



## *Anexo*



**Fotografía 38.** Presa, "Leonardo Rodríguez Alcaine". Río Grande Santiago, Santa María del Oro, Nayarit. 2019. CFE.

## I. Anexos Infraestructura del Sistema Eléctrico Nacional

Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020			
Región Control/Enlace/Subestación		No. de circuito	Tensión (kV)
<b>01-CENTRAL</b>			
<b>QUERÉTARO (38)</b>	<b>CENTRO (40)</b>		<b>230</b>
El Sauz	Valle de México	93020/93110	230
<b>QUERÉTARO (38)</b>	<b>JILOTEPEC (44)</b>		<b>230</b>
Dañu	Jilotepec	93N20	230
<b>QUERÉTARO (38)</b>	<b>TULA - PACHUCA (42)</b>		<b>400 / 230</b>
Querétaro Potencia Maniobras	Tula	A3020	400
Querétaro Potencia Maniobras	Tula	A3290	400
Dañu	Tula	93030/93290	230
<b>POZA RICA (45)</b>	<b>CENTRO (40)</b>		<b>400</b>
Tuxpan	Texcoco	A3380	400
Tuxpan	Texcoco	A3680	400
Tuxpan	Texcoco	A3780	400
<b>POZA RICA (45)</b>	<b>TULA - PACHUCA (42)</b>		<b>400</b>
Poza Rica	Pachuca Potencia	A3370	400
Tres Estrellas	Teotihuacán	A3070	400
Tres Estrellas	Teotihuacán	A3080	400
<b>PUEBLA (47)</b>	<b>CENTRO (40)</b>		<b>400 / 230</b>
San Martín Potencia	Texcoco	A3860	400
San Lorenzo Potencia	Texcoco	A3960	400
Yautepec Potencia	Topilejo	A3640	400
Yautepec Potencia	Topilejo	A3U50	400
Yautepec Potencia	Topilejo	A3U60	400
Zocac	Texcoco	93600	230
Zocac	Texcoco	93620	230
<b>MORELOS (49)</b>	<b>TOLUCA (43)</b>		<b>230</b>
Zapata	Tianguistenco	93040	230
<b>LÁZARO CÁRDENAS (39)</b>	<b>DONATO GUERRA (41)</b>		<b>400</b>
Pitirera	Donato Guerra	A3210	400
Pitirera	Donato Guerra	A3220	400
Lázaro Cárdenas	Donato Guerra	A3010	400
<b>DONATO GUERRA (41)</b>	<b>CENTRO (40)</b>		<b>400</b>
Donato Guerra	Nopala	A3620	400
Almoloya	Nopala	A3X10	400
<b>DONATO GUERRA (41)</b>	<b>TOLUCA (43)</b>		<b>400</b>
Agustin Millan II	Deportiva	A3W60	400
<b>LÁZARO CÁRDENAS (39)</b>	<b>ACAPULCO (48)</b>		<b>400<sup>1/</sup> / 230 / 115</b>
Lázaro Cárdenas Potencia	Ixtapa Potencia	93070	230



**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación		No. de circuito	Tensión (kV)
Lázaro Cárdenas Potencia	Ixtapa Potencia	93080	400 <sup>1/</sup>
Lázaro Cárdenas Potencia	Ixtapa Potencia	73510/73550	115
<b>TULA - PACHUCA (42)</b>	<b>CENTRO (40)</b>		<b>400 / 230</b>
Tula	Victoria	A3180	400
Tula	Victoria	A3660	400
Teotihuacan	Texcoco	A3W10	400
Teotihuacan	Texcoco	A3W20	400
Teotihuacan	Texcoco	93120	230
Jorobas	El Vidrio	93F20	230
Acolman	Cerro Gordo	93N20	230
<b>TULA - PACHUCA (42)</b>	<b>JILOTEPEC (44)</b>		<b>115</b>
Nochistongo	Parque Industrial	73320	115
<b>CENTRO (40)</b>	<b>TOLUCA (43)</b>		<b>230 / 400</b>
San Bernabé	Atenco	93490	230
San Bernabé	Estadio	93560	230
Remedios	Toluca 2000	93G50	230
San Bernabé	Deportiva	A3290	400
<b>JILOTEPEC (44)</b>	<b>DONATO GUERRA (41)</b>		<b>115</b>
Jilotepec	San Sebastián	73680	115
<b>02-ORIENTAL</b>			
<b>VERACRUZ (46)</b>	<b>POZA RICA (45)</b>		<b>400 / 115</b>
Laguna Verde	Papantla	A3390	400
El Castillo	Jalapa Dos	73840	115
El Castillo	La Reina	73260	115
<b>GRIJALVA (55)</b>	<b>JUILE (52)</b>		<b>400</b>
Malpaso	Juile	A3140	400
Manuel Moreno Torres	Juile	A3040	400
Manuel Moreno Torres	Juile	A3T90	400
<b>GRIJALVA (55)</b>	<b>COATZACOALCOS (53)</b>		<b>400</b>
Malpaso II	Minatitlán II	A3060	400
Malpaso II	Minatitlán II	A3160	400
Malpaso II	Coatzacoalcos II	A3250	400
<b>COATZACOALCOS (53)</b>	<b>TEMASCAL (51)</b>		<b>400</b>
Minatitlán II	Temascal II	A3360	400
Chinameca Potencia	Temascal II	A3260	400
<b>POZA RICA (45)</b>	<b>PUEBLA (47)</b>		<b>230</b>
Mazatepec	Zocac	93020/93120	230
Jalacingo	Zocac	93420	230
<b>TEMASCAL (51)</b>	<b>PUEBLA (47)</b>		<b>400</b>
Temascal II	Ojo de Agua Potencia/Puebla II	A3560/A3920	400
Temascal II	Ojo de Agua Potencia/Puebla II	A3460/A3910	400
Temascal II	Tecali	A3540	400
Cerro de Oro	Tecali	A3U20	400
Cerro de Oro	Tecali	A3U30	400
<b>GRIJALVA (55)</b>	<b>TABASCO (54)</b>		<b>400 / 230</b>
Malpaso II	Peñitas	93930	230
Malpaso II	Peñitas	93940	230
Malpaso II	Tabasco Potencia	A3U90	400
Manuel Moreno Torres	Tabasco Potencia	A3U80	400
<b>JUILE (52)</b>	<b>TEMASCAL (51)</b>		<b>400</b>
Juile	Cerro de Oro	A3U00	400
Juile	Cerro de Oro	A3U10	400

**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación	No. de circuito	Tensión (kV)	
Juile	Cerro de Oro	A3T70	400
Juile	Temascal III	A3340	400
<b>TEMASCAL (51)</b>	<b>OAXACA (50)</b>		<b>230</b>
Temascal I	Oaxaca Potencia	93710	230
Temascal II	La Cienega	93740	230
<b>IXTEPEC (56)</b>	<b>JUILE (52)</b>		<b>400</b>
Ixtepec Potencia	Juile	A3V30	400
Ixtepec Potencia	Juile	A3V40	400
<b>JUCHITÁN (57)</b>	<b>JUILE (52)</b>		<b>230</b>
Juchitán II	Juile	93000	230
<b>MATÍAS ROMERO (58)</b>	<b>JUILE (52)</b>		<b>230</b>
Matías Romero	Juile	93020	230
Matías Romero	Juile	93950	230
<b>JUCHITÁN (57)</b>	<b>MATÍAS ROMERO (58)</b>		<b>230</b>
Juchitán II	Matias Romero Potencia	93960	230
Juchitán II	Matias Romero Potencia	93010	230
<b>MATÍAS ROMERO (58)</b>	<b>COATZACOALCOS (53)</b>		<b>115</b>
Matias Romero Potencia	Nuevo Morelos/Acayucan	73560/73820	115
Matias Romero Potencia	Acayucan	73010	115
<b>OAXACA (50)</b>	<b>JUCHITÁN (57)</b>		<b>115</b>
Huatulco/Conejos	Juchitán	73750/73740	115
<b>OAXACA (50)</b>	<b>ACAPULCO (48)</b>		<b>115</b>
Pinotepa Nacional	Ometepec/Agua Zarca	73440/73430	115
<b>VERACRUZ (46)</b>	<b>TEMASCAL (51)</b>		<b>230 / 115</b>
Manlio Fabio Altamirano	Temascal II	93260	230
Manlio Fabio Altamirano	Temascal II	93360	230
Paso del Toro	La Granja Tres	73590	115
Paso del Toro	Piedras Negras	73320	115
<b>VERACRUZ (46)</b>	<b>PUEBLA (47)</b>		<b>400 / 230</b>
Manlio Fabio Altamirano	Amatlán II	93460	230
Manlio Fabio Altamirano	Amatlán II	93560	230
Laguna Verde	Puebla II	A3090	400
Laguna Verde	Cruz Azul Maniobras	A3190	400
<b>PUEBLA (47)</b>	<b>MORELOS (49)</b>		<b>400 / 230</b>
Tecali	Yecapixtla	93090	230
Tecali	Yautepec Potencia	A3T40	400
Tecali	Yautepec Potencia	A3T50	400
<b>ACAPULCO (48)</b>	<b>MORELOS (49)</b>		<b>230</b>
Mezcala	Zapata	93240	230
Mezcala	Zapata	93250	230
<b>03-OCCIDENTAL</b>			
<b>GUADALAJARA (30)</b>	<b>SALAMANCA (34)</b>		<b>400</b>
Atequiza	Salamanca II	A3J80	400
<b>GUADALAJARA (30)</b>	<b>CARAPAN (36)</b>		<b>400 / 230</b>
Mazamitla	Purépecha	A3470	400
Ocotlán	Zamora	93710	230
<b>GUADALAJARA (30)</b>	<b>LÁZARO CÁRDENAS (39)</b>		<b>400</b>
Mazamitla	Pitirera	A3110	400
<b>LÁZARO CÁRDENAS (39)</b>	<b>CARAPAN (36)</b>		<b>400</b>
Lázaro Cárdenas	Carapan	A3200	400
<b>CARAPAN (36)</b>	<b>SALAMANCA (34)</b>		<b>400 / 230</b>
Carapan	Salamanca II	A3J90	400



**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación	No. de circuito	Tensión (kV)	
Carapan	Abasolo II	93220	230
<b>SAN LUIS POTOSÍ (33)</b>	<b>AGUASCALIENTES (31)</b>		<b>400 / 230</b>
El Potosí	Cañada	A3J30	400
El Potosí	Aguascalientes Potencia	A3J40	400
San Luis I	Aguascalientes Oriente	93340	230
Villa de Reyes	Aguascalientes Potencia	93140/93Z30	230
<b>SAN LUIS DE LA PAZ (37)</b>	<b>SAN LUIS POTOSÍ (33)</b>		<b>230</b>
San Luis de la Paz II	Villa de Reyes	93130	230
San Luis de la Paz II	Villa de Reyes	93320	230
<b>SALAMANCA (34)</b>	<b>QUERÉTARO (38)</b>		<b>400 / 230</b>
Salamanca	Santa María	A3330	400
Salamanca	Santa María	A3990	400
Salamanca Cogeneración	Celaya III	93150	230
Salamanca Cogeneración	Celaya III	93170	230
<b>TEPIC (29)</b>	<b>GUADALAJARA (30)</b>		<b>400</b>
Cerro Blanco	Tesistán	A3K40	400
Cerro Blanco	Tesistán	A3K50	400
Cerro Blanco	Tesistán	A3K60	400
<b>MANZANILLO (35)</b>	<b>GUADALAJARA (30)</b>		<b>400 / 230</b>
Manzanillo	Acatlán	A3230	400
Manzanillo	Atequiza	A3240	400
Tapeixtles	Mazamitla	A3J20	400
Colima II	Ciudad Guzmán	93540	230
<b>GUADALAJARA (30)</b>	<b>AGUASCALIENTES (31)</b>		<b>400 / 115</b>
Tierra Mojada	Aguascalientes Potencia	A3250	400
Ixtlahuacán	Aguascalientes Potencia	A3N20	400
Tepatitlán	Valle de Guadalupe	73420	115
<b>AGUASCALIENTES (31)</b>	<b>LEÓN (32)</b>		<b>400 / 230</b>
Aguascalientes Potencia	Potrerrillos	A3M10	400
Aguascalientes Potencia- Potrero Solar Maniobras	Potrerrillos	A3M00	400
Aguascalientes Potencia	León III/León IV	93330	230
Aguascalientes Potencia	León III	93960	230
<b>LEÓN (32)</b>	<b>SALAMANCA (34)</b>		<b>400 / 230</b>
Potrerrillos	Las Fresas	A3L30	400
Potrerrillos	Las Fresas	A3L40	400
León I	Irapuato II	93420	230
Silao Potencia	Irapuato II	93G50	230
Maniobras GM	Irapuato II	93G60	230
Nucor(antes Silao Industrial)- Guanajuato Sur-Guanajuato	Trejo-Irapuato I/Castro del Río- Irapuato I/Vymnsa-Maniobras Getrag	Equivalente	115
<b>SAN LUIS DE LA PAZ (37)</b>	<b>QUERÉTARO (38)</b>		<b>230 / 115</b>
Las Delicias	Querétaro I	93100	230
Las Delicias	Querétaro Potencia	93300	230
Las Delicias	Santa Fé	93250	230
Los Nogales	La Fragua	73970	115
Dolores Hidalgo	San Miguel de Allende	73470	115
<b>04-NOROESTE</b>			
<b>NACOZARI (3)</b>	<b>NUEVO CASAS GRANDES (11)</b>		<b>400<sup>V</sup></b>
Nacozari	Nuevo Casas Grandes	93930	400 <sup>V</sup>
Nacozari	Nuevo Casas Grandes	93940	400 <sup>V</sup>

**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación		No. de circuito	Tensión (kV)
<b>HERMOSILLO (4)</b>	<b>GUAYMAS (5)</b>		<b>400 / 230 / 115</b>
Hermosillo IV	Guaymas Cereso	93350	230
Hermosillo V	Planta Guaymas II	93410	230
Hermosillo V	Planta Guaymas II	93430	230
Subestación Punto P	Guaymas Cereso	73440	115
Hermosillo V	Fátima	73430	115
Esperanza	Planta Guaymas II	73410	115
Seri	Empalme CC	A3N80	400
Seri	Empalme CC	A3N90	400
<b>OBREGÓN (6)</b>	<b>LOS MOCHIS (7)</b>		<b>400 / 230</b>
Pueblo Nuevo	Los Mochis II	93630	230
El Mayo	Los Mochis II	93610	230
Bácum	Choacahui	A3N00	400
Bácum	Choacahui	A3O30	400
<b>LOS MOCHIS (7)</b>	<b>CULIACÁN (8)</b>		<b>400 / 230 / 115</b>
Guamúchil	Culiacán Poniente	73330	115
Guamúchil II	Culiacán III	93710	230
Guamúchil II	Culiacán III	93730	230
Choacahui	La Higuera	A3N30	400
Choacahui	Culiacán Poniente	A3N40	400
<b>CULIACÁN (8)</b>	<b>MAZATLÁN (9)</b>		<b>400 / 230</b>
Culiacán Potencia	El Habal	93810	230
Culiacán Potencia	El Habal	93850	230
La Higuera	Mazatlán II	A3N10	400
La Higuera	Mazatlán II	A3N20	400
<b>MAZATLÁN (9)</b>	<b>TEPIC (29)</b>		<b>400</b>
Mazatlán II	Tepic	A3600	400
Mazatlán II	Tepic	A3J00	400
<b>SEIS DE ABRIL (1)</b>	<b>CANANEA (2)</b>		<b>230 / 115</b>
Industrial caborca	Santa Ana	93180	230
Maniobras AT Solar	Santa Ana	93040	230
Maniobras AT Solar	Santa Ana	93060	230
Altar	Santa Ana	73140/73A00	115
<b>CANANEA (2)</b>	<b>NACUZARI (3)</b>		<b>230</b>
Buenavista	Nacozari	93230	230
Buenavista	El Fresnal	93280	230
Subestación Cananea	El Fresnal	93270	230
<b>SEIS DE ABRIL (1)</b>	<b>HERMOSILLO (4)</b>		<b>230</b>
Maniobras Orejana	Hermosillo Aeropuerto	93950	230
<b>CANANEA (2)</b>	<b>HERMOSILLO (4)</b>		<b>230 / 115</b>
Santa Ana/Don Diego	Hermosillo Tres	93110	230
Santa Ana/El Llano	Porcelanite/Oasis	73190	115
<b>NACUZARI (3)</b>	<b>HERMOSILLO (4)</b>		<b>4001/ / 230</b>
Nacozari	Hermosillo III	93210	230
Nacozari	Hermosillo V	93D70	4001/
Nacozari	Hermosillo V	93D90	4001/
<b>GUAYMAS (5)</b>	<b>OBREGÓN (6)</b>		<b>400 / 230 / 115</b>
Empalme CC	Bácum	A3N60	400
Empalme CC	Bácum	A3N70	400
Empalme CC	Ciudad Obregón Tres	93F00	230
Empalme CC	Bácum	93F20	230
Maniobras Bluemex	Bácum	73450	115



**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación	No. de circuito	Tensión (kV)
<b>05-NORTE</b>		
<b>JUÁREZ (10)</b>	<b>MOCTEZUMA (12)</b>	<b>230</b>
Samalayuca	Moctezuma	230
Samalayuca	Moctezuma	230
Samalayuca	Moctezuma	230
<b>MOCTEZUMA (12)</b>	<b>CHIHUAHUA (14)</b>	<b>400<sup>v</sup> / 230</b>
Moctezuma	Chihuahua Norte	93240/93550
Moctezuma	Chihuahua Norte	93230
Moctezuma	El Encino	93420
<b>CAMARGO (15)</b>	<b>LAGUNA (17)</b>	<b>230</b>
Camargo II	Gómez Palacio	93080
Camargo II	Gómez Palacio	93040
<b>LAGUNA (17)</b>	<b>DURANGO (16)</b>	<b>400 / 230</b>
Torreón Sur	Jerónimo Ortiz	A3A20
Lerdo	La Trinidad	93090
<b>DURANGO (16)</b>	<b>AGUASCALIENTES (31)</b>	<b>230</b>
Jerónimo Ortiz	Fresnillo Potencia	93600
<b>DURANGO (16)</b>	<b>MAZATLÁN (9)</b>	<b>400 / 230</b>
Durango II	Mazatlán	93820
Jerónimo Ortiz	Mazatlán	A3A30
<b>LAGUNA (17)</b>	<b>SALTILLO (23)</b>	<b>400 / 230</b>
Andalucía	Saltillo	93050/93200
Torreón Sur	Ramos Arizpe Potencia	A3A40/A3700
<b>RÍO ESCONDIDO (18)</b>	<b>CHIHUAHUA (14)</b>	<b>400</b>
Río Escondido	El Encino	A3000/A3A100
<b>NUEVO CASAS GRANDES (11)</b>	<b>MOCTEZUMA (12)</b>	<b>400<sup>v</sup> / 230 / 115</b>
Maniobras Santa María	Moctezuma	93250
Nuevo Casas Grandes	Moctezuma	93910
Nuevo Casas Grandes	Moctezuma	93920
Galeana	Benito Juárez	73720
San Buenaventura	Benito Juárez	73660
<b>CHIHUAHUA (14)</b>	<b>CUAUHTÉMOC (13)</b>	<b>230 / 115</b>
El Encino	Cuauhtémoc II	93340
El Encino	Cuauhtémoc II	93350
Encino II	Cuauhtémoc II	93860
División del Norte	Cuauhtémoc	73250
División del Norte- General Trias-Man. Santa Rosa-Cuauhtémoc		73770/73350
<b>CHIHUAHUA (14)</b>	<b>CAMARGO (15)</b>	<b>230</b>
Avalos	Francisco Villa	93110
Encino II	Francisco Villa	93210
Encino II	Francisco Villa	93260
<b>06-NORESTE</b>		
<b>RÍO ESCONDIDO (18)</b>	<b>NUEVO LAREDO (19)</b>	<b>400 / 230</b>
Carbón II	Arroyo del Coyote	A3H30
Río Escondido	Arroyo del Coyote	93530
Río Escondido	Ciudad Industrial	93520
<b>REYNOSA (20)</b>	<b>NUEVO LAREDO (19)</b>	<b>138</b>
Reynosa	Falcón	83630



**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación	No. de circuito	Tensión (kV)	
Reynosa	Falcón	83070/83030	138
<b>MATAMOROS (21)</b>	<b>REYNOSA (20)</b>		<b>400 / 230 / 138</b>
CC Anáhuac	Aeropuerto	A3E00	400
CC Anáhuac	Guerreño	A3E70	400
CC Anáhuac	Río Bravo	93840	230
Matamoros	Río Bravo	83660	138
Matamoros	Río Bravo	83060	138
<b>RÍO ESCONDIDO (18)</b>	<b>MONTERREY (22)</b>		<b>400 / 230</b>
Carbón II	Lampazos	A3830	400
Carbón II	Lampazos	A3840	400
Carbón II	Frontera	A3440	400
Río Escondido	Frontera	A3430	400
Nueva Rosita	Monclova	93020	230
<b>REYNOSA (20)</b>	<b>MONTERREY (22)</b>		<b>400 / 230</b>
Aeropuerto	Ternium Maniobras	A3D80	400
Aeropuerto	Villa de García	A3G20	400
Aeropuerto	Glorias	A3G30	400
Aeropuerto	Huinalá	93810 / 93170 / 93800 / 93790	230
<b>HUASTECA (26)</b>	<b>CÜÉMEZ (28)</b>		<b>400</b>
Champayán	Cüémez	A3170/A3120	400
Champayán	Cüémez	A3250	400
<b>CÜÉMEZ (28)</b>	<b>MONTERREY (22)</b>		<b>400</b>
Cüémez	Lajas	A3140	400
Cüémez	Lajas	A3D90	400
<b>HUASTECA (26)</b>	<b>POZA RICA (45)</b>		<b>400 / 230</b>
Tamós	Poza Rica II	A3790	400
Tamós	Poza Rica II	A3490	400
Tampico	Pantepec	93150/93160	230
<b>VALLES (25)</b>	<b>SAN LUIS POTOSÍ (33)</b>		<b>400</b>
Anáhuac Potencia	El Potosí	A3400	400
Anáhuac Potencia	El Potosí	A3900	400
<b>TAMAZUNCHALE (27)</b>	<b>QUERÉTARO (38)</b>		<b>400</b>
Las Mesas	Querétaro Potencia Maniobras	A3L50	400
Las Mesas	Querétaro Potencia Maniobras	A3L60	400
<b>HUASTECA (26)</b>	<b>VALLES (25)</b>		<b>400</b>
Champayán	Anáhuac Potencia	A3F40	400
Champayán	Anáhuac Potencia	A3H00	400
Altamira	Anáhuac Potencia	A3500	400
<b>HUASTECA (26)</b>	<b>TAMAZUNCHALE (27)</b>		<b>400</b>
Champayán	Las Mesas	A3G80	400
Champayán	Las Mesas	A3G90	400
<b>MONTERREY (22)</b>	<b>SALTILLO (23)</b>		<b>400 / 230</b>
Villa de García	Ramos Arizpe Potencia	A3D60	400
Villa de García	Ramos Arizpe Potencia	A3D50	400
Villa de García	Saltillo	93040/93240	230
Villa de García	Cedros	93100/93110	230
El Fraile	Ramos Arizpe Potencia	A38D0	400
El Fraile	Ramos Arizpe Potencia	A39D0	400
<b>SALTILLO (23)</b>	<b>PRIMERO DE MAYO (24)</b>		<b>400</b>
Ramos Arizpe Potencia-Salero / Derramadero-Salero	Primero de Mayo	A3J50	400
Derramadero	Primero de Mayo	A3G00	400



**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación		No. de circuito	Tensión (kV)
<b>PRIMERO DE MAYO (24)</b>	<b>AGUASCALIENTES (31)</b>		<b>400</b>
Primero de Mayo	Cañada	A3J50	400
Primero de Mayo/Maniobras Fotovoltaico Potosí	Cañada	A3G00	400
<b>07-PENINSULAR</b>			
<b>TABASCO (54)</b>	<b>ESCÁRCEGA (60)</b>		<b>400 / 230</b>
Santa Lucía	Escárcega Potencia	93210	230
Santa Lucía	Escárcega Potencia	93220	230
Tabasco Potencia	Escárcega Potencia	A3Q00	400
Tabasco Potencia	Escárcega Potencia	A3Q10	400
<b>ESCÁRCEGA (60)</b>	<b>LERMA (61)</b>		<b>230 / 115</b>
Escárcega Potencia	Lerma	93010	230
Escárcega Potencia	Champotón	73120	115
Sabancuy	Champotón	73130	115
<b>ESCÁRCEGA (60)</b>	<b>MÉRIDA (62)</b>		<b>400</b>
Escárcega Potencia	Ticul Potencia	A3Q20	400
Escárcega Potencia	Ticul Potencia	A3Q30	400
<b>ESCÁRCEGA (60)</b>	<b>CHETUMAL (69)</b>		<b>230 / 230<sup>2/</sup></b>
Escárcega Potencia	Xul-Ha	93100	230
Escárcega Potencia	Xul-Ha	73A40/73A80	230 <sup>2/</sup>
<b>LERMA (61)</b>	<b>MÉRIDA (62)</b>		<b>230 / 115</b>
Lerma	Ticul Potencia	93020	230
Lerma/Hecelchakán	Ticul Potencia	73A50/73070	115
Lerma	Mérida II	73010	115
Ah-Kim-Pech	Maxcanú	73030	115
<b>MÉRIDA (62)</b>	<b>VALLADOLID (64)</b>		<b>230 / 115</b>
Kanasín Potencia	Valladolid	93080	230
Kopté	Temax II	73950	115
Izamal	Dzitás	73T30	115
<b>MÉRIDA (62)</b>	<b>CHETUMAL (69)</b>		<b>230 / 115</b>
Ticul Potencia	Lázaro Cárdenas	73M20 / 73210 / 73220 / 73230	115
Ticul Potencia	Xul-Ha	93090	230
<b>MÉRIDA (62)</b>	<b>DZITNUP (63)</b>		<b>400</b>
Ticul Potencia	Dzitnup	A3Q40	400
Ticul Potencia	Dzitnup	A3Q50	400
<b>DZITNUP (63)</b>	<b>PUNTO DE INFLEXIÓN (66)</b>		<b>400</b>
Dzitnup	P.I. Leona Vicario	A3Q60	400
<b>DZITNUP (63)</b>	<b>PLAYA DEL CARMEN (67)</b>		<b>400</b>
Dzitnup	Riviera Maya/Kantenáh	A3Q70	400
<b>PLAYA DEL CARMEN (67)</b>	<b>PUNTO DE INFLEXIÓN (66)</b>		<b>400</b>
Riviera Maya	P.I. Leona Vicario	A3Q60	400
<b>VALLADOLID (64)</b>	<b>CANCÚN (65)</b>		<b>230 / 115</b>
Valladolid	Nizuc	73T40/73480	115
Tizimín	Canek	73T50/73460	115
Valladolid	Balam	93050	230
Valladolid	Nizuc	93070	230
<b>VALLADOLID (64)</b>	<b>PLAYA DEL CARMEN (67)</b>		<b>115</b>
Valladolid	Tulum	73830	115
<b>PLAYA DEL CARMEN (67)</b>	<b>CANCÚN (65)</b>		<b>230 / 115</b>
Riviera Maya	Nizuc	93040	230
Riviera Maya	Nizuc	93170	230

**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación		No. de circuito	Tensión (kV)
Riviera Maya	Nizuc	73R40 / 73ETO / 73ETO	115
Riviera Maya	Nizuc	73930/73780	115
<b>PLAYA DEL CARMEN (67)</b>	<b>COZUMEL (68)</b>		<b>34.5</b>
Playa del Carmen	Chankanaab II	53170	34.5
Playa del Carmen	Chankanaab II	53180	34.5
<b>08-BAJA CALIFORNIA</b>			
<b>TIJUANA (71)</b>	<b>MEXICALI (73)</b>		<b>230</b>
La Herradura	Rumorosa	93150	230
La Herradura	La Rosita	93280	230
<b>TIJUANA (71)</b>	<b>ENSENADA (72)</b>		<b>230 / 115 / 69</b>
Presidente Juárez	Ciprés	73350/73310/73260	115
Presidente Juárez	Lomas	73340 / 73330 / 73320 / 73290	115
La Herradura	Valle de Guadalupe	63170	69
Presidente Juárez	Lomas	93140	230
Presidente Juárez	La Jovita	93460	230
<b>WECC (EUA)</b>	<b>TIJUANA (71)</b>		<b>230</b>
Otay	Tijuana I	93040	230
Imperial Valley	La Rosita	93050	230
<b>MEXICALI (73)</b>	<b>SAN LUIS RÍO COLORADO (74)</b>		<b>230/161</b>
González Ortega	Ruiz Cortines	83150	161
Cerro Prieto I	Ruiz Cortines	83170	161
Cerro Prieto II	Chapultepec	93470	230
Cerro Prieto II	San Luis Rey	93310	230
<b>09-BAJA CALIFORNIA SUR</b>			
<b>INSURGENTES (75)</b>	<b>VILLA CONSTITUCIÓN (76)</b>		<b>115</b>
Insurgentes	Villa Constitución	73210	115
Insurgentes	Villa Constitución	73190	115
<b>PUERTO SAN CARLOS (77)</b>	<b>VILLA CONSTITUCIÓN (76)</b>		<b>115</b>
Puerto San Carlos	Villa Constitución	73270	115
Puerto San Carlos	Villa Constitución	73260	115
<b>VILLA CONSTITUCIÓN (76)</b>	<b>LAS PILAS (78)</b>		<b>115</b>
Villa Constitución	Las Pilas	73460	115
Villa Constitución	Las Pilas	73350	115
<b>LAS PILAS (78)</b>	<b>OLAS ALTAS (79)</b>		<b>115</b>
Las Pilas	Olas Altas	73420	115
<b>LAS PILAS (78)</b>	<b>LA PAZ (80)</b>		<b>115</b>
Las Pilas	La Paz	73170	115
<b>OLAS ALTAS (79)</b>	<b>LA PAZ (80)</b>		<b>115</b>
Olas Altas	La Paz	73170	115
<b>LA PAZ (80)</b>	<b>PUNTA PRIETA II (81)</b>		<b>115</b>
Palmira	Punta Prieta II	73160	115
La Paz	Punta Prieta II	73150	115
<b>OLAS ALTAS (79)</b>	<b>PUNTA PRIETA II (81)</b>		<b>115</b>
Olas Altas	Punta Prieta II	73360	115
Olas Altas	Punta Prieta II	73180	115
<b>OLAS ALTAS (79)</b>	<b>COROMUEL (82)</b>		<b>230</b>
Olas Altas	Coromuel	93120	230
Olas Altas	Coromuel	93110	230



**Anexo 3.1. Enlaces entre regiones al 31 de diciembre de 2020**

Región Control/Enlace/Subestación		No. de circuito	Tensión (kV)
<b>PUNTA PRIETA II (81)</b>	<b>EL TRIUNFO (83)</b>		<b>115</b>
Punta Prieta II	El Triunfo	73230	115
Punta Prieta II	El Triunfo	73320	115
<b>EL TRIUNFO (83)</b>	<b>SANTIAGO (84)</b>		<b>115</b>
El Triunfo	Santiago	73130	115
<b>SANTIAGO (84)</b>	<b>SAN JOSÉ DEL CABO (85)</b>		<b>115</b>
Santiago	San Jose del Cabo	73140	115
<b>OLAS ALTAS (79)</b>	<b>EL PALMAR (86)</b>		<b>230</b>
Olas Altas	El Palmar	93140	230
Olas Altas	El Palmar	93130	230
<b>EL PALMAR (86)</b>	<b>CENTRAL LOS CABOS (87)</b>		<b>230</b>
El Palmar	Central Los Cabos	93160	230
El Palmar	Central Los Cabos	93150	230
<b>EL PALMAR (86)</b>	<b>SAN JOSÉ DEL CABO (85)</b>		<b>115</b>
El Palmar	Cabo Real	73280	115
El Palmar	San José del Cabo	73440	115
<b>EL PALMAR (86)</b>	<b>CABO SAN LUCAS DOS (88)</b>		<b>115</b>
El Palmar	Cabo San Lucas Dos	73430	115
El Palmar	Cabo del Sol	73450	115
<b>CENTRAL LOS CABOS (87)</b>	<b>CABO SAN LUCAS DOS (88)</b>		<b>115</b>
Los Cabos	Cabo Falso	73340	115
Los Cabos	Cabo San Lucas Dos	73330	115

<sup>1/</sup> Línea de transmisión aislada en 400 kV, operación inicial 230 kV

<sup>2/</sup> Línea de transmisión aislada en 230 kV, operación inicial 115 kV

Fuente: SENER con información de CENACE y CFE

### ANEXO 3.2. CAPACIDAD INSTALADA (MW) DE LA CFE Y DEL RESTO DE LOS PERMISIONARIOS AL 30 DE ABRIL DE 2021 <sup>1/</sup>

Tecnología	CFE <sup>5/</sup>	CFE-PIE <sup>5/</sup>	PRIVADO <sup>6/</sup>	PEMEX	TOTAL <sup>1/</sup>
Hidroeléctrica	12,125		489		12,614
Geotermoeléctrica	951		25		976
Eoloeléctrica	86	613	6,993		7,691
Fotovoltaica	6		7,020		7,026
Bioenergía <sup>2/</sup>			408		408
<b>Suma limpia renovable</b>	<b>13,168</b>	<b>613</b>	<b>14,934</b>	<b>0</b>	<b>28,714</b>
Nucleoeléctrica	1,608				1,608
Cogeneración Eficiente <sup>7/</sup>			1,942	367	2,309
Frenos Regenerativos					0
<b>Suma limpia no renovable</b>	<b>1,608</b>	<b>0</b>	<b>1,942</b>	<b>367</b>	<b>3,917</b>
<b>Capacidad total de Energía Limpia</b>	<b>14,776</b>	<b>613</b>	<b>16,876</b>	<b>367</b>	<b>32,632</b>
<b>Por ciento</b>	<b>32.96</b>	<b>3.67</b>	<b>62.42</b>	<b>39.90</b>	<b>36.47</b>
Ciclo combinado	10,959	16,076	8,025		35,060
Térmica convencional <sup>3/</sup>	10,448		939	422	11,809
Turbogás <sup>4/</sup>	2,834		815	131	3,781
Combustión interna	355		379		734
Carboeléctrica	5,463				5,463
<b>TOTAL</b>	<b>44,835</b>	<b>16,689</b>	<b>27,034</b>	<b>921</b>	<b>89,479</b>

<sup>1/</sup> Capacidad instalada de la CFE y del resto de los permisionarios, al 30 de abril de 2021. Incluye centrales en operación y en pruebas.

<sup>2/</sup> Incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos

<sup>3/</sup> Incluye Lecho Fluidizado

<sup>4/</sup> Incluye plantas móviles

<sup>5/</sup> Con información de la SCER y SNNR de CFE al mes de junio 2020

<sup>6/</sup> Incluye: Autoabastecimiento, Pequeña Producción, Cogeneración, Usos Propios Continuos, Exportación y Excedentes PIE

<sup>7/</sup> Con base a la información del 21-ene-2021, se modificaron las centrales eléctricas de cogeneración que tienen Certificado de Energía Limpia a cogeneración eficiente CEL

Fuente: CRE <https://www.cre.gob.mx/Permisos/index.html>, <https://www.cre.gob.mx/Resoluciones/index.html>  
FUENTE: SENER con información de CENACE y CFE



**ANEXO 3.2A. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LA CFE AL 30 DE ABRIL 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Carbo eléctrica	Ciclo combinado	Combustión Interna	Eólica	FV-Solar	Geo térmica	Hidro eléctrica	Nucleo eléctrica	Termoeléctrica convencional	Turbogás <sup>2/</sup>	TOTAL
Baja California		743			5	570			320	434	2,072
Baja California Sur			343		1	10			113	525	992
Campeche									113	33	146
Chiapas							4,828				4,828
Chihuahua		1,141					28		616	77	1,862
Ciudad de México										266	266
Coahuila de Zaragoza	2,685						66			48	2,799
Colima		1,454							1,300		2,754
Durango		240							320	84	644
Estado de México		1,180					65		450	306	2,001
Guanajuato									550	393	943
Guerrero	2,778						638				3,416
Hidalgo		567					292		1,606		2,464
Jalisco							1,126				1,126
Michoacán de Ocampo						275	1,704				1,979
Morelos		642									642
Nayarit							1,712				1,712
Nuevo León		849								236	1,085
Oaxaca				84			356				441
Puebla		382				96	224				702
Querétaro		591									591
Quintana Roo			3	2						291	295
San Luis Potosí							20		700		720
Sinaloa							777		936	30	1,743
Sonora		2,281					164		632	42	3,119
Tamaulipas		211					32		800		1,043
Veracruz de Ignacio de la Llave		458	8				93	1,608	1,750	39	3,956
Yucatán		220							243	30	493
<b>TOTAL</b>	<b>5,463</b>	<b>10,959</b>	<b>355</b>	<b>86</b>	<b>6</b>	<b>951</b>	<b>12,125</b>	<b>1,608</b>	<b>10,448</b>	<b>2,834</b>	<b>44,835</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas

<sup>2/</sup> incluye la capacidad instalada de la Central Eléctrica Cogeneración Salamanca, cuya tecnología es Turbogás/Cogeneración, y unidades móviles

FUENTE: SENER con información de CENACE y CFE (SCPE y SNNR)

**ANEXO 3.2B. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PIES AL 30 DE ABRIL DE 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Ciclo combinado	Eólica	TOTAL
Baja California	783		783
Campeche	252		252
Chihuahua	1,599		1,599
Coahuila de Zaragoza	248		248
Durango	948		948
Guanajuato	495		495
Nuevo León	1,306		1,306
Oaxaca		613	613
San Luis Potosí	1,135		1,135
Sinaloa	1,678		1,678
Sonora	508		508
Tamaulipas	4,142		4,142
Veracruz de Ignacio de la Llave	1,973		1,973
Yucatán	1,009		1,009
<b>TOTAL</b>	<b>16,076</b>	<b>613</b>	<b>16,689</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas

FUENTE: Con información de la SCPE y SNNR de CFE al mes de junio de 2020

**ANEXO 3.2C. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE PEMEX AL 30 DE ABRIL 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Cogeneración Eficiente <sup>2/</sup>	Termoeléctrica Convencional	Turbogás	TOTAL
Chiapas			18	18
Guanajuato		30		30
Hidalgo		134		134
Nuevo León		40		40
Oaxaca		15		15
Puebla		54		54
Tabasco	367		56	423
Tamaulipas		46	20	66
Veracruz de Ignacio de la Llave		103	38	141
<b>TOTAL</b>	<b>367</b>	<b>422</b>	<b>131</b>	<b>921</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas.

<sup>2/</sup> turbogás con un sistema de cogeneración eficiente

FUENTE: SENER con información de CENACE, CRE y CFE (SCPE y SNNR)



**ANEXO 3.2D. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA TÉRMICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS AL 30 DE ABRIL 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Ciclo combinado	Combustión Interna	Termoeléctrica convencional <sup>2/</sup>	Turbogás	TOTAL
Baja California	295	2			296
Campeche	10				10
Chihuahua	33	126	25		183
Ciudad de México		11			11
Coahuila de Zaragoza	56	38	282	7	384
Durango	156	3			159
Estado de México	850	12	3	105	970
Guanajuato	393	12		5	411
Jalisco	875	12	5	13	904
Michoacán de Ocampo			4	8	12
Morelos				5	5
Nuevo León	3,043	45		624	3,712
Puebla		2			2
Querétaro		23	12	4	39
San Luis Potosí	104	28	560		692
Sinaloa	30	3			33
Sonora	620	7	12		639
Tabasco				13	13
Tamaulipas	580	44	37	11	671
Texas, EUA	540				540
Tlaxcala	5			4	9
Veracruz de Ignacio de la Llave	435	10	2	16	462
Yucatán		1			1
<b>TOTAL</b>	<b>8,025</b>	<b>379</b>	<b>939</b>	<b>815</b>	<b>10,158</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas.

<sup>2/</sup> incluye Lecho Fluidizado

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.2E. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA EOLOELÉCTRICA Y ESTADO (MW)  
 DE LOS PERMISIONARIOS AL 30 DE ABRIL 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Eoloeléctrica	TOTAL
Baja California	40	40
Chiapas	49	49
Coahuila de Zaragoza	748	748
Jalisco	184	184
Nuevo León	961	961
Oaxaca	2,062	2,062
Puebla	286	286
San Luis Potosí	405	405
Sonora	4	4
Tamaulipas	1,920	1,920
Yucatán	244	244
Zacatecas	90	90
<b>TOTAL</b>	<b>6,993</b>	<b>6,993</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas.

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.2F. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA Y ESTADO (MW)  
 DE LOS PERMISIONARIOS AL 30 DE ABRIL 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Fotovoltaica	TOTAL
Aguascalientes	1,201	1,201
Baja California	46	46
Baja California Sur	78	78
Chihuahua	746	746
Ciudad de México	2	2
Coahuila de Zaragoza	842	842
Durango	294	294
Estado de México	19	19
Guanajuato	292	292
Hidalgo	101	101
Jalisco	383	383
Morelos	70	70
Nuevo León	30	30
Puebla	200	200
Querétaro	1	1
San Luis Potosí	505	505
Sonora	1,324	1,324
Tlaxcala	420	420
Veracruz de Ignacio de la Llave	100	100
Yucatán	50	50
Zacatecas	315	315
<b>TOTAL</b>	<b>7,020</b>	<b>7,020</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas.

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.2G. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS AL 30 DE ABRIL 2021 <sup>1/</sup>**

Estado	Bioenergía <sup>2/</sup>	Cogeneración Eficiente <sup>3/</sup>	Geotermoeléctrica	Hidroeléctrica	TOTAL
Aguascalientes	3	4			7
Baja California		15			15
Chiapas	12				12
Chihuahua	6	8			14
Ciudad de México		11			11
Coahuila de Zaragoza	3	76			79
Durango	2	16		9	26
Estado de México	2	30		9	41
Guanajuato	3	2			5
Guerrero				30	30
Hidalgo	31	50			81
Jalisco	25	9		47	82
Michoacán de Ocampo				75	75
Morelos	1				1
Nayarit	4		25	29	58
Nuevo León	17	326			343
Oaxaca	50				50
Puebla	1	34		235	270
Querétaro	4	97			101
San Luis Potosí	49	6			55
Sonora		17			17
Tabasco	4	254			258
Tamaulipas		474			474
Tlaxcala		60			60
Veracruz de Ignacio de la Llave	192	439		55	685
Yucatán		13			13
<b>TOTAL</b>	<b>408</b>	<b>1,942</b>	<b>25</b>	<b>489</b>	<b>2,863</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas.

<sup>2/</sup> incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos.

<sup>3/</sup> incluye tecnologías como Ciclo combinado, combustión interna, Termoeléctrica convencional y Turbogás.

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3. EVOLUCIÓN DE LA CAPACIDAD INSTALADA (MW) DE LA CFE Y DEL RESTO DE LOS PERMISIONARIOS 2017 – 2021 <sup>1/</sup>**

Tecnología	2017 <sup>2/</sup>	2018	2019	2020	2021 <sup>3/</sup>
Hidroeléctrica	12,612	12,612	12,612	12,612	12,614
Geotermoeléctrica	899	899	899	951	976
Eoloeléctrica	3,898	4,866	6,050	6,504	7,691
Fotovoltaica	171	1,878	3,646	5,149	7,026
Bioenergía <sup>4/</sup>	374	375	375	378	408
<b>Suma limpia renovable</b>	<b>17,954</b>	<b>20,629</b>	<b>23,582</b>	<b>25,594</b>	<b>28,714</b>
Nucleoeléctrica	1,608	1,608	1,608	1,608	1,608
Cogeneración Eficiente <sup>5/</sup>	1,322	1,709	1,710	2,305	2,309
<b>Suma limpia no renovable</b>	<b>2,930</b>	<b>3,317</b>	<b>3,318</b>	<b>3,913</b>	<b>3,917</b>
<b>Capacidad Total Energía Limpia</b>	<b>20,883</b>	<b>23,946</b>	<b>26,900</b>	<b>29,506</b>	<b>32,632</b>
<b>Porcentaje</b>	<b>30.69</b>	<b>32.82</b>	<b>34.29</b>	<b>35.50</b>	<b>36.47</b>
Ciclo combinado	25,340	27,393	30,402	31,948	35,060
Térmica convencional <sup>6/</sup>	12,665	12,315	11,831	11,809	11,809
Turbogás <sup>7/</sup>	2,960	2,960	2,960	3,545	3,781
Combustión interna	739	880	891	850	734
Carboeléctrica	5,463	5,463	5,463	5,463	5,463
<b>TOTAL</b>	<b>68,050</b>	<b>72,958</b>	<b>78,447</b>	<b>83,121</b>	<b>89,479</b>

<sup>1/</sup> Evolución de capacidad instalada de la CFE y del resto de los permisionarios, 01 de enero 2017 al 30 de abril 2021.

<sup>2/</sup> No se considera la capacidad instalada de los Frenos Regenerativos, Generación Distribuida (GD), y Fideicomiso de Riesgo Compartido (FIRCO).

<sup>3/</sup> Capacidad instalada al 30 de abril de 2021, incluye centrales en operación y en pruebas.

<sup>4/</sup> Incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos.

<sup>5/</sup> Con base a la información del 21-ene-2021, se modificaron las centrales eléctricas de cogeneración que tienen Certificado de Energía Limpia a cogeneración eficiente CEL.

<sup>6/</sup> Incluye Lecho Fluidizado

<sup>7/</sup> Incluye plantas móviles

FUENTE: CFE, CRE <https://www.cre.gob.mx/Permisos/index.html>, <https://www.cre.gob.mx/Resoluciones/index.html>

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCPE y SNNR) y CRE



**ANEXO 3.3A. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LA CFE 2017**

Estado	Carbo eléctrica	Ciclo combinado	Combustión Interna	Eólica	FV-Solar	Geo térmica	Hidro eléctrica	Nucleo eléctrica	Termoeléctrica convencional	Turbogás <sup>Y</sup>	TOTAL
Baja California		743			5	570			320	434	2,072
Baja California Sur			352		1	10			113	315	790
Campeche									113	33	146
Chiapas							4,828				4,828
Chihuahua		1,141					28		616	96	1,881
Ciudad de México										266	266
Coahuila de Zaragoza	2,685						66			48	2,799
Colima		1,454							1,300		2,754
Durango		240							320	84	644
Estado de México		549					65		450	306	1,370
Guanajuato									550	393	943
Guerrero	2,778						638				3,416
Hidalgo		283					292		1,606		2,181
Jalisco							1,126				1,126
Michoacán de Ocampo						225	1,704				1,929
Nayarit							1,712				1,712
Nuevo León		849								236	1,085
Oaxaca				84			356				441
Puebla		382				69	224				675
Querétaro		591									591
Quintana Roo			7	2						284	293
San Luis Potosí							20		700		720
Sinaloa							777		936	30	1,743
Sonora		659					164		1116	42	1,981
Tamaulipas		211					32		800		1,043
Veracruz de Ignacio de la Llave		458					93	1,608	2,100	20	4,279
Yucatán		220							243	49	512
<b>TOTAL</b>	<b>5,463</b>	<b>7,780</b>	<b>359</b>	<b>86</b>	<b>6</b>	<b>874</b>	<b>12,125</b>	<b>1,608</b>	<b>11,283</b>	<b>2,637</b>	<b>42,220</b>

<sup>Y</sup> incluye la capacidad instalada de la Central Eléctrica Cogeneración Salamanca, cuya tecnología es Turbogás/Cogeneración, y unidades móviles

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3B. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PIE 2017**

Estado	Ciclo combinado	Eólica	TOTAL
Baja California	803		803
Campeche	262		262
Chihuahua	704		704
Coahuila de Zaragoza	248		248
Durango	964		964
Guanajuato	515		515
Nuevo León	546		546
Oaxaca		613	613
San Luis Potosí	1,135		1,135
Sonora	538		538
Tamaulipas	4,232		4,232
Veracruz de Ignacio de la Llave	2,052		2,052
Yucatán	1,009		1,009
<b>TOTAL</b>	<b>13,007</b>	<b>613</b>	<b>13,620</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3C. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE PEMEX 2017**

Estado	Cogeneración Eficiente <sup>1/</sup>	Termoeléctrica Convencional	Turbogás	TOTAL
Chiapas			18	18
Guanajuato		30		30
Hidalgo		134		134
Nuevo León		40		40
Oaxaca		15		15
Puebla		54		54
Tabasco	367		56	423
Tamaulipas		46	20	66
Veracruz de Ignacio de la Llave		103	38	141
<b>TOTAL</b>	<b>367</b>	<b>422</b>	<b>131</b>	<b>921</b>

<sup>1/</sup> turbogás con un sistema de cogeneración eficiente

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3D. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA TÉRMICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2017**

Estado	Ciclo combinado	Combustión Interna	Termoeléctrica convencional <sup>1/</sup>	Turbogás	TOTAL
Baja California	275	2			277
Chihuahua	21	23	25		68
Ciudad de México		11			11
Coahuila de Zaragoza	56	26	304	7	394
Durango	120	3			123
Estado de México		9	3	99	110
Guanajuato	351	2		5	358
Hidalgo		2			2
Jalisco		12	5	13	30
Michoacán de Ocampo			4	8	12
Morelos				5	5
Nuevo León	1,892	174		21	2,087
Puebla		5			5
Querétaro	21	25	12	4	63
San Luis Potosí	104	34	560		698
Sinaloa		3			3
Sonora	563	7	12		582
Tamaulipas	338	23	37	11	408
Texas, EUA	540				540
Tlaxcala	65			4	68
Veracruz de Ignacio de la Llave	206	18	2	16	241
Yucatán		1			1
<b>TOTAL</b>	<b>4,553</b>	<b>380</b>	<b>961</b>	<b>192</b>	<b>6,086</b>

<sup>1/</sup> incluye Lecho Fluidizado

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.3E. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA EOLOELÉCTRICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS 2017**

Estado	Eoloeléctrica	TOTAL
Baja California	10	10
Chiapas	29	29
Coahuila de Zaragoza	200	200
Jalisco	184	184
Nuevo León	274	274
Oaxaca	1,651	1,651
Puebla	66	66
San Luis Potosí	300	300
Sonora	4	4
Tamaulipas	302	302
Yucatán	90	90
Zacatecas	90	90
<b>TOTAL</b>	<b>3,199</b>	<b>3,199</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3F. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2017**

Estado	Fotovoltaica	TOTAL
Aguascalientes	1	1
Baja California	1	1
Baja California Sur	30	30
Chihuahua	43	43
Coahuila de Zaragoza	20	20
Durango	46	46
Estado de México	19	19
Guanajuato	1	1
Querétaro	1	1
Sonora	3	3
<b>TOTAL</b>	<b>165</b>	<b>165</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3G. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2017**

Estado	Bioenergía <sup>1/</sup>	Cogeneración Eficiente <sup>2/</sup>	Geotermoeléctrica	Hidroeléctrica	TOTAL
Aguascalientes	3				3
Baja California		15			15
Chiapas	12				12
Chihuahua	6				6
Ciudad de México		5			5
Coahuila de Zaragoza	3	55			58
Durango	2	16		9	26
Estado de México	2	29		7	37
Guanajuato		2			2
Guerrero				30	30
Hidalgo		48			48
Jalisco	25	4		47	76
Michoacán de Ocampo				75	75
Morelos	1				1
Nayarit	4		25	29	58
Nuevo León	17	41			58
Oaxaca	50				50
Puebla	1	31		235	267
Querétaro	4	20			23
San Luis Potosí	49				49
Sonora		29			29
Tabasco	4				4
Tamaulipas		215			215
Veracruz de Ignacio de la Llave	192	431		55	677
Yucatán		13			13
<b>TOTAL</b>	<b>374</b>	<b>954</b>	<b>25</b>	<b>486</b>	<b>1,840</b>

<sup>1/</sup> incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos.

<sup>2/</sup> incluye tecnologías como Ciclo combinado, combustión interna y Turbogás

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.3H. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LA CFE 2018**

Estado	Carbo eléctrica	Ciclo combinado	Combustión Interna	Eólica	FV-Solar	Geo térmica	Hidro eléctrica	Nucleo eléctrica	Termoeléctrica convencional	Turbogás <sup>1/</sup>	TOTAL
Baja California		743			5	570			320	434	2,072
Baja California Sur			352		1	10			113	315	790
Campeche									113	33	146
Chiapas							4,828				4,828
Chihuahua		1,141					28		616	96	1,881
Ciudad de México										266	266
Coahuila de Zaragoza	2,685						66			48	2,799
Colima		1,454							1,300		2,754
Durango		240							320	84	644
Estado de México		550					65		450	306	1,370
Guanajuato									550	393	943
Guerrero	2,778						638				3,416
Hidalgo		283					292		1,606		2,181
Jalisco							1,126				1,126
Michoacán de Ocampo						225	1,704				1,929
Nayarit							1,712				1,712
Nuevo León		849								236	1,085
Oaxaca				84			356				441
Puebla		382				69	224				675
Querétaro		591									591
Quintana Roo			7	2						284	293
San Luis Potosí							20		700		720
Sinaloa							777		936	30	1,743
Sonora		2,281					164		1,116	42	3,603
Tamaulipas		211					32		800		1,043
Veracruz de Ignacio de la Llave		458					93	1,608	1,750	20	3,929
Yucatán		220							243	49	512
<b>TOTAL</b>	<b>5,463</b>	<b>9,403</b>	<b>359</b>	<b>86</b>	<b>6</b>	<b>874</b>	<b>12,125</b>	<b>1,608</b>	<b>10,933</b>	<b>2,637</b>	<b>43,493</b>

<sup>1/</sup> incluye la capacidad instalada de la Central Eléctrica Cogeneración Salamanca, cuya tecnología es Turbogás/Cogeneración, y unidades móviles

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE



**ANEXO 3.3I. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PIE 2018**

Estado	Ciclo combinado	Eólica	TOTAL
Baja California	803		803
Campeche	262		262
Chihuahua	704		704
Coahuila de Zaragoza	248		248
Durango	964		964
Guanajuato	515		515
Nuevo León	546		546
Oaxaca		613	613
San Luis Potosí	1,135		1,135
Sonora	538		538
Tamaulipas	4,232		4,232
Veracruz de Ignacio de la Llave	2,052		2,052
Yucatán	1,009		1,009
<b>TOTAL</b>	<b>13,007</b>	<b>613</b>	<b>13,620</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCPE y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3J. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE PEMEX 2018**

Estado	Cogeneración Eficiente <sup>1/</sup>	Termoeléctrica Convencional	Turbogás	TOTAL
Chiapas			18	18
Guanajuato		30		30
Hidalgo		134		134
Nuevo León		40		40
Oaxaca		15		15
Puebla		54		54
Tabasco	367		56	423
Tamaulipas		46	20	66
Veracruz de Ignacio de la Llave		103	38	141
<b>TOTAL</b>	<b>367</b>	<b>422</b>	<b>131</b>	<b>921</b>

<sup>1/</sup> turbogás con un sistema de cogeneración eficiente

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE



**ANEXO 3.3K. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA TÉRMICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2018**

Estado	Ciclo combinado	Combustión Interna	Termoeléctrica convencional <sup>1/</sup>	Turbogás	TOTAL
Baja California	275	2			277
Chihuahua	21	134	25		179
Ciudad de México		16			16
Coahuila de Zaragoza	56	26	304	7	394
Durango	120	3			123
Estado de México		9	3	99	110
Guanajuato	351	2		5	358
Hidalgo		2			2
Jalisco		12	5	13	30
Michoacán de Ocampo			4	8	12
Morelos				5	5
Nuevo León	2,160	199		21	2,379
Puebla		5			5
Querétaro	21	25	12	4	63
San Luis Potosí	104	34	560		698
Sinaloa		3			3
Sonora	577	7	12		595
Tamaulipas	338	23	37	11	408
Texas, EUA	540				540
Tlaxcala	65			4	68
Veracruz de Ignacio de la Llave	356	18	2	16	391
Yucatán		1			1
<b>TOTAL</b>	<b>4,984</b>	<b>521</b>	<b>961</b>	<b>192</b>	<b>6,658</b>

<sup>1/</sup> incluye Lecho Fluidizado

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3L. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA EOLOELÉCTRICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS 2018**

Estado	Eoloeléctrica	TOTAL
Baja California	10	10
Chiapas	49	49
Coahuila de Zaragoza	400	400
Jalisco	184	184
Nuevo León	274	274
Oaxaca	2,062	2,062
Puebla	66	66
San Luis Potosí	300	300
Sonora	4	4
Tamaulipas	485	485
Yucatán	244	244
Zacatecas	90	90
<b>TOTAL</b>	<b>4,167</b>	<b>4,167</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3M. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS 2018**

Estado	Fotovoltaica	TOTAL
Aguascalientes	211	211
Baja California	1	1
Baja California Sur	55	55
Chihuahua	163	163
Coahuila de Zaragoza	658	658
Durango	92	92
Estado de México	19	19
Guanajuato	292	292
Jalisco	107	107
Querétaro	1	1
San Luis Potosí	170	170
Sonora	103	103
<b>TOTAL</b>	<b>1,872</b>	<b>1,872</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



### ANEXO 3.3N. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2018

Estado	Bioenergía <sup>1/</sup>	Cogeneración Eficiente <sup>2/</sup>	Geotermoeléctrica	Hidroeléctrica	TOTAL
Aguascalientes	3	4			7
Baja California		15			15
Chiapas	12				12
Chihuahua	6				6
Ciudad de México		5			5
Coahuila de Zaragoza	3	55			58
Durango	2	16		9	26
Estado de México	2	29		7	37
Guanajuato		2			2
Guerrero				30	30
Hidalgo	1	48			49
Jalisco	25	4		47	76
Michoacán de Ocampo				75	75
Morelos	1				1
Nayarit	4		25	29	58
Nuevo León	17	42			59
Oaxaca	50				50
Puebla	1	31		235	267
Querétaro	4	73			77
San Luis Potosí	49				49
Sonora		29			29
Tabasco	4	267			271
Tamaulipas		276			276
Veracruz de Ignacio de la Llave	192	431		55	677
Yucatán		13			13
<b>TOTAL</b>	<b>375</b>	<b>1,341</b>	<b>25</b>	<b>486</b>	<b>2,228</b>

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas.

<sup>2/</sup> incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos.

<sup>3/</sup> incluye tecnologías como Ciclo combinado, combustión interna, Termoeléctrica convencional y Turbogás.

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.30. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LA CFE 2019**

Estado	Carbo eléctrica	Ciclo combinado	Combustión Interna	Eólica	FV-Solar	Geo térmica	Hidro eléctrica	Nucleo eléctrica	Termoeléctrica convencional	Turbogás <sup>1/</sup>	TOTAL
Baja California		743			5	570			320	434	2,072
Baja California Sur			352		1	10			113	315	790
Campeche									113	33	146
Chiapas							4,828				4,828
Chihuahua		1,141					28		616	96	1,881
Ciudad de México										266	266
Coahuila de Zaragoza	2,685						66			48	2,799
Colima		1,454							1,300		2,754
Durango		240							320	84	644
Estado de México		549					65		450	306	1,370
Guanajuato									550	393	943
Guerrero	2,778						638				3,416
Hidalgo		283					292		1,606		2,181
Jalisco							1,126				1,126
Michoacán de Ocampo						225	1,704				1,929
Nayarit							1,712				1,712
Nuevo León		849								236	1,085
Oaxaca				84			356				441
Puebla		382				69	224				675
Querétaro		591									591
Quintana Roo			7	2						284	293
San Luis Potosí							20		700		720
Sinaloa							777		936	30	1,743
Sonora		2,281					164		632	42	3,119
Tamaulipas		211					32		800		1,043
Veracruz de Ignacio de la Llave		458					93	1,608	1,750	20	3,929
Yucatán		220							243	49	512
<b>TOTAL</b>	<b>5,463</b>	<b>9,403</b>	<b>359</b>	<b>86</b>	<b>6</b>	<b>874</b>	<b>12,125</b>	<b>1,608</b>	<b>10,448</b>	<b>2,637</b>	<b>43,008</b>

<sup>1/</sup> incluye la capacidad instalada de la Central Eléctrica Cogeneración Salamanca, cuya tecnología es Turbogás/Cogeneración, y unidades móviles

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE



**AANEXO 3.3P. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PIE 2019**

Estado	Ciclo combinado	Eólica	TOTAL
Baja California	803		803
Campeche	262		262
Chihuahua	704		704
Coahuila de Zaragoza	248		248
Durango	964		964
Guanajuato	515		515
Nuevo León	1,415		1,415
Oaxaca		613	613
San Luis Potosí	1,135		1,135
Sinaloa	887		887
Sonora	538		538
Tamaulipas	4,232		4,232
Veracruz de Ignacio de la Llave	2,052		2,052
Yucatán	1,009		1,009
<b>TOTAL</b>	<b>14,763</b>	<b>613</b>	<b>15,376</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3Q. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE PEMEX 2019**

Estado	Cogeneración Eficiente <sup>1/</sup>	Termoeléctrica Convencional	Turbogás	TOTAL
Chiapas			18	18
Guanajuato		30		30
Hidalgo		134		134
Nuevo León		40		40
Oaxaca		15		15
Puebla		54		54
Tabasco	367		56	423
Tamaulipas		46	20	66
Veracruz de Ignacio de la Llave		103	38	141
<b>TOTAL</b>	<b>367</b>	<b>422</b>	<b>131</b>	<b>921</b>

<sup>1/</sup> turbogás con un sistema de cogeneración eficiente

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3R. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA TÉRMICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2019**

Estado	Ciclo combinado	Combustión Interna	Termoeléctrica convencional <sup>1/</sup>	Turbogás	TOTAL
Baja California	275	2			277
Chihuahua	21	134	25		179
Ciudad de México		16			16
Coahuila de Zaragoza	56	26	304	7	394
Durango	120	3			123
Estado de México		13	3	99	114
Guanajuato	351	9		5	366
Hidalgo		2			2
Jalisco		12	5	13	30
Michoacán de Ocampo			4	8	12
Morelos				5	5
Nuevo León	3,062	199		21	3,281
Puebla		5			5
Querétaro	21	25	12	4	63
San Luis Potosí	104	34	560		698
Sinaloa		3			3
Sonora	577	7	12		595
Tamaulipas	688	23	37	11	758
Texas, EUA	540				540
Tlaxcala	65			4	68
Veracruz de Ignacio de la Llave	356	18	2	16	391
Yucatán		1			1
<b>TOTAL</b>	<b>6,236</b>	<b>532</b>	<b>961</b>	<b>192</b>	<b>7,921</b>

<sup>1/</sup> incluye Lecho Fluidizado

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3S. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA EOLOELÉCTRICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS 2019**

Estado	Eoloeléctrica	TOTAL
Baja California	40	40
Chiapas	49	49
Coahuila de Zaragoza	400	400
Jalisco	184	184
Nuevo León	524	524
Oaxaca	2,062	2,062
Puebla	66	66
San Luis Potosí	300	300
Sonora	4	4
Tamaulipas	1,390	1,390
Yucatán	244	244
Zacatecas	90	90
<b>TOTAL</b>	<b>5,352</b>	<b>5,352</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.3T. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS 2019**

Estado	Fotovoltaica	TOTAL
Aguascalientes	351	351
Baja California	42	42
Baja California Sur	55	55
Chihuahua	596	596
Coahuila de Zaragoza	759	759
Durango	182	182
Estado de México	19	19
Guanajuato	292	292
Hidalgo	101	101
Jalisco	107	107
Querétaro	1	1
San Luis Potosí	175	175
Sonora	745	745
Yucatán	50	50
Zacatecas	165	165
<b>TOTAL</b>	<b>3,640</b>	<b>3,640</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3U. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS PRIVADOS 2019**

Estado	Bioenergía <sup>1/</sup>	Cogeneración Eficiente <sup>2/</sup>	Geotermoeléctrica	Hidroeléctrica	TOTAL
Aguascalientes	3	4			7
Baja California		15			15
Chiapas	12				12
Chihuahua	6				6
Ciudad de México		6			6
Coahuila de Zaragoza	3	55			58
Durango	2	16		9	26
Estado de México	2	29		7	37
Guanajuato		2			2
Guerrero				30	30
Hidalgo	1	48			49
Jalisco	25	4		47	76
Michoacán de Ocampo				75	75
Morelos	1				1
Nayarit	4		25	29	58
Nuevo León	17	42			59
Oaxaca	50				50
Puebla	1	31		235	267
Querétaro	4	73			77
San Luis Potosí	49				49
Sonora		29			29
Tabasco	4	267			271
Tamaulipas		276			276
Veracruz de Ignacio de la Llave	192	431		55	677
Yucatán		13			13
<b>TOTAL</b>	<b>375</b>	<b>1,342</b>	<b>25</b>	<b>486</b>	<b>2,229</b>

<sup>1/</sup> incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos.

<sup>2/</sup> incluye tecnologías como Ciclo combinado, combustión interna y Turbogás

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE y CRE



**ANEXO 3.3V. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LA CFE AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Carbo eléctrica	Ciclo combinado	Combustión Interna	Eólica	FV-Solar	Geo térmica	Hidro eléctrica	Nucleo eléctrica	Termoeléctrica convencional	Turbogás <sup>v/</sup>	TOTAL
Baja California		743			5	570			320	434	2,072
Baja California Sur			343		1	10			113	315	782
Campeche									113	33	146
Chiapas							4,828				4,828
Chihuahua		1,141					28		616	77	1,862
Ciudad de México										266	266
Coahuila de Zaragoza	2,685						66			48	2,799
Colima		1,454							1,300		2,754
Durango		240							320	84	644
Estado de México		549					65		450	306	1,370
Guanajuato									550	393	943
Guerrero	2,778						638				3,416
Hidalgo		567					292		1,606		2,464
Jalisco							1,126				1,126
Michoacán de Ocampo						250	1,704				1,954
Nayarit							1,712				1,712
Nuevo León		849								236	1,085
Oaxaca				84			356				441
Puebla		382				96	224				702
Querétaro		591									591
Quintana Roo			3	2						272	276
San Luis Potosí							20		700		720
Sinaloa							777		936	30	1,743
Sonora		2,281					164		632	42	3,119
Tamaulipas		211					32		800		1,043
Veracruz de Ignacio de la Llave		458	8				93	1,608	1,750	39	3,956
Yucatán		220							243	30	493
<b>TOTAL</b>	<b>5,463</b>	<b>9,686</b>	<b>355</b>	<b>86</b>	<b>6</b>	<b>926</b>	<b>12,125</b>	<b>1,608</b>	<b>10,448</b>	<b>2,605</b>	<b>43,308</b>

<sup>v/</sup> incluye la capacidad instalada de la Central Eléctrica Cogeneración Salamanca, cuya tecnología es Turbogás/Cogeneración, y unidades móviles

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCPE y SNNR) y CRE



**ANEXO 3.3W. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PIES AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Ciclo combinado	Eólica	TOTAL <sup>1/</sup>
Baja California	783		783
Campeche	252		252
Chihuahua	1,599		1,599
Coahuila de Zaragoza	248		248
Durango	948		948
Guanajuato	495		495
Nuevo León	1,306		1,306
Oaxaca		613	613
San Luis Potosí	1,135		1,135
Sinaloa	887		887
Sonora	508		508
Tamaulipas	4,142		4,142
Veracruz de Ignacio de la Llave	1,973		1,973
Yucatán	1,009		1,009
<b>TOTAL</b>	<b>15,285</b>	<b>613</b>	<b>15,898</b>

<sup>1/</sup>Con información de la SCER y SNNR de CFE al mes de junio de 2020.

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCP y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3X. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE PEMEX AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Cogeneración Eficiente <sup>1/</sup>	Termoeléctrica Convencional	Turbogás	TOTAL
Chiapas			18	18
Guanajuato		30		30
Hidalgo		134		134
Nuevo León		40		40
Oaxaca		15		15
Puebla		54		54
Tabasco	367		56	423
Tamaulipas		46	20	66
Veracruz de Ignacio de la Llave		103	38	141
<b>TOTAL</b>	<b>367</b>	<b>422</b>	<b>131</b>	<b>921</b>

<sup>1/</sup>turbogás con un sistema de cogeneración eficiente

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE (DCPE y SNNR) y CRE

**ANEXO 3.3Y. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA TÉRMICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Ciclo combinado	Combustión Interna	Termoeléctrica convencional <sup>1/</sup>	Turbogás	TOTAL
Baja California	295	2			296
Campeche	10				10
Chihuahua	33	126	25		183
Ciudad de México		11			11
Coahuila de Zaragoza	56	26	282	7	372
Durango	136	3			138
Estado de México		12	3	99	113
Guanajuato	371	6		5	383
Jalisco	875	12	5	13	904
Michoacán de Ocampo				4	12
Morelos				5	5
Nuevo León	2,886	200		624	3,710
Puebla		2			2
Querétaro		23	12	4	39
San Luis Potosí	104	28	560		692
Sinaloa	30	3			33
Sonora	620	7	12		639
Tabasco				13	13
Tamaulipas	580	23	37	11	650
Texas, EUA	540				540
Tlaxcala	5			4	9
Veracruz de Ignacio de la Llave	435	10	2	16	462
Yucatán		1			1
<b>TOTAL</b>	<b>6,976</b>	<b>495</b>	<b>939</b>	<b>809</b>	<b>9,219</b>

<sup>1/</sup> incluye Lecho Fluidizado

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.3Z. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA EOLOELÉCTRICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Eoloeléctrica	TOTAL
Baja California	40	40
Chiapas	49	49
Coahuila de Zaragoza	400	400
Jalisco	184	184
Nuevo León	524	524
Oaxaca	2,062	2,062
Puebla	286	286
San Luis Potosí	300	300
Sonora	4	4
Tamaulipas	1,623	1,623
Yucatán	244	244
Zacatecas	90	90
<b>TOTAL</b>	<b>5,806</b>	<b>5,806</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3AA. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA FOTOVOLTAICA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Fotovoltaica	TOTAL
Baja California	42	42
Baja California Sur	55	55
Aguascalientes	906	906
Chihuahua	596	596
Coahuila de Zaragoza	842	842
Durango	271	271
Estado de México	19	19
Guanajuato	292	292
Hidalgo	101	101
Jalisco	107	107
Puebla	200	200
Querétaro	1	1
San Luis Potosí	205	205
Sonora	1,070	1,070
Tlaxcala	220	220
Yucatán	50	50
Zacatecas	165	165
<b>TOTAL</b>	<b>5,143</b>	<b>5,143</b>

FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE

**ANEXO 3.3AB. CAPACIDAD INSTALADA POR TIPO DE TECNOLOGÍA Y ESTADO (MW) DE LOS PERMISIONARIOS AL 31 DE DICIEMBRE 2020**

Estado	Bioenergía <sup>1/</sup>	Cogeneración Eficiente <sup>2/</sup>	Geotermoeléctrica	Hidroeléctrica	TOTAL
Baja California		15			15
Aguascalientes	3	4			7
Chiapas	12				12
Chihuahua	6	8			14
Ciudad de México		11			11
Coahuila de Zaragoza	3	77			80
Durango	2	16		9	26
Estado de México	2	30		7	38
Guanajuato	3	2			5
Guerrero				30	30
Hidalgo	1	50			51
Jalisco	25	4		47	76
Michoacán de Ocampo				75	75
Morelos	1				1
Nayarit	4		25	29	58
Nuevo León	17	326			343
Oaxaca	50				50
Puebla	1	34		235	270
Querétaro	4	97			101
San Luis Potosí	49	6			55
Sonora		17			17
Tabasco	4	254			258
Tamaulipas		474			474
Tlaxcala		60			60
Veracruz de Ignacio de la Llave	192	439		55	685
Yucatán		13			13
<b>TOTAL</b>	<b>378</b>	<b>1,937</b>	<b>25</b>	<b>486</b>	<b>2,827</b>

<sup>1/</sup> incluye uso de biomasa, bagazo de caña, biogás y licor negro como combustibles, de acuerdo con la Ley de Promoción y Desarrollo de los Bioenergéticos.

<sup>2/</sup> incluye tecnologías como Ciclo combinado, combustión interna, Termoeléctrica convencional y Turbogás

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE y CRE



**ANEXO 3.4. PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS DE LA CFE Y PIE, AL 30 DE ABRIL DE 2021**

Nº	Nombre de la Central	Región de Control	Entidad Federativa	Municipio	Tecnología
1	Central Termoeléctrica Presidente Plutarco Elías Calles (C.C. Petacalco)	Central	Guerrero	La Unión de Isidoro Montes de Oca	Carboeléctrica
2	Central Termoeléctrica Francisco Pérez Ríos (C.T.C. Tula)	Central	Hidalgo	Tula de Allende	Termoeléctrica convencional
3	Central Infiernillo	Central	Michoacán de Ocampo	Arteaga	Hidroeléctrica
4	Central Valle de México II	Central	Estado de México	Acolman	Ciclo Combinado
5	Central Termoeléctrica Valle de México (C. C. C. Paquete I)	Central	Estado de México	Acolman	Ciclo Combinado
6	Central Termoeléctrica Valle de México	Central	Estado de México	Acolman	Termoeléctrica convencional
7	Central La Villita	Central	Michoacán de Ocampo	Ciudad Lázaro Cárdenas	Hidroeléctrica
8	Central Manuel Moreno Torres (C. H. Chicoasén)	Oriental	Chiapas	Chicoasén	Hidroeléctrica
9	Central Termoeléctrica Pdte. Adolfo López Mateos	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Tuxpan	Termoeléctrica convencional
10	Central Nucleoeléctrica Laguna Verde	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Alto Lucero de Gutiérrez Barrios	Nucleoeléctrica
11	Central Malpaso	Oriental	Chiapas	Tecpatán	Hidroeléctrica
12	Central Tuxpan III y IV	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Tuxpan	Ciclo Combinado
13	Central Belisario Domínguez (C. H. Angostura)	Oriental	Chiapas	Venustiano Carranza	Hidroeléctrica
14	Central Ciclo Combinado Centro	Oriental	Morelos	Yecapixtla	Ciclo Combinado
15	Central Carlos Ramírez Ulloa (C. H. Caracol)	Oriental	Guerrero	Apaxtla	Hidroeléctrica
16	Central Tuxpan II	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Tuxpan	Ciclo Combinado
17	Central Tuxpan V	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Tuxpan	Ciclo Combinado
18	Central Ángel Albino Corzo "Peñitas"	Oriental	Chiapas	Ostuacán	Hidroeléctrica
19	Central Termoeléctrica Manzanillo (C. C. C. Gral. Manuel Álvarez Moreno)	Occidental	Colima	Manzanillo	Ciclo Combinado
20	Central Aguamilpa Solidaridad	Occidental	Nayarit	Del Nayar	Hidroeléctrica
21	Central La Yesca	Occidental	Jalisco	Hostotipaquillo	Hidroeléctrica
22	Central Leonardo Rodríguez Alcaine	Occidental	Nayarit	La Yesca	Hidroeléctrica

**ANEXO 3.4. PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS DE LA CFE Y PIE, AL 30 DE ABRIL DE 2021**

Nº	Nombre de la Central	Región de Control	Entidad Federativa	Municipio	Tecnología
23	Central Termoeléctrica Manzanillo (C. T. C. Gral. Manuel Álvarez Moreno)	Occidental	Colima	Manzanillo	Termoeléctrica convencional
24	Central Villa de Reyes	Occidental	San Luis Potosí	Villa de Reyes	Termoeléctrica convencional
25	Central Termoeléctrica Manzanillo (C. T. C. Gral. Manuel Álvarez Moreno)	Occidental	Colima	Manzanillo	Termoeléctrica convencional
26	Central Termoeléctrica de Ciclo Combinado El Sauz	Occidental	Querétaro	Pedro Escobedo	Ciclo Combinado
27	Central Salamanca	Occidental	Guanajuato	Salamanca	Termoeléctrica convencional
28	Energía Azteca VIII, El Sauz - Bajío	Occidental	Guanajuato	San Luis de la Paz	Ciclo Combinado
29	Topolobampo II	Noroeste	Sinaloa	Ahome	Ciclo Combinado
30	Central Empalme II	Noroeste	Sonora	Empalme	Ciclo Combinado
31	Topolobampo III	Noroeste	Sinaloa	Ahome	Ciclo Combinado
32	Central Empalme I	Noroeste	Sonora	Empalme	Ciclo Combinado
33	Central Puerto Libertad	Noroeste	Sonora	Pitiquito	Termoeléctrica convencional
34	Central Termoeléctrica José Aceves Pozos	Noroeste	Sinaloa	Mazatlán	Termoeléctrica convencional
35	Central Agua Prieta II	Noroeste	Sonora	Agua Prieta	Ciclo Combinado
36	Norte Juárez	Norte	Chihuahua	Juárez	Ciclo Combinado
37	Central Ciclo Combinado Chihuahua (El Encino)	Norte	Chihuahua	Chihuahua	Ciclo Combinado
38	Central Termoeléctrica Samalayuca (C. C. C. Samalayuca II)	Norte	Chihuahua	Juárez	Ciclo Combinado
39	Iberdrola Energía La Laguna	Norte	Durango	Gómez Palacio	Ciclo Combinado
40	Fuerza y Energía de Norte Durango	Norte	Durango	Durango	Ciclo Combinado
41	Norte II	Norte	Chihuahua	Chihuahua	Ciclo Combinado
42	Central Termoeléctrica Guadalupe Victoria (C. T. C. Lerdo)	Norte	Durango	Lerdo	Termoeléctrica convencional
43	Central Termoeléctrica Carbón II	Noreste	Coahuila de Zaragoza	Nava	Carboeléctrica
44	Central Termoeléctrica José López Portillo (C. Car. Río Escondido)	Noreste	Coahuila de Zaragoza	Nava	Carboeléctrica
45	Iberdrola Energía Tamazunchale	Noreste	San Luis Potosí	Tamazunchale	Ciclo Combinado
46	Altamira V	Noreste	Tamaulipas	Altamira	Ciclo Combinado
47	Altamira III y IV	Noreste	Tamaulipas	Altamira	Ciclo Combinado
48	Iberdrola Energía Escobedo	Noreste	Nuevo León	El Carmen	Ciclo Combinado



**ANEXO 3.4. PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS DE LA CFE Y PIE, AL 30 DE ABRIL DE 2021**

Nº	Nombre de la Central	Región de Control	Entidad Federativa	Municipio	Tecnología
49	Central Río Bravo IV	Noreste	Tamaulipas	Valle Hermoso	Ciclo Combinado
50	Central Termoeléctrica Altamira	Noreste	Tamaulipas	Altamira	Termoeléctrica convencional
51	Central Río Bravo II	Noreste	Tamaulipas	Valle Hermoso	Ciclo Combinado
52	Central Río Bravo III	Noreste	Tamaulipas	Valle Hermoso	Ciclo Combinado
53	Altamira II	Noreste	Tamaulipas	Altamira	Ciclo Combinado
54	Central Ciclo Combinado Huinalá II	Noreste	Nuevo León	Pesquería	Ciclo Combinado
55	Iberdrola Energía Monterrey	Noreste	Nuevo León	Pesquería	Ciclo Combinado
56	Compañía de Generación Valladolid	Peninsular	Yucatán	Valladolid	Ciclo Combinado
57	AES Mérida III	Peninsular	Yucatán	Mérida	Ciclo Combinado
58	Energía de Campeche (antes Transalta Campeche, S. A. de C. V.)	Peninsular	Campeche	Palizada	Ciclo Combinado
59	Central Termoeléctrica Presidente Juárez (C. C. C. Presidente Juárez)	Baja California	Baja California	Playas de Rosarito	Ciclo Combinado
60	Mexicali	Baja California	Baja California	Mexicali	Ciclo Combinado
61	Central Tijuana	Baja California	Baja California	Tijuana	Turbogás
62	Central Termoeléctrica Presidente Juárez (C. T. C. Presidente Juárez)	Baja California	Baja California	Playas de Rosarito	Termoeléctrica convencional
63	Central de Combustión Interna Baja California Sur	Baja California Sur	Baja California Sur	La Paz	Combustión Interna
64	Central Termoeléctrica Punta Prieta II	Baja California Sur	Baja California Sur	La Paz	Termoeléctrica convencional
65	Central Combustión Interna Agustín Olachea Avilés	Baja California Sur	Baja California Sur	Comondú	Combustión Interna

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas al 30 de abril de 2021.

Fuente: <https://www.cre.gob.mx/Permisos/index.html>, <https://www.cre.gob.mx/Resoluciones/index.html>  
 FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE y CRE



**ANEXO 3.5. PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS DEL SECTOR PRIVADO, AL 30 DE ABRIL DE 2021**

Nº	Nombre de la Central	Gerencia de Control Regional	Entidad Federativa	Municipio	Tecnología <sup>1/</sup>
1	EVM Energía del Valle de México Generador, S. A. P. I. de C. V.	Central	Estado de México	Axapusco	Ciclo Combinado
2	Pemex-Refinación, Refinería Miguel Hidalgo	Central	Hidalgo	Tula de Allende	Termoeléctrica Convencional/ COG
3	Generadora Fénix, S. A. P. I. de C. V., Central Necaxa	Central	Puebla	Juan Galindo	Hidroeléctrica
4	EVM Energía del Valle de México, S. A. P. I. de C. V.	Central	Estado de México	Axapusco	Turbogás
5	Energía Eólica del Sur, S. A. P. I. de C. V.	Oriental	Oaxaca	Heroica Ciudad de Juchitán de Zaragoza	Eólica
6	Pemex-Gas y Petroquímica Básica, Complejo Procesador de Gas Nuevo Pemex	Oriental	Tabasco	Centro	Turbogás/ COGEFI
7	Abent 3T, S. A. P. I. de C. V.	Oriental	Tabasco	Centro	Ciclo Combinado/ COGEF
8	Eurus, S. A. P. I. de C. V.	Oriental	Oaxaca	Heroica Ciudad de Juchitán de Zaragoza	Eólica
9	Fuerza y Energía Bii Hioxo, S. A. de C. V.	Oriental	Oaxaca	Heroica Ciudad de Juchitán de Zaragoza	Eólica
10	EGP Magdalena Solar, S. de R. L. de C. V. (Central La Magdalena II)	Oriental	Tlaxcala	Tlaxco y Hueyotlipan	FV-Solar
11	Energías Renovables Venta III S.A. de C.V.	Oriental	Puebla	Cuyoaco	FV-Solar
12	Buenos Días Energía, S. de R. L. de C. V.	Oriental	Tlaxcala	Calpulalpan	FV-Solar
13	Braskem Idesa, S. A. P. I.	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Nanchital de Lázaro Cárdenas del Río	Ciclo Combinado/COG
14	Eoliatic del Istmo, S. A. P. I. de C. V. (Istmo I y II)	Oriental	Oaxaca	Heroica Ciudad de Juchitán de Zaragoza	Eólica
15	Eoliatic del Pacífico, S. A. P. I. de C. V.	Oriental	Oaxaca	Santo Domingo Ingenio	Eólica
16	Fuerza y Energía de Tuxpan, S. A. de C. V. (Central Tuxpan III y IV)	Oriental	Veracruz de Ignacio de la Llave	Tuxpan	Ciclo Combinado
17	Ciclo Combinado Tierra Mojada, S. de R. L. de C. V.	Occidental	Jalisco	Zapotlanejo	Ciclo Combinado
18	ENR AGS, S. A. de C. V.	Occidental	Aguascalientes	El Llano	FV-Solar
19	FRV Potosí Solar, S. de R. L. de C. V.	Occidental	San Luis Potosí	Villa de Ramos	FV-Solar



**ANEXO 3.5. PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS DEL SECTOR PRIVADO, AL 30 DE ABRIL DE 2021**

Nº	Nombre de la Central	Gerencia de Control Regional	Entidad Federativa	Municipio	Tecnología <sup>1/</sup>
20	FRV Potrero Solar, S. de R. L. de C. V.	Occidental	Jalisco	Lagos de Moreno	FV-Solar
21	Parque Solar Don José, S. A. de C. V.	Occidental	Guanajuato	San Luis de la Paz	FV-Solar
22	Energía San Luis de la Paz, S. A. de C. V.	Occidental	Guanajuato	San Luis de la Paz	Ciclo Combinado
23	Dominica Energía Limpia, S. de R. L. de C. V.	Occidental	San Luis Potosí	Charcas	Eólica
24	Parque Solar Los Cuervos, S. de R. L. de C. V.	Occidental	Aguascalientes	Aguascalientes	FV-Solar
25	Iberdrola Renovables Centro, S. A. de C. V.	Occidental	San Luis Potosí	Villa de Arriaga	FV-Solar
26	Cúbico Alten Aguascalientes Uno, S. A. P. I. de C. V.	Occidental	Aguascalientes	El Llano	FV-Solar
27	México Generadora de Energía, S. de R. L.	Noroeste	Sonora	Nacozari de García	Ciclo Combinado
28	Kenergreen, S. A. P. I. de C. V. (Central Navojoa Solar)	Noroeste	Sonora	Navojoa	FV-Solar
29	AT Solar V, S. de R. L. de C. V.	Noroeste	Sonora	Pitiquito	FV-Solar
30	Tuto Energy II, S. A. P. I. de C. V.	Noroeste	Sonora	Pitiquito	FV-Solar
31	México Generadora de Energía, S. de R. L.	Noroeste	Sonora	Nacozari de García	Ciclo Combinado
32	Villanueva Solar, S. A. de C. V.	Norte	Coahuila de Zaragoza	Viesca	FV-Solar
33	Villanueva Solar Tres, S. A. de C. V.	Norte	Coahuila de Zaragoza	Viesca	FV-Solar
34	BNB Villa Ahumada Solar, S. de R. L. de C. V.	Norte	Chihuahua	Ahumada	FV-Solar
35	Central Fotovoltaica Border Solar Norte, S. A. de C. V.	Norte	Chihuahua	Ciudad Juárez	FV-Solar
36	Fisterra Energy Santa María I, S. A. P. I. de C. V.	Norte	Chihuahua	Galeana	FV-Solar
37	Emerging America Inmobiliaria, S. A. de C. V.	Norte	Chihuahua	Aquiles Serdán	Combustión Interna
38	Iberdrola Energía Escobedo, S. A. de C. V.	Noreste	Nuevo León	El Carmen	Ciclo Combinado
39	Techgen, S. A. de C. V.	Noreste	Nuevo León	Pesquería	Ciclo Combinado
40	Compañía de Electricidad Los Ramones, S. A. P. I. de C. V.	Noreste	Nuevo León	Los Ramones	Turbogás
41	Energía Buenavista, S. de R. L. de C. V.	Noreste	Texas, EUA	Mission	Ciclo Combinado

**ANEXO 3.5. PRINCIPALES CENTRALES ELÉCTRICAS DEL SECTOR PRIVADO, AL 30 DE ABRIL DE 2021**

Nº	Nombre de la Central	Gerencia de Control Regional	Entidad Federativa	Municipio	Tecnología <sup>1/</sup>
42	Iberdrola Energía Monterrey, S. A. de C. V.	Noreste	Nuevo León	Pesquería	Ciclo Combinado
43	Parque Eólico Reynosa III, S. A. P. I. de C. V.	Noreste	Tamaulipas	Reynosa	Eólica
44	Cogeneración de Altamira, S. A. de C. V.	Noreste	Tamaulipas	Altamira	Ciclo Combinado/ COGEFI
45	Eólica Mesa La Paz, S. de R. L. de C. V.	Noreste	Tamaulipas	Llera de Canales	Eólica
46	Iberdrola Energía Monterrey, S. A. de C. V. Central Dulces Nombres II	Noreste	Nuevo León	Pesquería	Ciclo Combinado
47	Termoeléctrica del Golfo, S. de R. L. de C. V.	Noreste	San Luis Potosí	Tamuín	Lecho Fluidizado
48	Tractebel Energía de Monterrey, S. de R. L. de C. V.	Noreste	Nuevo León	García	Ciclo Combinado/ COGEFI CEL
49	Termoeléctrica Peñoles, S. de R. L. de C. V.	Noreste	San Luis Potosí	Tamuín	Lecho Fluidizado
50	Desarrollo de Fuerzas Renovables, S. de R. L. de C. V.	Noreste	Nuevo León	China	Eólica
51	Altos Hornos de México, S. A. de C. V.	Noreste	Coahuila de Zaragoza	Monclova	Termoeléctrica convencional
52	Parque Eólico El Mezquite, S. A. P. I. de C. V.	Noreste	Nuevo León	Mina	Eólica
53	Techgen, S. A. de C. V.	Noreste	Nuevo León	Pesquería	Ciclo Combinado
54	Energía Limpia de Amistad, S. de R. L. de C. V.	Noreste	Coahuila de Zaragoza	Acuña	Eólica
55	Eólica de Coahuila, S. de R. L. de C. V.	Noreste	Coahuila de Zaragoza	General Cepeda	Eólica
56	Energía Renovable de la Península, S. A. P. I. de C. V.	Peninsular	Yucatán	Mérida	Eólica
57	Fuerza y Energía Limpia de Tizimín, S. A. de C. V.	Peninsular	Yucatán	Tizimín	Eólica
58	Eólica del Golfo I, S. A. P. I. de C. V.	Peninsular	Yucatán	Mérida	Eólica
59	Energía Azteca X, S. de R. L. de C. V. (Central Mexicali)	Baja California	Baja California	Mexicali	Ciclo Combinado

<sup>1/</sup> incluye centrales en operación y en pruebas al 30 de abril de 2021.

<sup>2/</sup> COG: Cogeneración, COGEFI: Cogeneración Eficiente, COGEFI CEL: Cogeneración Eficiente CEL.

Fuente: <https://www.cre.gob.mx/Permisos/index.html>, <https://www.cre.gob.mx/Resoluciones/index.html>  
 FUENTE: SENER con información de CENACE y CRE



**ANEXO 3.6. EVOLUCIÓN DE LA ENERGÍA PRODUCIDA (GWH) 2017 - 2021 (ENE-ABR) POR TIPO DE TECNOLOGÍA, CONSIDERANDO EL 100% DE LA ENERGÍA PRODUCIDA POR LAS CENTRALES ELÉCTRICAS CON ACREDITACIÓN COMO COGENERADOR EFICIENTE**

Tecnología/fuente de energía	2017	2018	2019	2020	2021 <sup>3/</sup>
Hidroeléctrica	31,664	32,234	23,602	26,817	8,827
Geotermoeléctrica	5,747	5,065	5,061	4,575	1,434
Eoloeléctrica	10,456	12,435	16,727	19,702	7,600
Fotovoltaica	349	2,176	8,394	13,528	5,610
Bioenergía	585	600	669	600	353
<b>Suma limpia renovable</b>	<b>48,800</b>	<b>52,511</b>	<b>54,453</b>	<b>65,221</b>	<b>23,824</b>
Nucleoeléctrica	10,572	13,200	10,881	10,864	3,250
Cogeneración Eficiente <sup>1/</sup>	5,840	6,636	9,237	10,903	2,772
<b>Suma limpia no renovable</b>	<b>16,412</b>	<b>19,837</b>	<b>20,118</b>	<b>21,767</b>	<b>6,021</b>
<b>Capacidad Total Energía Limpia</b>	<b>65,212</b>	<b>72,347</b>	<b>74,570</b>	<b>86,988</b>	<b>29,845</b>
<b>Por ciento</b>	<b>21.53</b>	<b>23.29</b>	<b>23.46</b>	<b>27.85</b>	<b>30.12</b>
Ciclo combinado	157,620	161,693	171,811	180,864	54,400
Térmica convencional <sup>2/</sup>	42,884	39,345	38,020	22,405	7,602
Turbogás	6,580	7,815	9,090	7,147	3,447
Combustión interna	1,918	2,138	2,719	2,418	462
Carboeléctrica	28,665	27,347	21,611	12,525	3,340
<b>TOTAL</b>	<b>302,880</b>	<b>310,685</b>	<b>317,820</b>	<b>312,347</b>	<b>99,097</b>

<sup>1/</sup> Se considera el 100% de la generación de las centrales eléctricas de cogeneración eficiente como energía limpia. Además, se agregó la generación limpia de las centrales eléctricas que tienen un Certificado de Energía Limpia.

<sup>2/</sup> Incluye Lecho fluidizado.

<sup>3/</sup> Generación Neta de la CFE y del resto de los permisionarios ene-abr 2021.

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE y CRE

**ANEXO 3.7. EVOLUCIÓN DE LA ENERGÍA PRODUCIDA (GWH) 2017 - 2021 (ENE-ABR) POR TIPO DE TECNOLOGÍA, CONSIDERANDO EL FACTOR DE ACREDITACIÓN DE ENERGÍA LIMPIA A LAS CENTRALES ELÉCTRICAS CON ACREDITACIÓN COMO COGENERADOR EFICIENTE, MÁS LAS CENTRALES ELÉCTRICAS CON CEL**

Tecnología/fuente de energía	2017	2018	2019	2020	2021 <sup>3/</sup>
Hidroeléctrica	31,664	32,234	23,602	26,817	8,827
Geotermoeléctrica	5,747	5,065	5,061	4,575	1,434
Eoloeléctrica	10,456	12,435	16,727	19,702	7,600
Fotovoltaica	349	2,176	8,394	13,528	5,610
Bioenergía	585	600	669	600	353
<b>Suma limpia renovable</b>	<b>48,800</b>	<b>52,511</b>	<b>54,453</b>	<b>65,221</b>	<b>23,824</b>
Nucleoeléctrica	10,572	13,200	10,881	10,864	3,250
Cogeneración Eficiente <sup>1/</sup>	2,054	2,310	3,259	4,002	956
<b>Suma limpia no renovable</b>	<b>12,626</b>	<b>15,510</b>	<b>14,140</b>	<b>14,867</b>	<b>4,206</b>
<b>Capacidad Total Energía Limpia</b>	<b>61,426</b>	<b>68,021</b>	<b>68,592</b>	<b>80,088</b>	<b>28,029</b>
<b>Por ciento</b>	<b>20.28</b>	<b>21.89</b>	<b>21.58</b>	<b>25.64</b>	<b>28.28</b>
Ciclo combinado	159,163	163,877	175,506	185,638	55,903
Térmica convencional <sup>2/</sup>	42,884	39,345	38,020	22,405	7,602
Turbogás	8,435	9,508	10,904	8,850	3,649
Combustión interna	2,306	2,589	3,187	2,841	573
Carboeléctrica	28,665	27,347	21,611	12,525	3,340
<b>TOTAL</b>	<b>302,880</b>	<b>310,685</b>	<b>317,820</b>	<b>312,347</b>	<b>99,097</b>

<sup>1/</sup> Se aplicó su factor de acreditación de Energía Limpia a las centrales COG-EF con base a la información actualizada por parte de la CRE del 16-marzo-2021. Además incluye la energía limpia de las centrales con Certificado de Energía Limpia (CEL).

<sup>2/</sup> Incluye Lecho fluidizado.

<sup>3/</sup> Generación Neta de la CFE y del resto de los permisionarios ene-abr 2021.

FUENTE: SENER con información de CENACE, CFE y CRE

ESTE DOCUMENTO PERTENECE AL

**GOBIERNO DE  
MÉXICO**



ELABORADO POR



# GOBIERNO DE MÉXICO



## SECRETARÍA DE ENERGÍA

Insurgentes Sur 890, Del Valle,  
Benito Juárez, CP 03100, CDMX