



# Informe Trimestral de Coyuntura Energética

## Primer trimestre 2018

Dirección Nacional de Información Energética  
Secretaría de Coordinación de Planeamiento Energético

DATOS  
MINEM



Ministerio de Energía y Minería  
Presidencia de la Nación

# Informe Trimestral de Coyuntura Energética: Primer trimestre de 2018

El Ministerio de Energía y Minería pone a disposición del público su **Informe trimestral de coyuntura energética** correspondiente al primer trimestre de 2018, elaborado por la Dirección Nacional de Información Energética, que presenta de manera sintética la evolución de variables seleccionadas del sector energético argentino y sus variaciones respecto del mismo período del año anterior. Todas las cifras se muestran redondeadas.

## Hidrocarburos: Producción

Durante el primer trimestre de 2018 la producción de petróleo alcanzó los 6.918 Mm<sup>3</sup>, presentando una reducción del 1,2% en relación al mismo período del año anterior.

En la cuenca del Golfo San Jorge, principal cuenca petrolera del país, la producción disminuyó 3,1% en términos interanuales, mientras que la producción de la cuenca Neuquina, segunda en importancia, creció 1,6%.

Por su parte, la producción de gas natural alcanzó los 125,0 MMm<sup>3</sup>/día, 3,4% por encima de la correspondiente al primer trimestre de 2017. Los mayores incrementos se observan en la cuenca Austral (+11,3%), y en la cuenca Neuquina (+4,1%), mientras que la cuenca del Golfo San Jorge presentó una contracción del 6,2%.

## Hidrocarburos: Refinación y comercialización

El volumen de petróleo procesado disminuyó 1,7% en el trimestre de referencia respecto del mismo período de 2017. El 56,2% del del crudo procesado durante el trimestre fue petróleo liviano.

La producción de gas oil creció 8,6% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo período del año anterior, mientras que la de motonaftas (grados 2 y 3) aumentó 9,6%.

Las ventas de gas oil se ubicaron en el trimestre analizado 4,7% por encima de las correspondientes al mismo trimestre de 2017. Por su parte, el incremento de las ventas de naftas grados 2 y 3 entre ambos períodos fue de 6,7%.

## Gas natural: Transporte y distribución

La inyección de gas natural al sistema de transporte aumentó 4,8% en el primer trimestre del año 2018 respecto del mismo período del año anterior. El consumo de gas natural, por su parte, creció 4,2% en términos interanuales. El gas entregado a la industria creció en el período 8,8% respecto del primer trimestre de 2017, mientras que la demanda del sector residencial creció 3,2%.

El precio promedio ponderado del gas natural importado (Bolivia, GNL) fue 5,46 USD/MMBTU en el primer trimestre de 2018.

## Biocombustibles: Bioetanol y biodiésel

La producción de bioetanol se ubicó en el trimestre de referencia 6,1% por debajo de la producción del mismo período de 2017, mientras que las ventas al corte crecieron 3,8% en términos interanuales.

Por su parte, la producción de biodiesel creció en el mismo período 10,5%, con una reducción del 4,7% en las ventas al mercado interno y un incremento del 76,5% en las exportaciones.

## Energía eléctrica

Al 31 de marzo de 2018 la potencia instalada en el SADI era de 37.186 MW.

La generación neta del primer trimestre alcanzó los 36.131 GWh, 1,5% por encima de la generación del mismo período del año anterior. 66,2% de la generación neta provino de fuentes térmicas, mientras que el 27,2% fue de origen hidráulico (excluyendo pequeños aprovechamientos menores a 50 MW de potencia), 4,7% nuclear y 1,8% renovable, de acuerdo con la clasificación establecida en la Ley 27.191.

El consumo de fuel oil para generación eléctrica disminuyó en el período 77,2% en relación al mismo período del año anterior, mientras que el consumo de gas oil para el mismo fin lo hizo en 36,6%. Por su parte, el consumo de gas natural para generación eléctrica presentó un incremento del 7,8% en el período.

La demanda de energía eléctrica creció 0,4% respecto del mismo trimestre del año anterior, destacándose un incremento del 3,0% en la demanda industrial/comercial >300 kW.

El 8 de febrero se produjo el récord de demanda de potencia del SADI, alcanzando los 26.320 MW. Dicha demanda fue cubierta en un 100% con generación local, con reservas operativas del sistema equivalentes al 10,3% de la demanda.

## Balanza comercial energética

El Ministerio de Energía y Minería compila las estadísticas de la balanza comercial energética sobre la base de datos del del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), y de Aduana, organismo dependiente de la Administración Federal de Ingresos Públicos (AFIP).

Debido a que desde el mes de marzo de 2018 la AFIP no hace pública dicha información a través de su sistema "SIM en línea", esta edición del Informe Trimestral de Coyuntura Energética no presenta la sección de comercio exterior, que se presentará de manera separada, adaptando la difusión de los resultados conforme a la normativa vigente sobre secreto estadístico y protección de datos individuales (Art 10° de la Ley 17.622; Título VI del Decreto 3.110; Art. 1° de la Disposición 176/99, entre otros).

## Cuadro resumen de variables seleccionadas

	Unidades	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Var %
Producción de petróleo	Mm <sup>3</sup>	6.918	7.004	-1,2%
Producción de gas natural	MMm <sup>3</sup> /d	125	121	3,4%
Petróleo procesado	Mm <sup>3</sup>	7.057	7.182	-1,7%
Ventas de naftas	Mm <sup>3</sup>	2.444	2.291	6,7%
Ventas de gas oil	Mm <sup>3</sup>	3.307	3.159	4,7%
Gas natural entregado	MMm <sup>3</sup> /d	114	110	4,2%
Demanda de energía eléctrica	GWh	34.848	34.701	0,4%
Importaciones de gas natural	MMm <sup>3</sup> /d	61	58	4,8%

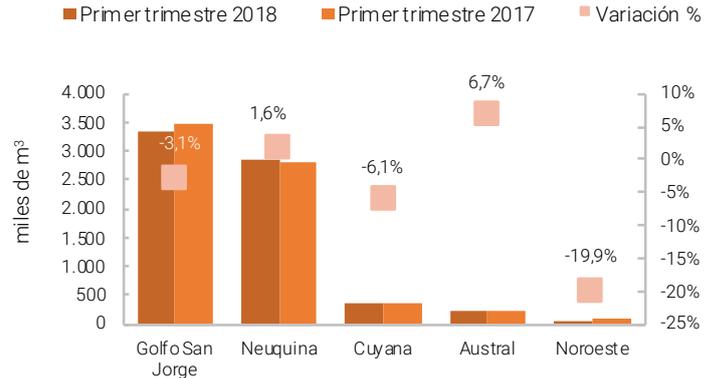
# Hidrocarburos: Producción

**Tabla 1. Petróleo: Producción por tipo de extracción y condensado**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017, en miles de m<sup>3</sup>

Tipo	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %	Participación (T1 2018)
Condensado	298	296	0,6%	4,3%
Primaria	3.804	3.802	0,1%	55,0%
Secundaria	2.783	2.874	-3,2%	40,2%
Recup. asistida	32	32	0,2%	0,5%
<b>Total</b>	<b>6.918</b>	<b>7.004</b>	<b>-1,2%</b>	<b>100,0%</b>

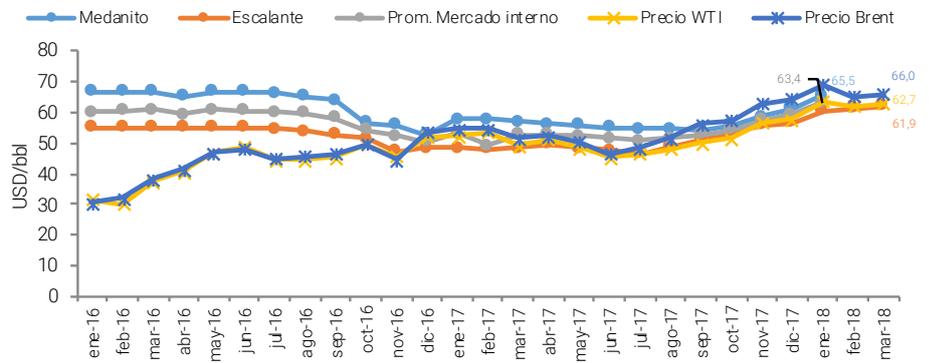
Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**Figura 1. Petróleo: Producción por cuenca**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**Figura 2. Petróleo: Precios en el mercado interno e internacional**



Fuentes: Ministerio de Energía y Minería y EIA (EEUU).

**-1,2%**  
La producción de petróleo disminuyó 1,2% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre del año anterior.

**-3,1%**  
La producción de petróleo de la cuenca del Golfo San Jorge disminuyó 3,1% en el primer trimestre de 2018 respecto del primer trimestre de 2017.

**+1,6%**  
La producción de petróleo de la cuenca Neuquina creció 1,6% de manera interanual en el primer trimestre de 2018.

**Tabla 2. Gas natural: Producción por presión**

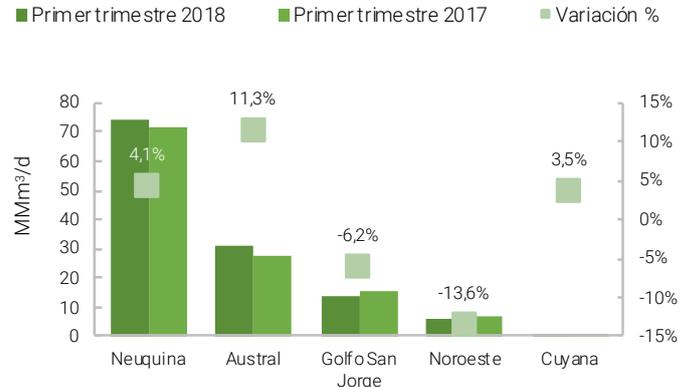
Primer trimestre 2018 vs. 2017, en millones de m<sup>3</sup> diarios

Presión	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %	Participación (T1 2018)
Alta presión	13,7	20,4	-33,1%	10,9%
Media presión	36,7	32,7	12,3%	29,4%
Baja presión	74,6	67,7	10,2%	59,7%
<b>Total</b>	<b>125,0</b>	<b>120,9</b>	<b>3,4%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

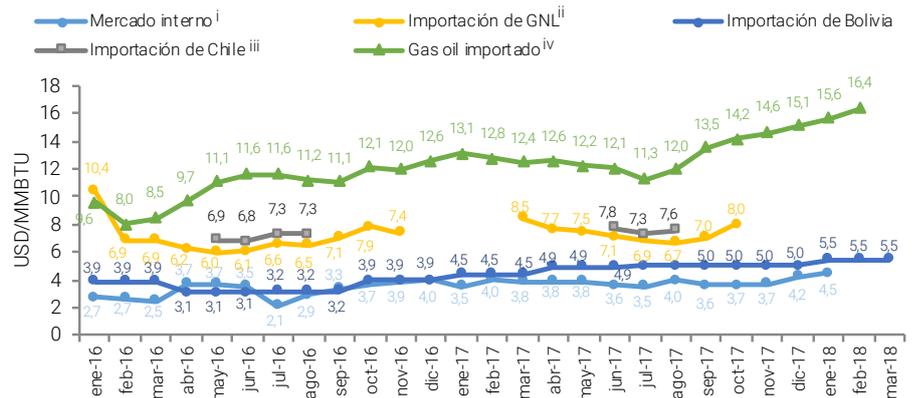
**Figura 3. Gas natural: Producción por cuenca**

Primer trimestre 2018 vs. 2017, en millones de m<sup>3</sup> diarios



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**Figura 4. Gas natural: Precios en el mercado interno e internacional**



i: Precio promedio sin Plan Gas | ii: Incluye costo de regasificación y otros. | iii: Precio promedio en frontera. | iv: Principal sustituto del gas natural para la industria y la generación eléctrica.

Fuente: Ministerio de Energía y Minería y ENARSA.

**+3,4%**  
La producción de gas natural creció 3,4% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo período del año anterior.

**+4,1%**  
La producción de gas natural de la cuenca Neuquina creció 4,1% en el primer trimestre de 2018 en relación al primer trimestre de 2017.

**5,46 USD/MMBTU**  
Fue el precio promedio ponderado del gas natural importado en el trimestre de referencia.

# Hidrocarburos: Refinación y comercialización

**Tabla 3. Petróleo procesado por origen y tipo**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017, en miles de m<sup>3</sup>

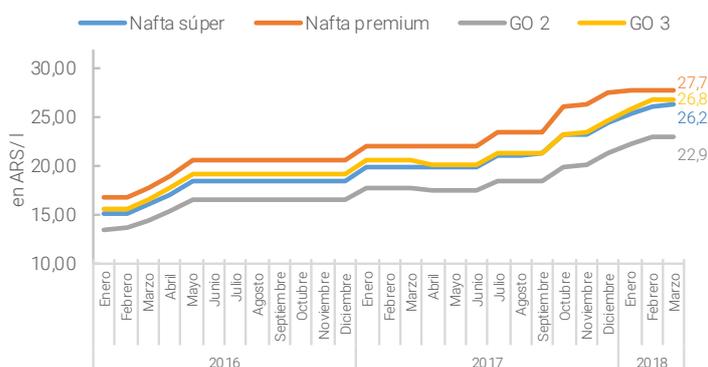
	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %	Participación (T1 2018)
<b>Por origen</b>				
Crudo importado	388	117	232,2%	5,5%
Cuenca Austral	203	299	-32,1%	2,9%
Cuenca Cuyana	237	273	-13,2%	3,4%
Cuenca Golfo San Jorge	2.857	3.045	-6,2%	40,5%
Cuenca Neuquina	3.279	3.329	-1,5%	46,5%
Cuenca Noroeste	94	118	-20,9%	1,3%
<b>Total</b>	<b>7.057</b>	<b>7.182</b>	<b>-1,7%</b>	<b>100,0%</b>
<b>Por tipo</b>				
Liviano	3.964	3.863	2,6%	56,2%
Medio	3.094	3.319	-6,8%	43,8%
<b>Total</b>	<b>7.057</b>	<b>7.182</b>	<b>-1,7%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**Tabla 4. Principales subproductos obtenidos**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017

Subproducto	Unidad	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %
Gas oil	miles de m <sup>3</sup>	3.075	2.830	8,6%
Nafta grado 2	miles de m <sup>3</sup>	1.613	1.408	14,5%
Nafta grado 3	miles de m <sup>3</sup>	663	668	-0,7%
Kerosene y aerokerosene	miles de m <sup>3</sup>	486	468	3,9%
Fuel oil + IFO	miles de t	486	836	-41,9%

**Figura 5. Precios de las naftas y gas oil en surtidor, con impuestos promedio ponderado en pesos argentinos, total país**  
2017-2018, en pesos por litro



Fuentes: Ministerio de Energía y Minería y BCRA, Com. "A" 3.500 (Tipo de cambio nominal promedio mensual).

**+32,3% / +28,6%**

Fueron los incrementos interanuales medidos en pesos del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, respectivamente, en marzo de 2018.

**+1,5% / -1,3%**

Fueron las variaciones medidas en dólares del precio promedio en surtidor de la nafta grado 2 (súper) y del gas oil grado 2, respectivamente, en marzo de 2018 vs. el mismo mes del año anterior.

**-2,0%**

Las ventas de gas licuado a fraccionadores disminuyeron 2,0% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo período de 2017.

**-1,7%**

El volumen de petróleo procesado disminuyó 1,7% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre del año anterior.

**+8,6%**

La producción de gas oil creció 8,6% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo período de 2017.

**+4,7%**

Las ventas de gas oil aumentaron 4,7% en términos interanuales en el primer trimestre de 2018.

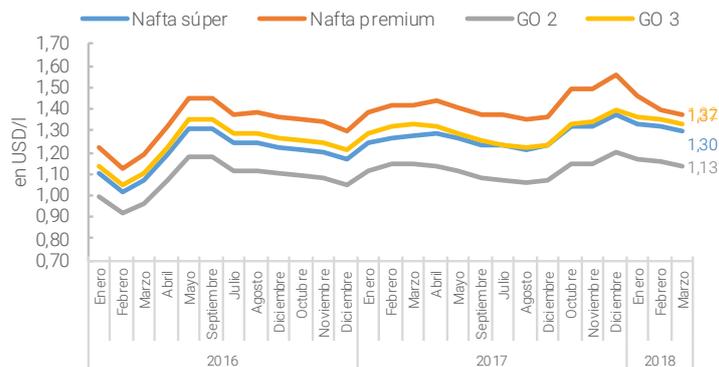
**+6,7%**

Las ventas de naftas (grados 2 y 3) se incrementaron 6,7% el primer trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

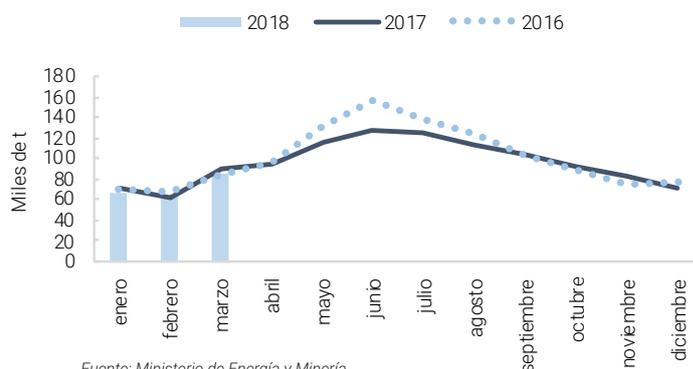
**Tabla 5. Ventas al mercado y bunker de principales subproductos**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017

Subproducto	Unidad	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %
Gas oil	miles de m <sup>3</sup>	3.307	3.159	4,7%
Nafta grado 2	miles de m <sup>3</sup>	1.668	1.593	4,7%
Nafta grado 3	miles de m <sup>3</sup>	776	698	11,2%
Kerosene y aerokerosene	miles de m <sup>3</sup>	504	475	6,1%
Fuel Oil + IFO	miles de t	267	672	-60,3%

**Figura 6. Precios de las naftas y gas oil en surtidor, con impuestos promedio ponderado en dólares, total país**  
2017-2018, en USD por litro



**Figura 7. Ventas de gas licuado de petróleo**  
2015-2018, a fraccionadores y envases a granel.



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

# Gas natural por redes

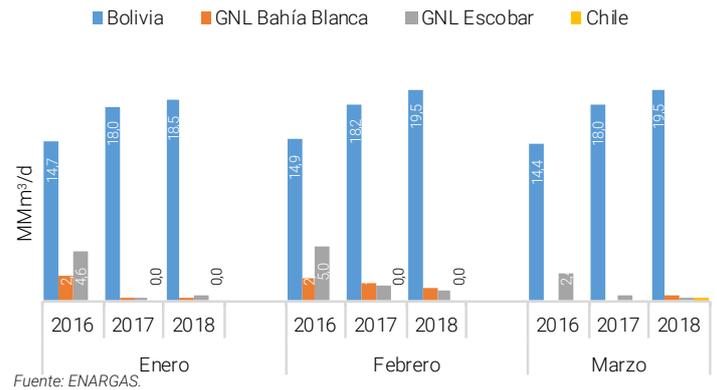
**Tabla 6. Gas natural inyectado al sistema de transporte**

Primer trimestre 2018 vs. 2017, en millones de m<sup>3</sup> diarios de 9.300 kcal

Gasoducto	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %	Participación (T1 2018)
Norte	23,4	23,6	-0,9%	19,0%
Centro Oeste	23,3	21,1	10,3%	18,9%
Neuba I	22,5	21,6	3,8%	18,2%
Neuba II	17,8	17,0	5,0%	14,5%
San Martín	33,2	31,0	7,3%	26,9%
Sur	2,1	2,2	-4,9%	1,7%
Malargüe	0,0	0,0	-24,0%	0,0%
Otros orígenes	1,1	1,3	-13,4%	0,9%
<b>Total</b>	<b>123,4</b>	<b>117,8</b>	<b>4,8%</b>	<b>100,0%</b>

**Figura 8. Inyecciones mensuales de gas natural importado por origen**

Primer trimestre 2018 vs. 2017, en millones de m<sup>3</sup> diarios



Fuente: ENARGAS.

**Tabla 7. Gas natural entregado por tipo de usuario**

Primer trimestre 2018 vs. 2017, en millones de m<sup>3</sup> diarios de 9.300 kcal

Usuario	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %	Participación (T1 2018)
Residencial	11,1	10,8	3,2%	9,7%
Comercial	2,0	2,0	-0,3%	1,8%
Entes oficiales	0,4	0,5	-16,3%	0,3%
Industria	37,0	34,0	8,8%	32,3%
Cent. eléctricas	55,4	53,7	3,2%	48,5%
SDB	1,9	1,8	3,5%	1,6%
GNC	6,6	7,0	-6,6%	5,7%
<b>Total</b>	<b>114,2</b>	<b>109,7</b>	<b>4,2%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: ENARGAS.

**+4,8%**

Las importaciones de **gas natural** se incrementaron 4,8% en el primer trimestre de 2018 en relación al mismo trimestre del año anterior.

**+4,2%**

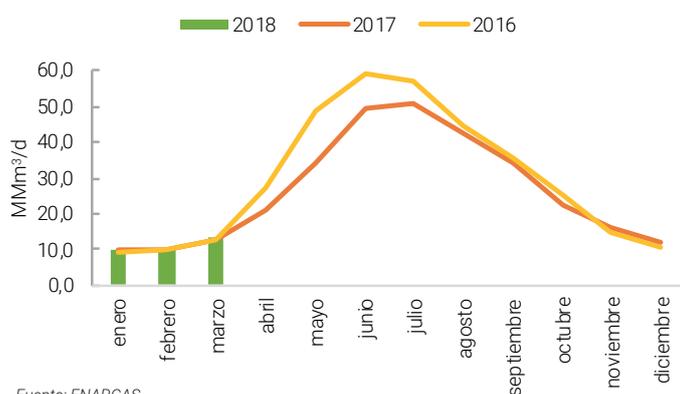
La demanda de **gas natural** creció 4,2% en el primer trimestre de 2018 vs el primer trimestre de 2017.

**+8,8%**

El **gas natural** entregado a la industria creció 8,8% en el primer trimestre de 2018 en relación a igual período del año anterior.

**Figura 9. Gas natural: consumo del sector residencial**

2016-2018, en millones de m<sup>3</sup> diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

**Figura 10. Gas natural: consumo del sector industrial**

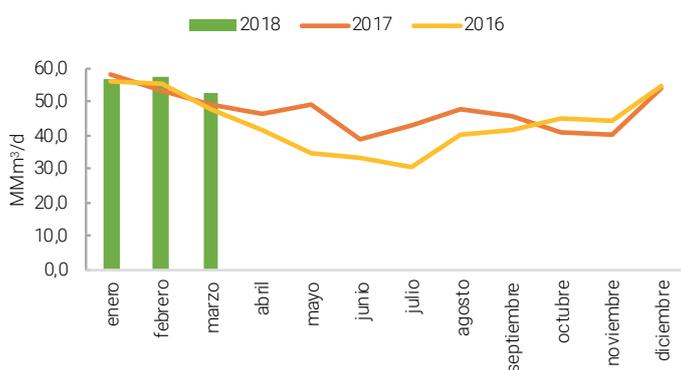
2016-2018, en millones de m<sup>3</sup> diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

**Figura 11. Gas natural: consumo del centrales eléctricas**

2016-2018, en millones de m<sup>3</sup> diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

**Figura 12. Gas natural: consumo del resto de usuarios**

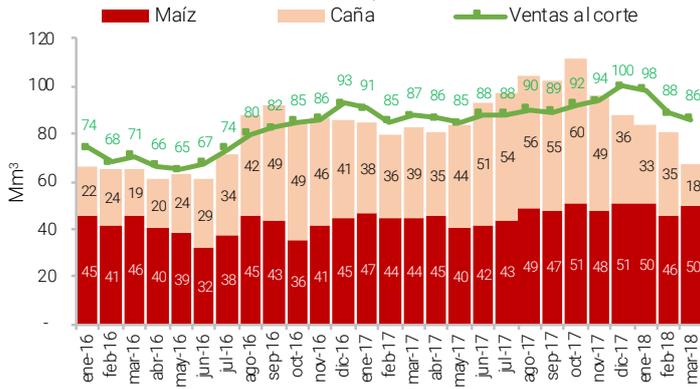
2016-2018, en millones de m<sup>3</sup> diarios de 9.300 kcal



Fuente: ENARGAS.

**Figura 13. Producción de bioetanol**

2017-2018, en Mm<sup>3</sup>



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**-6,1%**

Durante el primer trimestre de 2018 se produjeron 232,1 Mm<sup>3</sup> de bioetanol, 6,1% por debajo de la producción del mismo trimestre de 2017.

**+3,8%**

Las ventas al corte de bioetanol crecieron 3,8% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

**62,7%**

El 62,7% del bioetanol producido durante el primer trimestre de 2018 provino del procesamiento de caña de azúcar.

**15,61 AR\$/l**

En marzo de 2018 el precio del bioetanol producido en base a caña de azúcar fue de 15,61 \$/l.

**12,19 AR\$/l**

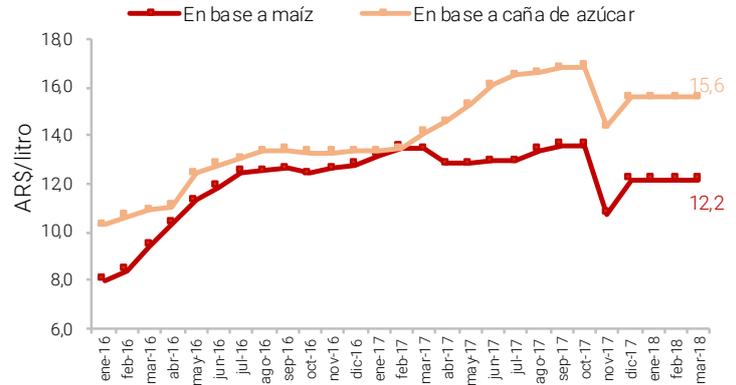
En marzo de 2018 el precio del bioetanol producido en base a maíz fue de 12,19 \$/l.

**+10,6% / -9,4%**

fueron las variaciones interanuales en marzo de 2018 del precio del bioetanol en base a caña de azúcar y a maíz, respectivamente.

**Figura 14. Precios del bioetanol en el mercado interno**

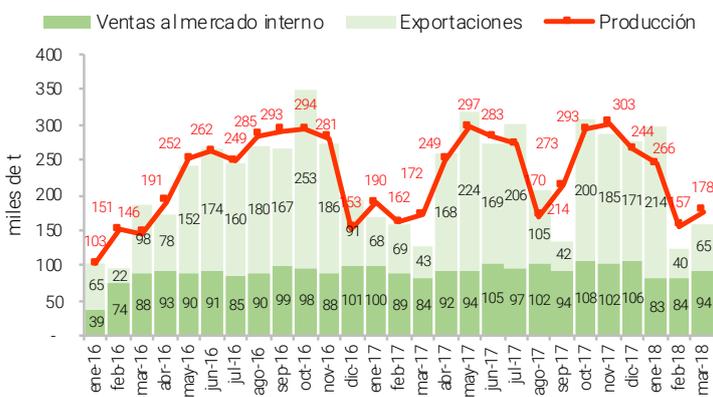
2017-2018, en AR\$/l



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**Figura 15. Producción, ventas al mercado interno y exportaciones de biodiésel**

2017-2018, en miles de toneladas



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**+10,5%**

La producción de biodiésel creció 10,5% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo trimestre de 2017.

**+76,5%**

Las exportaciones de biodiésel se incrementaron en el primer trimestre de 2018 76,5% respecto del primer trimestre de 2017.

**-4,7%**

Las ventas de biodiésel al mercado interno se redujeron 4,7% en el primer trimestre de 2018 en relación al mismo trimestre del año anterior.

**17,36 AR\$/kg**

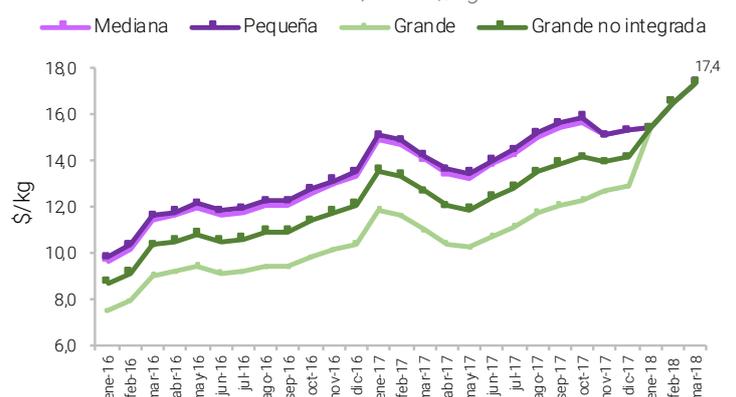
En marzo de 2018 el precio del biodiésel fue de 17,36 \$/kg.

**+22,1% / +23,6%**

fue la variación interanual en el mes de marzo del precio del biodiésel para empresas pequeñas y medianas, respectivamente.

**Figura 16. Precios del biodiésel en el mercado interno**

2017-2018, en AR\$/kg



Fuente: Ministerio de Energía y Minería.

**Tabla 8. Potencia instalada en el SADI**

Marzo 2018 vs. diciembre 2017, por tipo de tecnología, en MW

Tecnología	Marzo 2018	Diciembre 2017	Adición	Participación (Mar 2018)
Hidráulica	10.768	10.746	22	29,0%
Ciclos combinados	10.844	9.870	975	29,2%
Turbogas	6.734	6.572	162	18,1%
Turbovapor	4.451	4.451	0	12,0%
Nuclear	1.755	1.755	0	4,7%
Motor diesel	1.879	1.803	76	5,1%
Eólica	227	227	0	0,6%
Biogás	22	22	0	0,1%
Solar	8	8	0	0,0%
Pequeña hidro*	497	496	1	1,3%
<b>Total</b>	<b>37.186</b>	<b>35.950</b>	<b>1.236</b>	<b>100,0%</b>

\* Se considera para el presente *pequeña hidro* a los aprovechamientos con una potencia menor a 50 MW.

**Tabla 10. Generación neta por fuente**

Primer trimestre 2018 vs. 2017, en GWh

Fuente	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A %	Participación (T1 2018)
Térmica	23.924	23.797	0,5%	66,2%
Hidráulica	9.831	9.349	5,2%	27,2%
Nuclear	1.716	1.781	-3,7%	4,7%
Renovable	660	682	-3,1%	1,8%
<b>Total</b>	<b>36.131</b>	<b>35.609</b>	<b>1,5%</b>	<b>100,0%</b>

Fuente: CAMMESA.

**Tabla 9. Adición de potencia en el SADI**

Primer trimestre de 2018, en MW

Región	Central	Tecnología	Adición
<b>Máquinas Nuevas</b>			
BUENOS AIRES	CT SAN PEDRO - SPI ENERGY SA	21 Turbina a gas	101
BUENOS AIRES	Varias	Motor Diesel	31
CENTRO	CT VILLA MARIA - UENSA SA	21 Turbina a gas	142
GRAN BS.AS.	CT EZEIZA ETAPA2 G MEDITERRANE	21 Turbina a gas	50
GRAN BS.AS.	EDELAP SA GENERACION	Motor Diesel	9
LITORAL	CT RENOVA - ALBANESI ENERGIA	21 Turbina a gas	172
LITORAL	CT VUELTA DE OBLIGADO	Ciclos Combinados	280
NOROESTE	EMP.DIS.S.ESTERO GENERACION	Motor Diesel	6
NOROESTE	CT BRACHO - Y-GEN ELECTRICA II	21 Turbina a gas	267
NOROESTE	CT INDEPEND. ETAPA2 G MEDITERR	21 Turbina a gas	49
PATAGONIA	Varias	Motor Diesel	20
PATAGONIA	ALUAR SA - GENERADOR	Ciclos Combinados	37
<b>Cambios de potencia</b>			
BUENOS AIRES	CT GENERAL ROJO - RIO ENERGY	21 Turbina a gas	3
BUENOS AIRES	CT BRAGADO 3 - GENNEIA	21 Turbina a gas	1
BUENOS AIRES	CT SALTO 2 - SoENERGY	21 Turbina a gas	2
BUENOS AIRES	CT BARKER - UGEN SA	21 Turbina a gas	2
BUENOS AIRES	CT PIEDRABUENA MG (L.LATA)	21 Motor Diesel	4
COMAHUE	C.T. LOMA DE LA LATA S.A.	21 Ciclos Combinados	15
GRAN BS.AS.	CT ZAPPALORTO - APR ENERGY	21 Turbina a gas	16
GRAN BS.AS.	CT PILAR BS AS- PAMPA ENERGÍA	21 Motor Diesel	1
GRAN BS.AS.	CT MATHEU II - APR ENERGY	21 Turbina a gas	14
NOROESTE	HIDROELECTRICA RIO HONDO SA	Pequeña hidro	1
NOROESTE	EDELAR GENERACION	Motor Diesel	4
NOROESTE	CT CAIMANCITO - SULLAIR	21 Motor Diesel	2
PATAGONIA	HIDROELECTRICA FUTALEUFU SA	Hidráulica	22
<b>Total</b>			<b>1.249</b>

Programa RenovAr | 21 Resolución 21/2017

Fuente: CAMMESA.

**1,5%**

La **generación neta** se incrementó 1,5% en el primer trimestre de 2018 respecto del primer trimestre de 2017.

**Figura 17. Generación neta térmica**

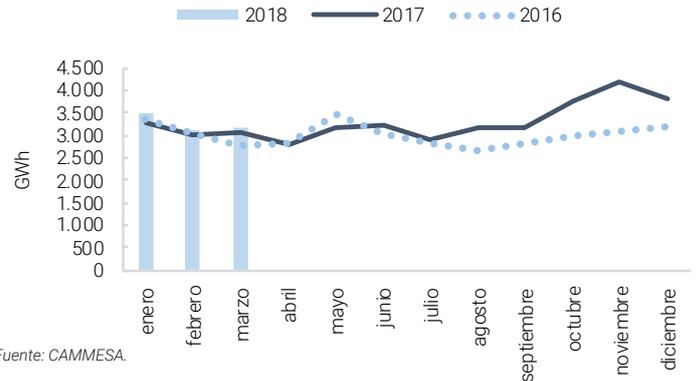
2016-2018, en GWh



Fuente: CAMMESA.

**Figura 18. Generación neta hidráulica**

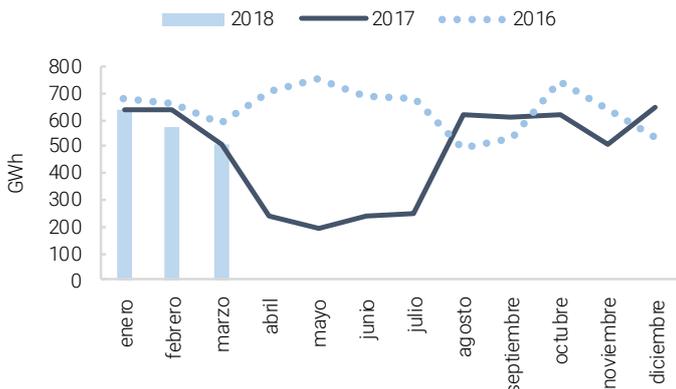
2016-2018, en GWh



Fuente: CAMMESA.

**Figura 19. Generación neta nuclear**

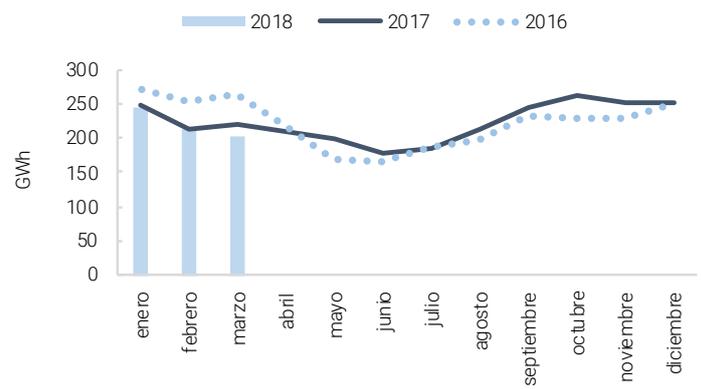
2016-2018, en GWh



Fuente: CAMMESA.

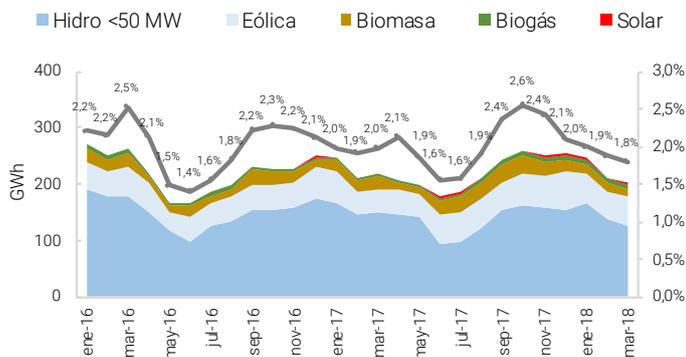
**Figura 20. Generación neta renovable**

2016-2018, en GWh



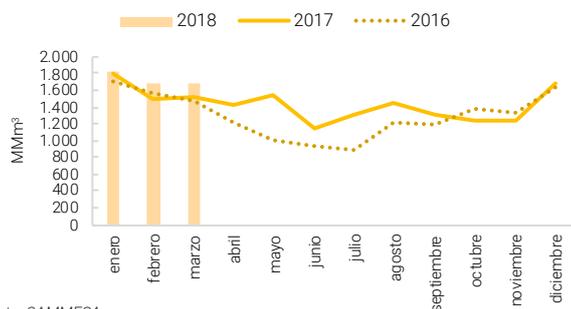
Fuente: CAMMESA.

**Figura 21. Generación renovable por fuente y participación sobre la demanda**  
2017-2018, en GWh



Fuente: CAMMESA.

**Figura 22. Consumo de gas natural para generación eléctrica**  
2016-2018, en MMm<sup>3</sup>



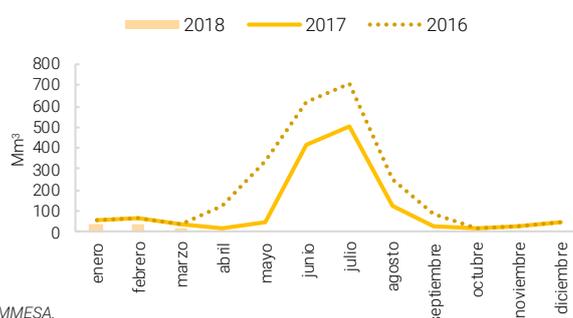
Fuente: CAMMESA.

**Tabla 11. Consumo de combustible del parque térmico**  
Primer trimestre de 2018 vs. 2017

Combustible	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A %
Gas natural (MMm <sup>3</sup> )	5.192	4.814	7,8%
Gas oil (Mm <sup>3</sup> )	100	158	-36,6%
Fuel oil (miles de t)	122	537	-77,2%
Carbón mineral (miles de t)	260	180	44,5%

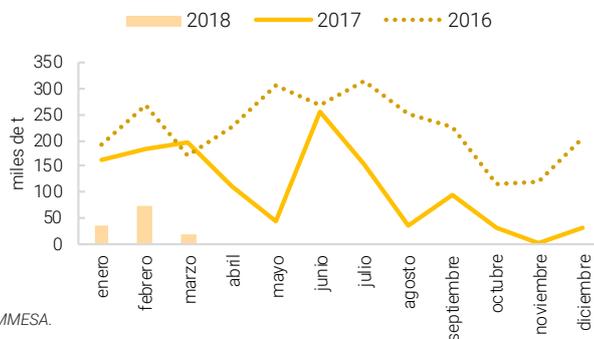
Fuente: CAMMESA.

**Figura 23. Consumo de gas oil para generación eléctrica**  
2016-2018, en Mm<sup>3</sup>



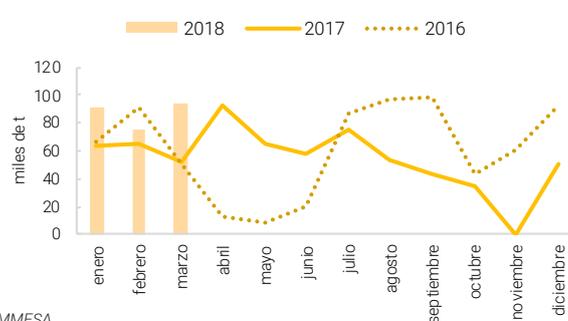
Fuente: CAMMESA.

**Figura 24. Consumo de fuel oil para generación eléctrica**  
2016-2018, en miles de toneladas



Fuente: CAMMESA.

**Figura 25. Consumo de carbón mineral para generación eléctrica**  
2016-2018, en miles de toneladas



Fuente: CAMMESA.

**-77,2%**

El **consumo de fuel oil para generación eléctrica** se redujo 77,2% en el primer trimestre de 2018 respecto del mismo período de 2017.

**+3,0%**

La **demanda eléctrica del sector industrial y comercial >300 kW** se incrementó 3,0% durante el primer trimestre en relación al mismo período de 2017.

**+0,4%**

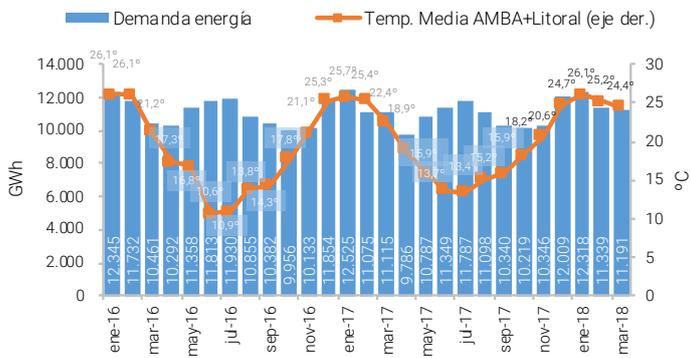
La **demanda eléctrica** se incrementó 0,4% durante el primer trimestre en relación al mismo período de 2017.

**Tabla 12. Demanda eléctrica por tipo de usuario**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017, en GWh

Tipo de usuario	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A %	Participación (T1 2018)
Residencial	14.920	14.922	0,0%	42,8%
Comercial	10.092	10.232	-1,4%	29,0%
Industrial/Comercial >300 kW	9.835	9.548	3,0%	28,2%
Total	34.848	34.701	0,4%	100,0%

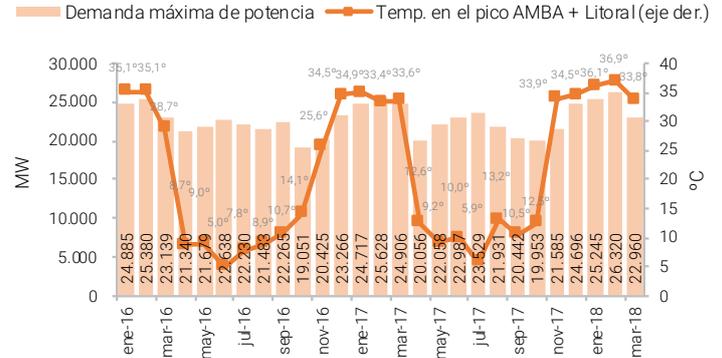
Fuente: CAMMESA.

**Figura 26. Demanda eléctrica y temperatura promedio**  
2017-2018, en GWh y °C



Fuente: CAMMESA.

**Figura 27. Demanda máxima de potencia y temperatura en el pico**  
2017-2018, en MW y °C



Fuente: CAMMESA.

**Tabla 13. Cubrimiento del pico real del SADI**  
Primer trimestre 2018 vs. 2017

Item	Primer trimestre 2018	Primer trimestre 2017	Variación I.A. %
Día	8-feb	24-feb	
Hora	15:35	14:25	
Temp. Promedio AMBA + Litoral (°C)	36,9°	33,4°	
<b>Demanda Total SADI (MW)</b>	<b>26.320</b>	<b>25.628</b>	<b>2,7%</b>
<b>Generación Total (MW)</b>	<b>26.320</b>	<b>24.559</b>	<b>7,2%</b>
Nuclear	912	1.047	-12,9%
Térmica	17.023	15.333	11,0%
Hidráulica	8.335	8.048	3,6%
Renovable	50	131	-61,8%
<b>Importación (MW)</b>	<b>0</b>	<b>506</b>	<i>n.a.</i>
Brasil	0	491	<i>n.a.</i>
Paraguay	0	15	<i>n.a.</i>
Uruguay	0	0	<i>n.a.</i>
Reserva rotante (RPF+RSF+RRO) (MW)	1.895	1.614	
Reserva térmica disponible (MW)	803	110	
<b>Generación Indisponible (MW)</b>	<b>5.851</b>	<b>6.146</b>	<b>-4,8%</b>
Térmica	4.676	5.091	-8,2%
Hidráulica	405	405	0,0%
Nuclear	770	650	18,5%

Fuente: CAMMESA.

**24,4°C**

fué la **temperatura promedio en AMBA y el Litoral** en marzo de 2018, 2,0°C por encima de la temperatura promedio del mismo mes de 2017.

**26.320 MW**

fué la **demanda máxima de potencia —récord histórico—** alcanzada en el SADI en el primer trimestre de 2018, 2,7% por encima de la demanda máxima de potencia alcanzada en el primer trimestre de 2017.

**100%**

El pico de demanda del primer trimestre de 2018 fue cubierto 100% con generación local.

**1.895 MW**

las **reservas operativas del sistema** durante el pico del primer trimestre de 2018 fue de 1.895 MW, equivalente al 10,3% de la demanda total del SADI.

**5.281 MW**

Durante el pico del primer trimestre de 2018 la **indisponibilidad térmica** alcanzó los 5.281 MW.

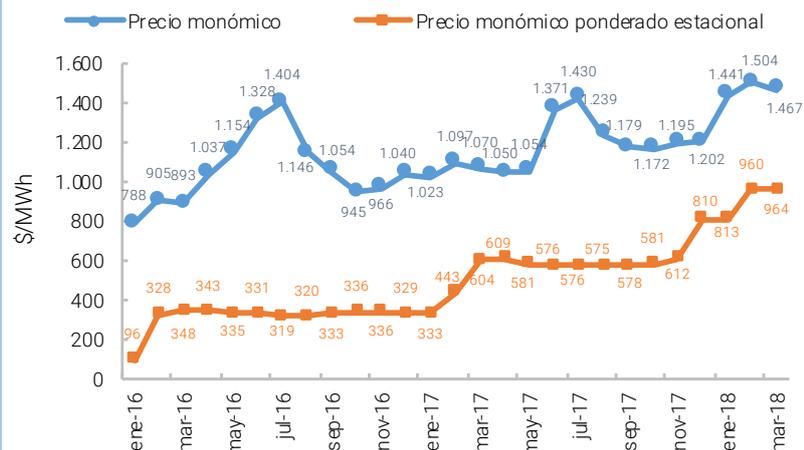
**1.467 AR\$/MWh**

En marzo de 2018 el **precio monómico promedio** fue de 1.467 AR\$/MWh, 37,1% por encima del promedio de marzo del año anterior.

**964 AR\$/MWh**

fué el **precio monómico ponderado estacional** en marzo de 2018, representando un incremento del 59,7% respecto del mismo mes del año anterior.

**Figura 28. Precio Monómico y precio Estacional (promedio ponderado)**  
2017-2018, en pesos por MWh



Fuente: CAMMESA.

# DATOS MINEM



[datos.minem.gob.ar](https://datos.minem.gob.ar)



**Ministerio de Energía y Minería**  
Presidencia de la Nación