

**Subsecretaría de Planeación y Transición Energética
Dirección General de Planeación e Información Energéticas**

PRONTUARIO DEL SECTOR ENERGÉTICO

JULIO 2017

INFORMACIÓN DESTACADA DEL SECTOR ENERGÉTICO JULIO 2017

- **En julio de 2017, la producción de crudo disminuyó 8.0% respecto al mismo mes del año anterior.**

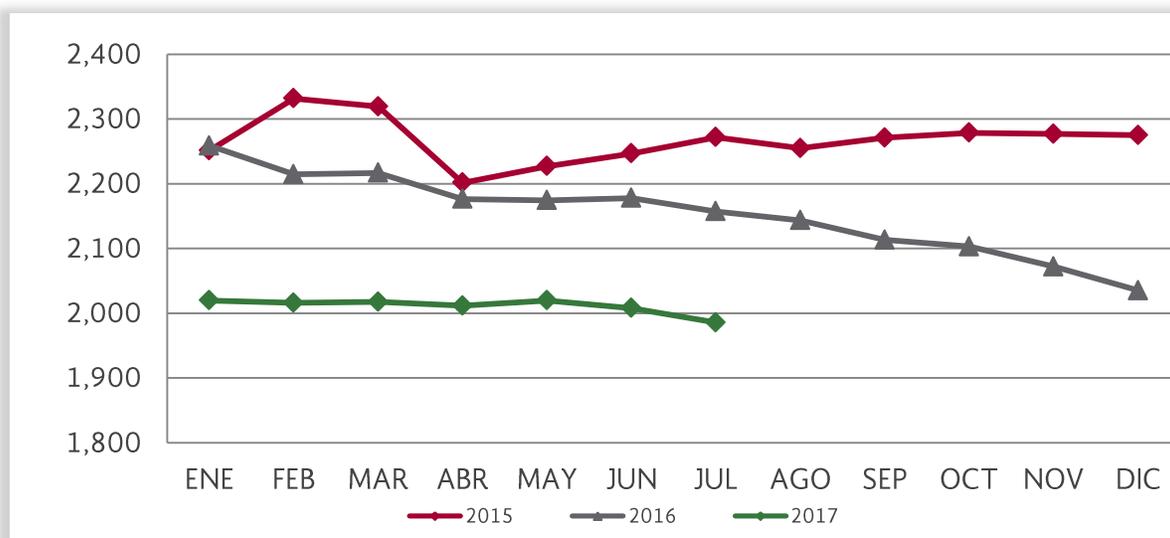
En julio de 2017, la producción de petróleo crudo promedió 1,985.7 miles de barriles diarios (Mbd), 8.0% menor que la de julio de 2016. La estructura porcentual de la producción de crudo se muestra en la siguiente tabla:

Tipo de crudo	Producción nacional	Producción Jul 2017 vs. 2016
Pesado	53.6%	4.1% ▼
Ligero	35.8%	9.8% ▼
Superligero	10.5%	18.9% ▼

El activo Integral Ku-Maloob-Zaap y Cantarell aportaron el 43.9% y 9.1% respectivamente.

Tipo de activo integral	Producción nacional	Producción de petróleo crudo (Mbd)	Producción Jul 2017 vs. 2016
Ku-Maloob-Zaap	43.9%	870.8	0.0% ▼
Cantarell	9.1%	181.0	16.9% ▼

FIGURA 1.
Producción de petróleo crudo (Mbd).



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

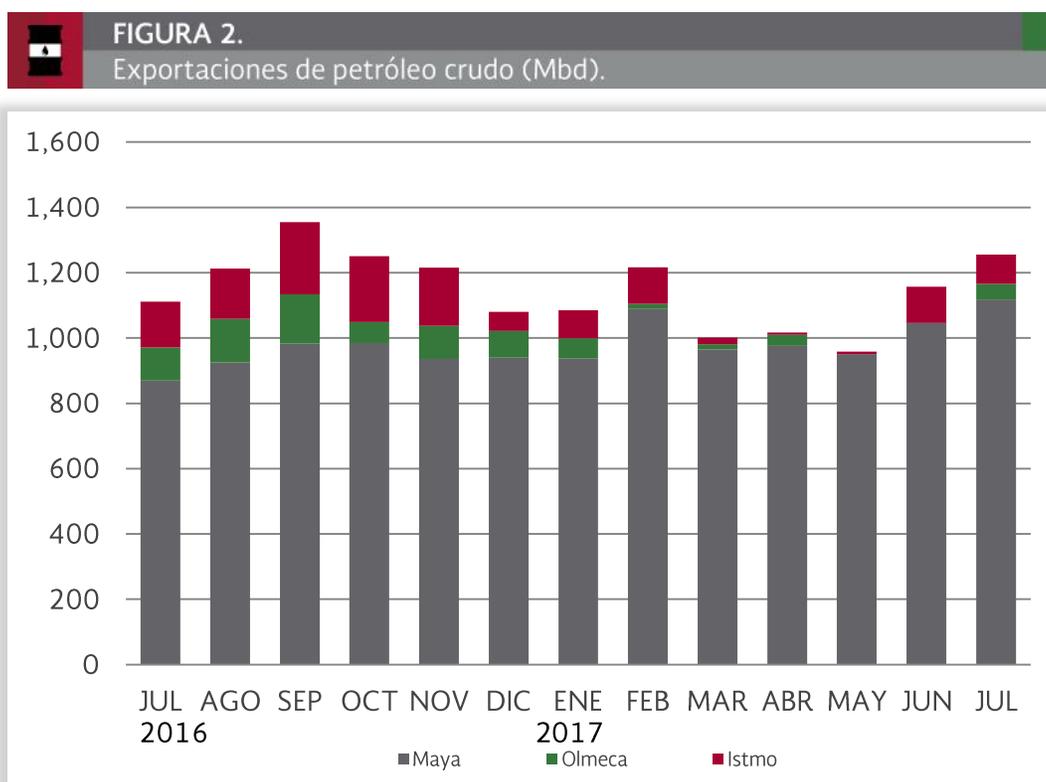
- **Las exportaciones de petróleo crudo aumentaron 9.5% con relación a julio de 2016.**

En julio de 2017, las exportaciones de petróleo crudo promediaron 1,255.3 Mbd, 9.5% mayor que lo observado en julio de 2016. De los tres tipos de crudo que México envía al exterior, el Maya¹ representó 89.0% del total de las exportaciones, el Istmo 7.1% y por último el Olmeca 3.9%.

Tipo de Crudo	Exportación total de crudo	Volumen de exportación (Mbd)	Exportación Jul 2017 vs. 2016
Maya	89.0%	1,117.7	28.6% ▲
Istmo	7.1%	89.1	36.4% ▼
Olmeca	3.9%	48.5	52.3% ▼

La distribución de las exportaciones durante julio de 2017 fue 52.2% a Estados Unidos, 27.5% a Lejano Oriente y 19.4% a Europa.

Destino	Distribución de las exportaciones	Exportaciones Jul 2017 vs. 2016
Estados Unidos	52.2%	19.0% ▲
Lejano Oriente	27.5%	7.0% ▲
Europa	19.4%	0.9% ▼



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

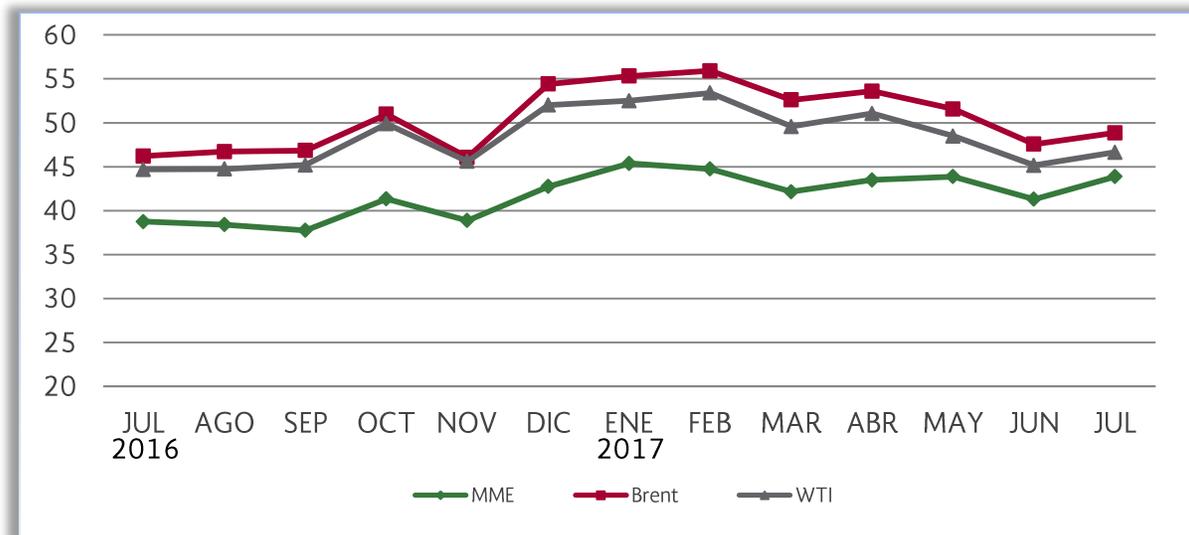
¹ Incluye crudo pesado Altamira.

- **El precio promedio de la mezcla mexicana de exportación aumentó 2.6 dólares por barril en julio de 2017 respecto a junio del mismo año.**

El precio de la mezcla mexicana de exportación promedió 43.9 dólares por barril, el West Texas Intermediate (WTI) y el Brent promediaron 46.7 y 48.9 dólares por barril respectivamente.

Crudos marcadores	Precio promedio por barril (USD)	Diferencia del precio promedio por barril respecto al mes anterior (USD)
Mezcla Mexicana de Exportación (MME)	43.9	2.6 ▲
West Texas Intermediate (WTI)	46.7	1.5 ▲
Brent	48.9	1.3 ▲

\$ FIGURA 3.
Precio del petróleo crudo (dólares por barril).



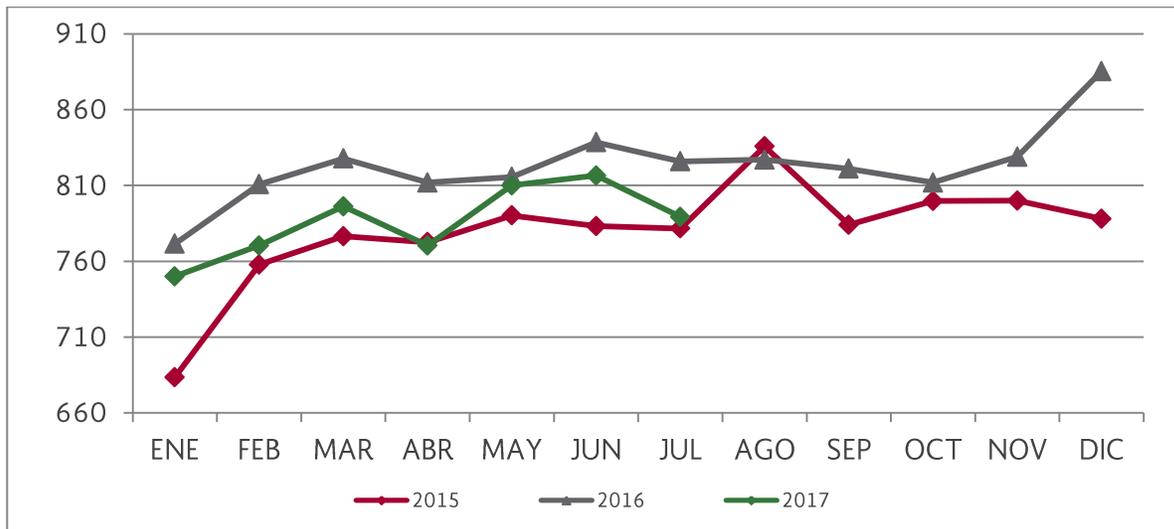
Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), Pemex y Oil Market Report de la Agencia Internacional de Energía.

- **En julio de 2017 las ventas internas de gasolina disminuyeron 4.4% respecto a julio de 2016.**

El volumen de ventas internas de gasolina disminuyó 4.4% en comparación con julio de 2016, al promediar 789.2 Mbd. Las ventas de gasolina Magna aumentaron 2.9% y las de gasolina Premium disminuyeron 29.0% comparadas con el mismo mes del año anterior.

Tipo de gasolina	Ventas Jul 2017 vs. 2016	Representación en ventas totales	Volumen de ventas en Mbd
Gasolina Magna	2.9% ▲	83.0%	655.1
Gasolina Premium	29.0% ▼	16.9%	133.7

 **FIGURA 4.**
Volumen de ventas internas de gasolina (Mbd).



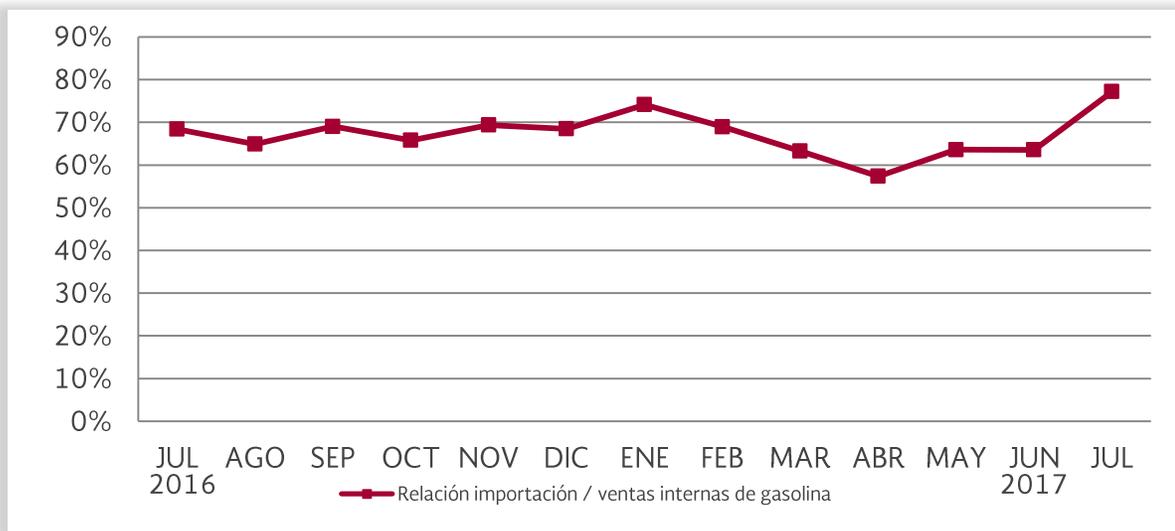
Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

- **Las importaciones de gasolinas aumentaron 7.8%.**

En julio de 2017 el volumen de las importaciones de gasolinas promedió 609.2 Mbd. Por otro lado, la producción de gasolinas del Sistema Nacional de Refinación (SNR) disminuyó 28.2%.

Importaciones de gasolinas (Mbd)	Importaciones de gasolinas Jul 2017 vs. 2016	Producción de gasolinas (SNR) Jul 2017 vs. 2016	Importaciones vs. ventas totales Jul 2017	Ventas totales derivadas de importación Jul 2017 vs. 2016
609.2	7.8% ▲	28.2% ▼	77.2%	8.8% ▲

FIGURA 5.
Relación entre la importación/ventas internas de gasolina.



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

- **Otros productos petrolíferos.**

En julio de 2017, la producción de combustóleo promedió 187.0 Mbd, la de diésel 83.5 Mbd, la de gas licuado de petróleo se ubicó en 139.8 Mbd, la de turbosina registró 41.2 Mbd.

Productos petrolíferos	Producción (Mbd)	Producción Jul 2017 vs. 2016	Volumen de ventas internas (Mbd)	Volumen de ventas Jul 2017 vs. 2016
Combustóleo	187.0	20.9% ▼	143.3	46.8% ▲
Diesel	83.5	33.8% ▼	357.2	8.9% ▼
Gas licuado	139.8	11.5% ▼	153.2	9.1% ▼
Turbosina	41.2	9.7% ▼	86.1	4.1% ▲

Productos petrolíferos	Volumen de exportaciones (Mbd)	Producción nacional exportada	Exportación Jul 2017 vs. 2016	Valor de las exportaciones (Millones de USD)
Combustóleo	51.7	27.6%	43.6% ▼	64.6
Diesel	0.0	0.0%	100.0% ▼	0.0
Gas licuado	12.0	8.6%	2.9% ▲	4.6
Turbosina²	-	-	0.0% ●	-

Productos petrolíferos	Volumen de importaciones (Mbd)	Importación Jul 2017 vs. 2016	Valor de las importaciones (Millones de USD)
Combustóleo	57.8	47.4% ▲	84.0
Diesel	230.2	14.0% ▲	437.6
Gas licuado	25.9	1.3% ▲	30.2
Turbosina	45.7	6.8% ▲	89.9

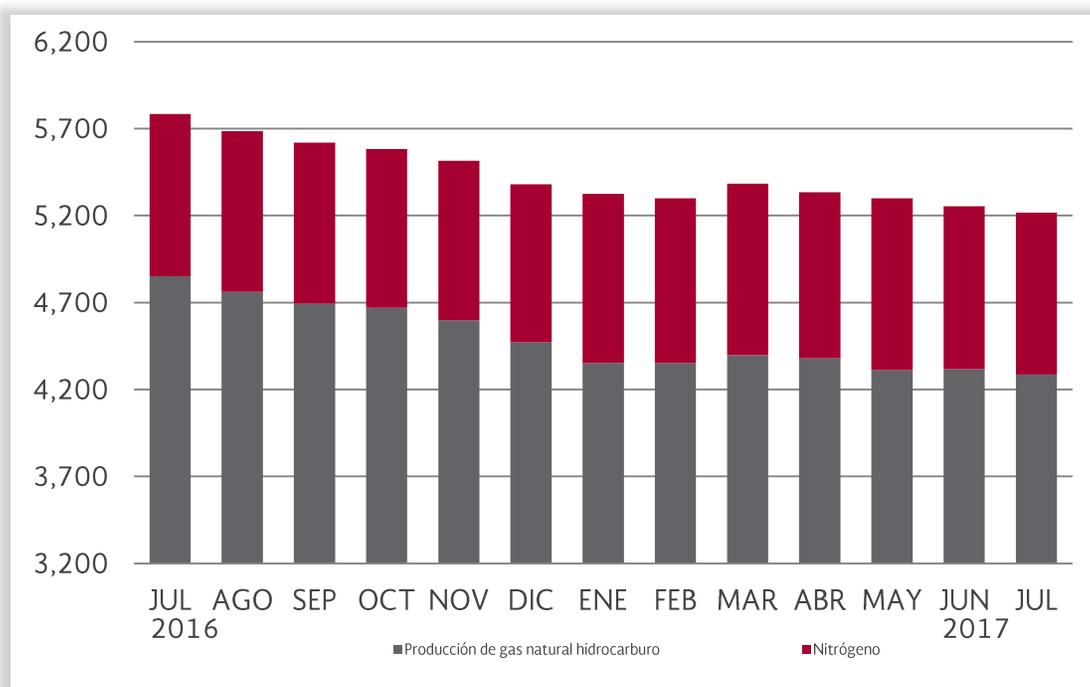
² No existieron exportaciones para el mes de mayo de 2016.

- **Disminuyó 9.8% la producción bruta³ de gas natural.**

Durante julio de 2017, la producción bruta de gas natural registró 5,216.3 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd). Dicha cantidad incluye 930.6 MMpcd de nitrógeno, el cual se extrae junto con este hidrocarburo como consecuencia del proceso de recuperación secundaria utilizado en el campo Cantarell. El gas natural hidrocarburo aprovechado fue equivalente a 4,088.5 MMpcd.

Producción bruta de gas natural (MMpcd)	Producción bruta de gas natural Jul 2017 vs. 2016	Gas natural enviado a la atmósfera sin incluir nitrógeno (MMpcd)	Gas natural hidrocarburo aprovechado	Gas natural hidrocarburo aprovechado Jul 2017 vs. 2016
5,216.3	9.8% ▼	197.1	95.6%	5.1% ▼

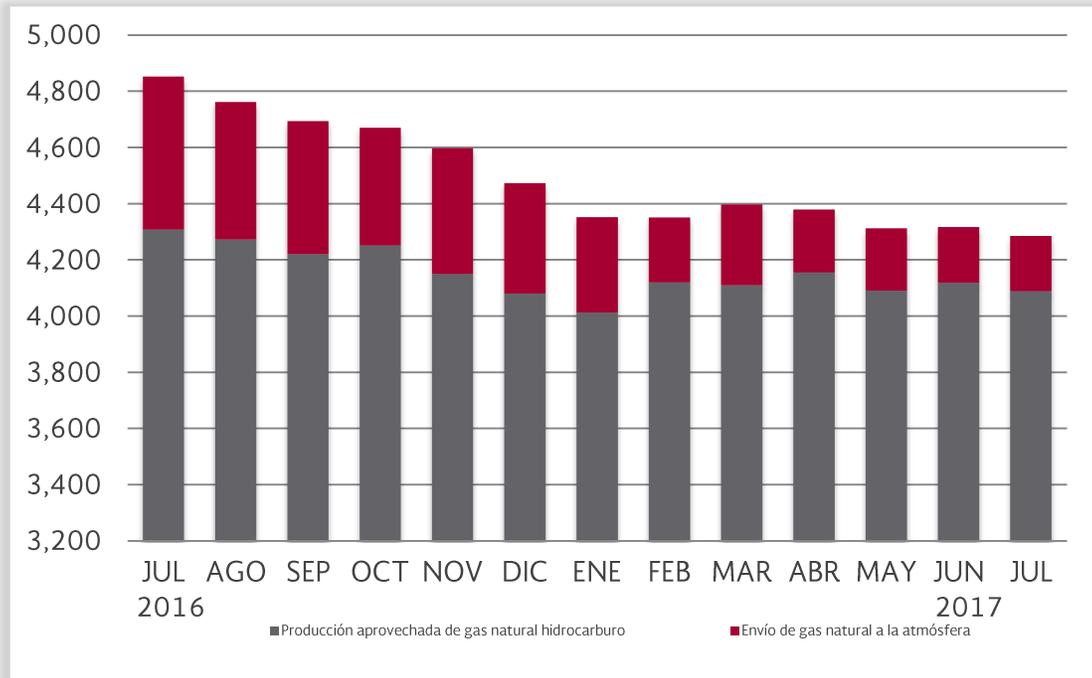
FIGURA 6. Producción de gas natural (millones de pies cúbicos diarios).



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

³ Incluye gas hidrocarburo y nitrógeno.

FIGURA 7.
Producción aprovechada de gas natural hidrocarburo (Millones de pies cúbicos diarios).



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

- **Disminuyeron 46.4% las ventas de gas seco al sector eléctrico respecto a julio de 2016.**

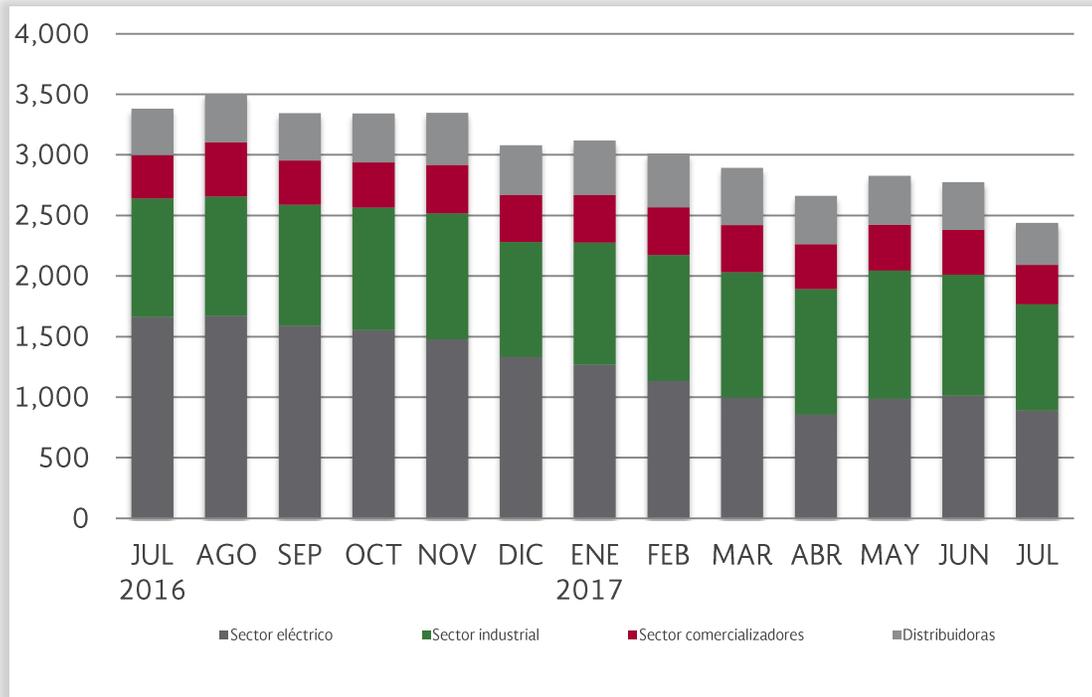
En julio de 2017 el volumen de ventas internas de gas seco promedió 2,442.0 MMpcd.

Adquiriente	Volumen total de ventas	Ventas Jul 2016 vs. 2017
Sector eléctrico	36.4%	46.4% ▼
Sector industrial	35.9%	10.5% ▼
Distribuidoras de gas natural	14.2%	9.7% ▼
Comercializadores	13.4%	9.0% ▼

La producción de gas seco promedió 2,746.9 MMpcd, 10.0% menor que lo reportado en julio de 2016. Pemex importó 1,711.0 MMpcd, lo cual fue 6.9% menor que lo registrado en el mismo mes del año anterior.

Producción de gas seco (MMpcd)	Producción de gas seco Jul 2016 vs. 2017	Importación de gas seco (MMpcd)	Importación de gas seco Jul 2016 vs. 2017
2,746.9	10.0% ▼	1,711.0	6.9% ▼

FIGURA 8.
Volumen de ventas internas de gas seco (millones de pies cúbicos diarios).



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de Pemex.

- **Disminuyó 5.5% la generación bruta de electricidad del servicio público.**

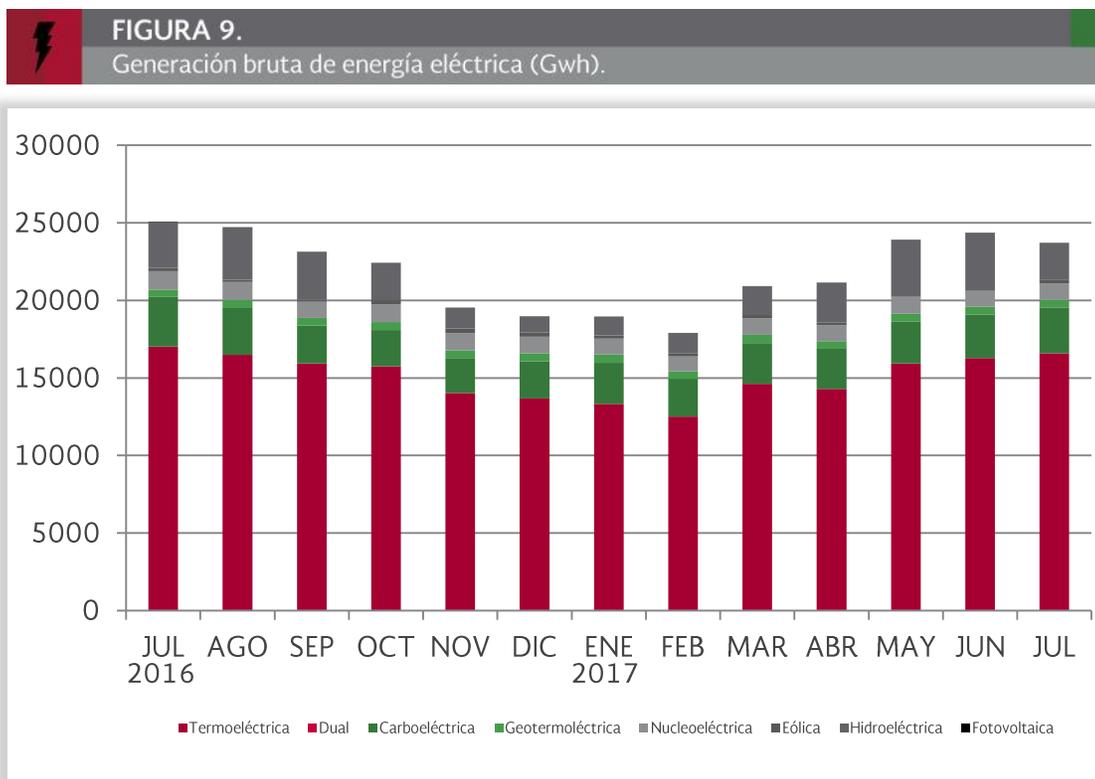
En julio de 2017 se generaron 23,687.6 gigawatts-hora (GWh) de energía eléctrica para el servicio público, lo que significó una disminución de 5.5% en comparación con el mismo mes del año anterior.

Tipo de planta	Generación (GWh)	Porcentaje de participación	Generación Jul 2017 vs. 2016
Termoeléctricas⁴	16,591.5	70.0%	2.5% ▼
CFE	3,967.7	16.8%	10.6% ▼
PIE ⁵	7,229.7	30.5%	8.1% ▼
Dual	0.0	0.0%	0.0% ●
Carboeléctrica	2,944.5	12.4%	8.0% ▼
Geotermoeléctrica	510.1	2.2%	5.1% ▲
Nucleoeléctrica	1,040.5	4.4%	11.7% ▼
Eólica	217.5	0.9%	9.4% ▲
CFE	15.4	0.1%	22.9% ▼

⁴ Incluye Ciclo combinado, Ciclo de Vapor, Turbo gas y Combustión Interna.

⁵ Productores Independientes.

PIE ⁵	202.1	0.9%	13.0% ▲
Hidroeléctrica	2,382.4	10.1%	20.0% ▼
Fotovoltaica	1.0	Menor al 1%	16.1% ▼



Fuente: Sistema de Información Energética (SIE), con información de CFE

Nota:

Los valores totales mostrados en este reporte pueden no coincidir con la suma de los parciales debido al redondeo en el manejo de las cifras.