

PROGRAMA DE DESARROLLO DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

2022-2036



Central de ciclo combinado, Santiago de Querétaro, Querétaro. Central geotérmica, Chignahuapan, Puebla. Campo eólico, Juchitán, Oaxaca. Central hidroeléctrica, Tepic, Nayarit. Torre de transmisión. Central fotovoltaica. Rincón de Huajupa, Durango. Central nucleoeléctrica, Alto Lucero, Veracruz.

Comisión Federal de Electricidad.



ÍNDICE

1. Presentación	7
2. Marco Legal / Marco Constitucional Y Legal 2.1 Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos 2.2 Marco Legal 2.3 Alcance	15 17 18 21
2.4 Programas	21
2.5 Acuerdos y Tratados Internacionales	22
2.6 Compromisos Internacionales Adquiridos por México para el Cambio de la Matriz Energética y la Reducción de gases de Efecto Invernadero	22
3. La Transición Energética de México	25
3.1 Cambio Climático	27
3.2 Autosuficiencia Energética	28
3.3 Almacenamiento de Energía	28
3.4 Redes Inteligentes y Generación Distribuida	29
3.5 Geotermia	29
3.6 Cogeneración Eficiente	30
3.7 Bioenergía 3.8 Ciencia y Tecnología	31 32
4. Criterios de Planeación para la Incorporación de Centrales Eléctricas	35
del Sistema Eléctrico Nacional	
4.1 Introducción	37
4.2 Marco Legal	38
4.3 Criterios de Planeación	42
5. Infraestructura del Sistema Eléctrico Nacional	45
5.1 Conformación Actual del Sistema Eléctrico por Gerencias de Control Regional	47
5.2 Capacidad de Transmisión y Transformación en el Sistema Eléctrico Nacional	48
5.3 Principales Enlaces Internacionales	51
5.4 Capacidad Instalada a la Red de las Centrales Eléctricas del Mercado Eléctrico Mayorista	53
5.5. Evolución de la Capacidad Instalada a la Red	57
de las Centrales Eléctricas del Mercado Eléctrico Mayorista de 2017 A 2021	
5.6 Principales Centrales Eléctricas del Mercado Eléctrico Mayorista	58



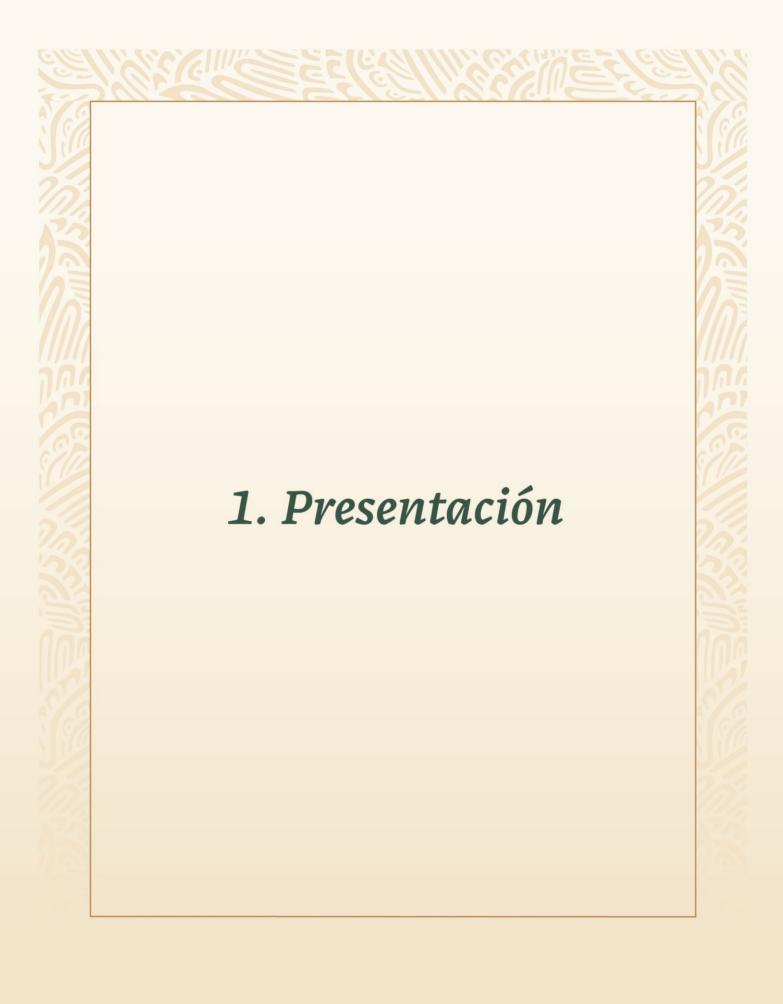
6. Demanda Y Consumo 2022 -2036	61
6.1 Consumo Eléctrico Mundial	65
6.2 Consumo Neto 2021	65
6.3 Consumo Final y Usuarios 2021	68
6.4 Eficiencia Energética 2021	69
6.5 Energías Renovables	72
6.6 Movilidad Eléctrica 2021	73
6.7 Generación Distribuida 2021	74
6.8 Demanda Máxima Integrada Neta 2021	77
6.9 Demanda Máxima Integrada Neta del SIN 2021	78
6.10 Entorno Económico 2021	79
6.11 Pronóstico de Demanda y Consumo 2022-2036	87
6.12 Escenario Macroeconómico 2022-2036	89
6.13 Consumo Neto 2022- 2036	91
6.14 Consumo Final (Gwh) 2022-2036	96
6.15 Pérdidas de Energía Eléctrica 2022-2036	97
6.16 Prospectiva de Energías Renovables	99
6.17 Movilidad Eléctrica 2022- 2036	101
6.18 Generación Distribuida 2022- 2036	103
6.19 Demanda Máxima 2022- 2036	105
7. Programa Indicativo Para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas (PIIRCE)	113
7.1 Generación Distribuida	118
7.2 Programa Indicativo de Incorporación de Centrales Eléctricas	119
7.3 Evolución de Precios de Combustibles	131
7.4 Reserva de Planeación en Términos de Margen de Reserva	133
7.5 Emisiones de CO_2	135
7.6 Ejercicios de Planes de Expansión ante Diferentes Escenarios	139
de Precios de Combustibles e Integración de Capacidad	
de Almacenamiento	
7.7 Impacto Económico por la No Entrada en Operación de Proyectos de	145
CFE en Las Penínsulas de Yucatán, Baja California y Baja California Sur	



8. P	rogramas de Ampliación y Modernización de la RNT y de los Elementos	149
de	e las RGD que Correspondan al MEM	
	8.1 Objetivos de los Proyectos de Ampliación y Modernización	151
	8.2 Proceso de Ampliación de la RNT y las RGD del MEM	152
	8.3 Proceso de Modernización de la RNT y las RGD del MEM	154
	8.4 Proyectos Instruidos por SENER de 2015 a 2021	155
	8.4.1 Proyectos Instruidos por SENER en Operación	156
	8.4.2 Proyectos Instruidos por SENER de la RNT	157
	8.4.3 Proyectos Instruidos por SENER de las RGD del MEM	163
	8.4.4 Proyectos Instruidos Por SENER de Refuerzo de la RNT	166
	para la Interconexión de los Proyectos de Generación para el	
	Fortalecimiento de la Política Energética Nacional	
	8.5 Propuesta de Ampliación y Modernización de la Red Nacional	170
	de Transmisión y las Redes Generales de Distribución del	
	Mercado Eléctrico Mayorista	
	8.5.1 Proyectos Identificados de Ampliación de la RNT	170
	8.5.2 Proyectos Identificados de Ampliación de las RDG del MEM	177
	8.5.3 Proyectos Identificados de Modernización de la RNT	181
	8.6 Información Básica de Proyectos Identificados	182
	8.7 Proyectos en Estudio de Modernización de CFE	217
	8.8 Proyectos Indicativos de Ampliación de la RNT 2027-2036	218
9. P	rograma de Ampliación y Modernización de las Redes Generales de	221
D	Distribución No Correspondientes al Mercado Eléctrico Mayorista	
	9.1 Satisfacer la Demanda de Energía Eléctrica en las Redes Generales	225
	de Distribución	
	9.1.1 Atender la Demanda de Usuarios Actuales y Nuevos Usuarios	225
	9.1.2 Garantizar el Acceso Abierto a la Generación Distribuida	226
	9.1.3 Electrificación de Comunidades Rurales y Zonas Urbanas Marginadas	227
	9.2 Incrementar la Eficiencia en la Distribución de la Energía Eléctrica	227
	9.2.1 Reducir las Pérdidas Técnicas y No Técnicas	227
	9.3 Incrementar la Calidad, Confiabilidad y Seguridad en las	230
	Redes Generales de Distribución y en el Suministro Eléctrico	
	9.3.1 Modernizar y Ampliar la Infraestructura de las RGD	230
	9.4 Cumplir con los Requisitos del Mercado Eléctrico Mayorista para	239
	las Redes Generales de Distribución	
	9.4.1 Construir la Infraestructura para Participar en el Mercado Eléctrico	239
	9.5 Transitar hacia una Red Eléctrica Inteligente (REI)	239
	9.5.1 Desarrollar e Incorporar Sistemas y Equipos que permitan	240
	una Transición a una REI	



Anexo 1 Infraestructura del Sistema Eléctrico Nacional	243
Anexo 2 Reporte de Avance de Energías Limpias	305
1 Marco Jurídico del Reporte de Avance de Energías Limpias	307
1.1 Alineación del Reporte de Avances de Energías Limpias	307
con los Preceptos de la Transición Energética de México	
2 Generación Neta de Energías Limpias en México (Gwh) 2018, 2019, 2020 Y 2021	308
2.1 Generación Neta de Energías Limpias Renovables	310
2.2 Generación Neta de Energías Limpias No Renovables	315
3 Avance en las Metas de Generación Neta de Energía Eléctrica con	317
Energías Limpias en México.	
4 Evolución Histórica de La Generación Neta 2018-2021 (Gwh)	319





Central nucleoeléctrica, Alto Lucero, Veracruz. Central hidroeléctrica, Tuxtla Gutiérrez, Chiapas. Central geotérmica, Ciudad Hidalgo, Michoacán. Comisión Federal de Electricidad.



PRESENTACIÓN

El Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) es el instrumento que detalla la planeación anual del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) con un horizonte de quince años y que concreta la política energética nacional en materia de electricidad, alineada al Plan Nacional de Desarrollo (PND) 2019-2024.

En este instrumento se define la planeación del SEN y se incorporan los elementos relevantes de otros instrumentos de planeación, tales como el Programa Indicativo para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas (PIIRCE), así como los programas de ampliación y modernización de la Red Nacional de Transmisión (RNT) y de las Redes Generales de Distribución (RGD) que correspondan al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) (PAMRNT); y los programas de ampliación y modernización de las RGD que no corresponden al MEM (PAMRGD).

De acuerdo con el PND 2019-2024, el cual tiene como propósito estratégico del Gobierno de México garantizar el suministro básico de electricidad para toda la población, campo e industria a precios accesibles, también es necesario contemplar la recuperación de la capacidad de generación y transmisión de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a fin de que sea esta la que genere y respalde al SEN.

La planeación del SEN debe incluir criterios para el establecimiento de nuevas Centrales Eléctricas, cuyo propósito principal sea garantizar el suministro de energía eléctrica con Calidad, Continuidad, Confiabilidad y seguridad, con el fin de proteger y defender el interés público, social y colectivo. En el corto y mediano plazo, dichos criterios deberán garantizar el uso apropiado y eficiente de los recursos energéticos, así como de los elementos del SEN, alineando las Reglas del Mercado para el cumplimiento de este fin.

En la planeación de largo plazo, los criterios deberán garantizar la viabilidad económica en las inversiones de largo plazo que se requieren para el desarrollo nacional, sin afectar las inversiones del Estado y permitiendo la contribución del sector social y privado.



Desde luego que uno de los propósitos de la planeación es cumplir con los compromisos ambientales contraídos con las instancias internacionales con relación a la reducción de emisiones y cambio climático, por lo que se propone el incremento ordenado de la generación eléctrica mediante energías limpias y renovables.

En este nuevo PRODESEN se incluye un apartado de Política y Líneas de acción en materia de Transición Energética donde el Gobierno de México dirige al conjunto del Estado mexicano a reducir y eliminar los Gases y Compuestos de Efecto Invernadero (GyCEI) que genera el sistema energético de México, mediante la planificación de su reducción y su asimilación.

En el mismo orden de ideas, este PRODESEN 2022-2036 incluye el Reporte de Avance de Energías Limpias, fundamentado en el artículo 14, fracción VIII, de la Ley de Transición Energética, que mandata a la SENER a elaborar y publicar anualmente dicho Reporte de Avance en el cumplimiento de las metas establecidas de generación de electricidad a partir de Energías Limpias. Este Reporte describe la participación de las Energías Limpias en términos de capacidad instalada y de la generación de electricidad al año 2021 en México, así como su evolución en el periodo 2018 al 2021.

Bajo esta premisa y de conformidad con la política energética del Gobierno de México, se continúa con el desarrollo de centrales eléctricas de la CFE, para lo cual se plantea en el mediano plazo la incorporación de centrales de ciclo combinado, pero principalmente la rehabilitación y modernización de algunas hidroeléctricas en operación, así como el equipamiento de otras en instalaciones hidráulicas existentes para mejorar la eficiencia, Calidad, Confiabilidad, Continuidad, seguridad y sustentabilidad del SEN.

La SENER dirige la planeación del SEN, garantizando el suministro de energía eléctrica conforme a los requerimientos del desarrollo nacional, coordinando las diferentes fuentes de generación de la CFE y los privados. Al presentarse esta edición actualizada, se cumple con la normatividad de la planeación en esta materia, en lo concerniente al SEN



GLOSARIO DE TÉRMINOS

ACSR - Cable de aluminio desnudo con alma de Acero

AMP o kA - Amperes o kilo (1000) amperes, unidad de medida de corriente

AT - Autotransformador(es)

AU - Autoabastecimiento

BIO - Biogás, Biomasa, Bioenergía

CEV - Compensador Estático de Var

CCC - Central de Ciclo Combinado

CEL – Central

CENACE - Centro Nacional de Control de Energía

CFE - Comisión Federal de Electricidad

COG - Cogeneración

COGef - Cogeneración Eficiente

CPEUM - Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos

CMNUCC - Convención Marco de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático

COP - Conferencia de la Partes

CRE - Comisión Reguladora de Energía **DENUE** - Directorio Estadístico Nacional de Unidades Económicas

EE. UU. - Estados Unidos de América

EIA - Administración de Información Energética de los Estados Unidos

ENS - Energía No Suministrada

EO - Eoloeléctrica o Eólica

EPS - Empresas Productivas Subsidiarias

ERCOT - Electric Reliability Council of Texas

EXP – Exportación

FV – Fotovoltaica

GyCEI - Gases y Compuestos de Efecto Invernadero

GEI - Gases de Efecto Invernadero

GD - Generación Distribuida

GD-FV - Generación Distribuida Fotovoltaica

GEO – Geotermoeléctrica

GCR - Gerencia de Control Regional

GWh - Giga (10°) Watt-hora, Unidad de medida de energía eléctrica

HI - Hidroeléctrica

H₂ – Hidrógeno

IEA - Agencia Internacional de Energía

IED - Inversión Extranjera Directa

IMP – Importación



INEGI - Instituto Nacional de Estadística y Geografía

J - Joule, unidad de medida de energía calorífica

kJ - Kilo (1000) Joule, unidad de medida de energía calorífica

km-c - Kilómetros circuito de transmisión o de distribución tendidos

kV - Kilo (1000) Volts, unidad de medida de tensión

kW - Kilo (1000) Watt, unidad de medida de potencia activa

kWh - Kilo (1000) Watt-hora, Unidad de medida de energía eléctrica

LIE - Ley de la Industria Eléctrica

LT - Línea(s) de Transmisión

LOAPF - Ley Orgánica de la Administración Pública Federal

LGCC - Ley General de Cambio Climático

LIE - Ley de la Industria Eléctrica

LTE - Ley de Transición Energética

MEM - Mercado Eléctrico Mayorista

MMBTU - Millón de BTU (British termal unit)

MR - Margen de Reserva

MVA - Mega Volt-Ampere, unidad de medida de Potencia

MVAr - Mega Volt-Ampere reactivo, unidad de medida de potencia reactiva

MW - Mega Watt, unidad de medida de potencia Activa

MWh - Mega (106) Watt-hora, Unidad de medida de energía eléctrica

NES - Noreste

NTE - Norte

NOR - Noroeste

NUC – Nucleoeléctrica

ORI – Oriental

OCC - Occidental

PEN – Peninsular

PCyM - Equipo de Protección, Control y Medición

PEMEX - Petróleos Mexicanos

PAMRNT - Programas de ampliación y modernización de la Red Nacional de Transmisión y los elementos de las Redes Generales de Distribución que corresponden al Mercado Eléctrico Mayorista

PAMRGD - Programas de ampliación y modernización de las Redes Generales de Distribución que no correspondan al Mercado Eléctrico Mayorista

PFTRG - Programa de Financiamiento y Transferencia de Riesgos para Geotermia en México

PND - Plan Nacional de Desarrollo

PEM - Proyecto Elemental Mínimo

PIE - Productores Independientes de Energía Eléctrica

PIB - Producto Interno Bruto

PP - Pequeña Producción

PRODESEN - Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional

PIIRCE - Programas Indicativos para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas

REI - Red Eléctrica Inteligente

RLIE - Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica



RGD - Red General de Distribución

RNT - Red Nacional de Transmisión

RP-MR - Reserva de Planeación en términos del Margen de Reserva

SCJN - Suprema Corte de Justicia de la Nación

SIBC - Sistema Interconectado Baja California

SIBCS - Sistema Interconectado Baja California Sur

SIM - Sistema Interconectado Mulegé

SIN - Sistema Interconectado Nacional

SE - Subestación(es) Eléctrica(s)

SEN - Sistema Eléctrico Nacional

SENER - Secretaría de Energía

SEP - Sistema Eléctrico de Potencia

STATCOM - Compensador Estático Síncrono

TEM - Transición Energética de México

TC o TC's - Transformador(es) de Corriente

tmca - Tasa media de crecimiento anual

TWh - Tera (10½) Watt-hora, Unidad de medida de energía eléctrica

UME - Unidades Móvil de Emergencia

UPC - Usos Propios Continuos

VIRPe-MR - Valor Indicativo de la Reserva de Planeación Eficiente en términos del Margen de Reserva

VIRPm-MR - Valor Indicativo de la Reserva de Planeación Mínimo en términos del Margen de Reserva

VE - Vehículos eléctricos

VH - Vehículos híbridos

VHE - Vehículos híbridos enchufables

VPN - Valor Presente Neto

WECC - Western Electricity Coordinating Coucil



Central termoeléctrica, Villa de Reyes, San Luis Potosí. Comisión Federal de Electricidad.