

Capacidad instalada en operación para la generación de electricidad del Sistema Eléctrico Nacional
(Megawatts)

| Año | Tipo generación | Tipo de fuente | Capacidad instalada |
|-------|------------------|----------------------|---------------------|
| 2003 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 9,615.15 |
| | | Geotermoeléctrica | 959.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 2.21 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | | Total | 16,641.74 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 14,282.50 |
| | | Ciclo combinado CFE | 3,848.00 |
| | | Ciclo combinado PIE | 6,755.73 |
| | | Turbogás | 2,889.78 |
| | | Combustión interna | 143.44 |
| | | Total | 27,919.37 |
| Total | Total | 44,561.11 | |
| 2004 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 10,530.16 |
| | | Geotermoeléctrica | 959.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 2.18 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | | Total | 17,556.71 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 13,982.50 |
| | | Ciclo combinado CFE | 4,776.22 |
| | | Ciclo combinado PIE | 7,264.90 |
| | | Turbogás | 2,818.48 |
| | | Combustión interna | 152.79 |
| | | Total | 28,994.89 |
| Total | Total | 46,551.59 | |
| 2005 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 10,535.93 |
| | | Geotermoeléctrica | 959.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 2.21 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | | Total | 17,562.52 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,934.50 |
| | | Ciclo combinado CFE | 5,005.36 |
| | | Ciclo combinado PIE | 8,250.90 |
| | | Turbogás | 2,598.59 |
| | | Combustión interna | 181.69 |
| | | Total | |

Capacidad instalada en operación para la generación de electricidad del Sistema Eléctrico Nacional
(Megawatts)

| Año | Tipo generación | Tipo de fuente | Capacidad instalada |
|-------|------------------|----------------------|---------------------|
| 2005 | Hidrocarburos | Total | 28,971.04 |
| | | Total | 46,533.56 |
| 2006 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 10,566.33 |
| | | Geotermoeléctrica | 959.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 2.21 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | | Total | 17,592.92 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,894.50 |
| | | Ciclo combinado CFE | 5,203.34 |
| | | Ciclo combinado PIE | 10,386.90 |
| | | Turbogás | 2,509.33 |
| | | Combustión interna | 181.69 |
| | | Total | 31,175.76 |
| Total | Total | 48,768.68 | |
| 2007 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 11,343.33 |
| | | Geotermoeléctrica | 959.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 85.48 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | | Total | 18,453.19 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,865.10 |
| | | Ciclo combinado CFE | 5,416.46 |
| | | Ciclo combinado PIE | 11,456.90 |
| | | Turbogás | 2,620.21 |
| | | Combustión interna | 216.69 |
| | | Total | 32,575.36 |
| Total | Total | 51,028.55 | |
| 2008 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 11,343.25 |
| | | Geotermoeléctrica | 964.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 85.25 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | | Total | 18,457.88 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,865.10 |
| | | Ciclo combinado CFE | 5,456.26 |
| | | Ciclo combinado PIE | 11,456.90 |

Capacidad instalada en operación para la generación de electricidad del Sistema Eléctrico Nacional
(Megawatts)

| Año | Tipo generación | Tipo de fuente | Capacidad instalada |
|-------|--------------------|----------------------|---------------------|
| 2008 | Hidrocarburos | Turbogás | 2,653.21 |
| | | Combustión interna | 216.12 |
| | | Total | 32,647.59 |
| | Total | Total | 51,105.47 |
| 2009 | Fuentes alternas | Dual | 2,100.00 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 11,383.25 |
| | | Geotermoeléctrica | 964.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 85.25 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | Total | 18,497.88 | |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,895.10 |
| | | Ciclo combinado CFE | 6,115.38 |
| | | Ciclo combinado PIE | 11,456.90 |
| | | Turbogás | 2,504.71 |
| | | Combustión interna | 216.12 |
| | | Total | 33,188.21 |
| Total | Total | 51,686.09 | |
| 2010 | Fuentes alternas | Dual | 2,778.36 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 11,503.23 |
| | | Geotermoeléctrica | 964.50 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 85.25 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | | Solar fotovoltaica | 0.00 |
| | Total | 19,296.22 | |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,876.10 |
| | | Ciclo combinado CFE | 6,115.38 |
| | | Ciclo combinado PIE | 11,906.90 |
| | | Turbogás | 2,536.71 |
| | | Combustión interna | 214.12 |
| | | Total | 33,649.21 |
| Total | Total | 52,945.43 | |
| 2011 | Fuentes alternas | Dual | 2,778.36 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,364.88 |
| | | Hidroeléctrica | 11,452.89 |
| | | Geotermoeléctrica | 886.60 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 86.75 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 0.00 |
| | Solar fotovoltaica | 0.00 | |
| | Total | 19,169.48 | |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 12,336.10 |

Capacidad instalada en operación para la generación de electricidad del Sistema Eléctrico Nacional
(Megawatts)

| Año | Tipo generación | Tipo de fuente | Capacidad instalada |
|--------------------|------------------|----------------------|---------------------|
| 2011 | Hidrocarburos | Ciclo combinado CFE | 6,122.38 |
| | | Ciclo combinado PIE | 11,906.90 |
| | | Turbogás | 2,185.41 |
| | | Combustión interna | 210.92 |
| | | Total | 32,761.71 |
| | Total | Total | 51,931.19 |
| 2012 | Fuentes alternas | Dual | 2,778.36 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,610.00 |
| | | Hidroeléctrica | 11,497.60 |
| | | Geotermoeléctrica | 811.60 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 86.75 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 510.85 |
| | | Solar fotovoltaica | 6.00 |
| | Total | 19,901.16 | |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 11,698.60 |
| | | Ciclo combinado CFE | 6,122.38 |
| | | Ciclo combinado PIE | 11,906.90 |
| | | Turbogás | 2,658.08 |
| | | Combustión interna | 251.82 |
| | | Total | 32,637.77 |
| Total | | Total | 52,538.94 |
| 2013 | Fuentes alternas | Dual | 2,778.36 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,400.00 |
| | | Hidroeléctrica | 11,508.77 |
| | | Geotermoeléctrica | 823.40 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 86.75 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 510.85 |
| | | Solar fotovoltaica | 6.00 |
| | Total | 19,714.13 | |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 11,698.60 |
| | | Ciclo combinado CFE | 7,420.29 |
| | | Ciclo combinado PIE | 12,339.90 |
| | | Turbogás | 2,064.41 |
| | | Combustión interna | 259.22 |
| | | Total | 33,782.42 |
| Total | | Total | 53,496.55 |
| 2014 | Fuentes alternas | Dual | 2,778.36 |
| | | Carboeléctrica | 2,600.00 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,400.00 |
| | | Hidroeléctrica | 12,268.77 |
| | | Geotermoeléctrica | 813.40 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 86.30 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 510.85 |
| Solar fotovoltaica | 6.00 | | |

**Capacidad instalada en operación para la generación de electricidad del Sistema Eléctrico Nacional
(Megawatts)**

| Año | Tipo generación | Tipo de fuente | Capacidad instalada |
|-------|------------------|----------------------|---------------------|
| 2014 | Fuentes alternas | Total | 20,463.68 |
| | | Hidrocarburos | |
| | | Térmica convencional | 11,398.60 |
| | | Ciclo combinado CFE | 7,566.58 |
| | | Ciclo combinado PIE | 12,339.90 |
| | | Turbogás | 2,303.40 |
| | | Combustión interna | 307.16 |
| | | Total | 33,915.65 |
| | | Total | 54,379.33 |
| 2015 | Fuentes alternas | Dual | 0.00 |
| | | Carboeléctrica | 5,378.36 |
| | | Nucleoeléctrica | 1,510.00 |
| | | Hidroeléctrica | 12,027.84 |
| | | Geotermoeléctrica | 873.60 |
| | | Eoloeléctrica CFE | 86.30 |
| | | Eoloeléctrica PIE | 612.85 |
| | | Solar fotovoltaica | 6.00 |
| | | Total | 20,494.95 |
| | Hidrocarburos | Térmica convencional | 11,398.60 |
| | | Ciclo combinado CFE | 7,578.27 |
| | | Ciclo combinado PIE | 12,339.90 |
| | | Turbogás | 2,739.41 |
| | | Combustión interna | 301.41 |
| | | Total | 34,357.59 |
| Total | Total | 54,852.54 | |

NOTAS

| Variable | Notas |
|--|--|
| Capacidad instalada para la generación de electricidad | Se trata de la capacidad efectiva instalada del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) destinada al servicio público. Tomando como base el destino final de la energía eléctrica generada, el SEN está conformado por el sector público y aquella energía no suministrada al servicio público. El sector público se integra por la infraestructura de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y las centrales construidas por los Productores Independientes de Energía (PIE), los cuales entregan la totalidad de su producción eléctrica a la CFE para suministro en el servicio público. El sector privado agrupa las modalidades de cogeneración, autoabastecimiento, usos propios continuos, pequeña producción, importación y exportación. La fuente publica anualmente series históricas, pudiendo cambiar datos de algún año previamente publicado. La suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo de las cifras. |

FUENTES

SENER, Balance Nacional de Energía 2015, Secretaría de Energía, México, 2016, consultado en: <http://www.gob.mx/sener/documentos/balance-nacional-de-energia>, 25/01/2017.