

Mesa de Evaluación de Reforma Energética

Ing. Marcos R. Valenzuela Ortiz
Dirección de administración del mercado Eléctrico Mayorista

CDMX 20 de septiembre de 2019

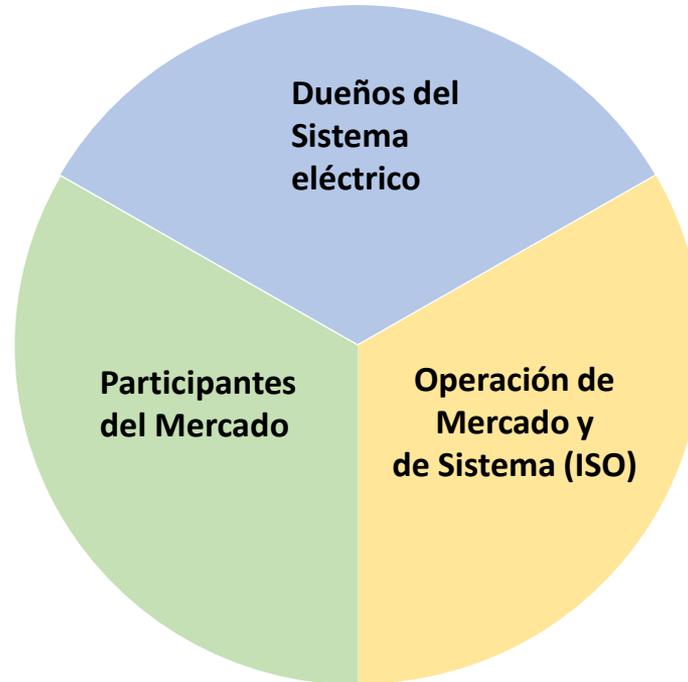


CENACE[®]
Centro Nacional de Control de Energía

Optimización de la Industria Electrica

Optimización en la industria eléctrica

- Pérdidas
- Disponibilidad de elementos (LT, TR y Gen)
- Capacidad de elementos
- Confiabilidad de elementos
- Desarrollo de la expansión de infraestructura de red



- Liquidez
- Volúmenes distribuidos (Control de poder de Mercado y Manipulación)
- Instrumentos de mercado (gama de productos y Subastas)
- Estructura de portafolios
- Costo eficientes de los productos
- Desarrollo de reglas

- Acceso de información
- Procesos ágiles de participación
- Seguridad en la capacidad del sistema y confiabilidad
- Oportunidad y calidad de información
- Despacho optimizado
- Señales de precios
- Generación de nuevos productos
- Propuestas de Planeación de expansión de red
- Aplicación transparente de reglas

Externalidades tales como subsidios no son considerados en el esquema

Instrumentos del Mercado Eléctrico Mexicano





Estado Actual del Proceso de Registro y Acreditación de Participantes de Mercado

Participantes del Mercado (PM) Al 31 de agosto de 2018

118 contratos firmados con participantes del mercado: 50 en operación, 68 en registro de activos; y **15 contratos con otros involucrados en la industria** que acceden a la información del MEM (Usuarios Externos de Confianza).

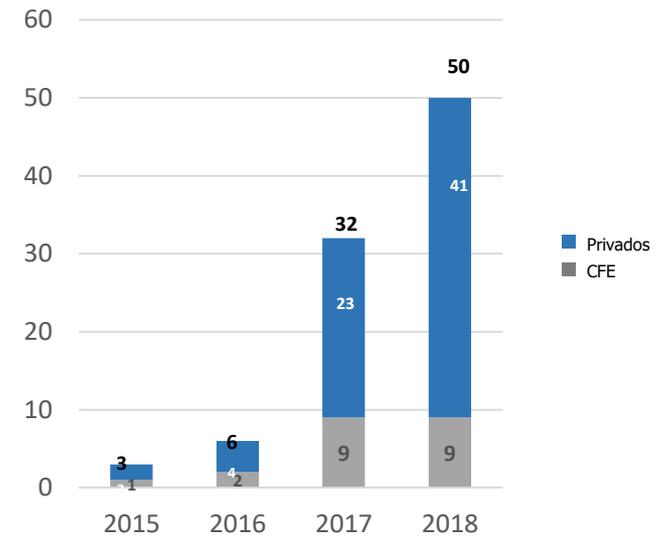
PM operando



PM en registro de activos



Acumulado de PM operando



El mercado inició operaciones en 2016.

De **196 interesados** en participar en el MEM, 50 **están operando** (25.5%).

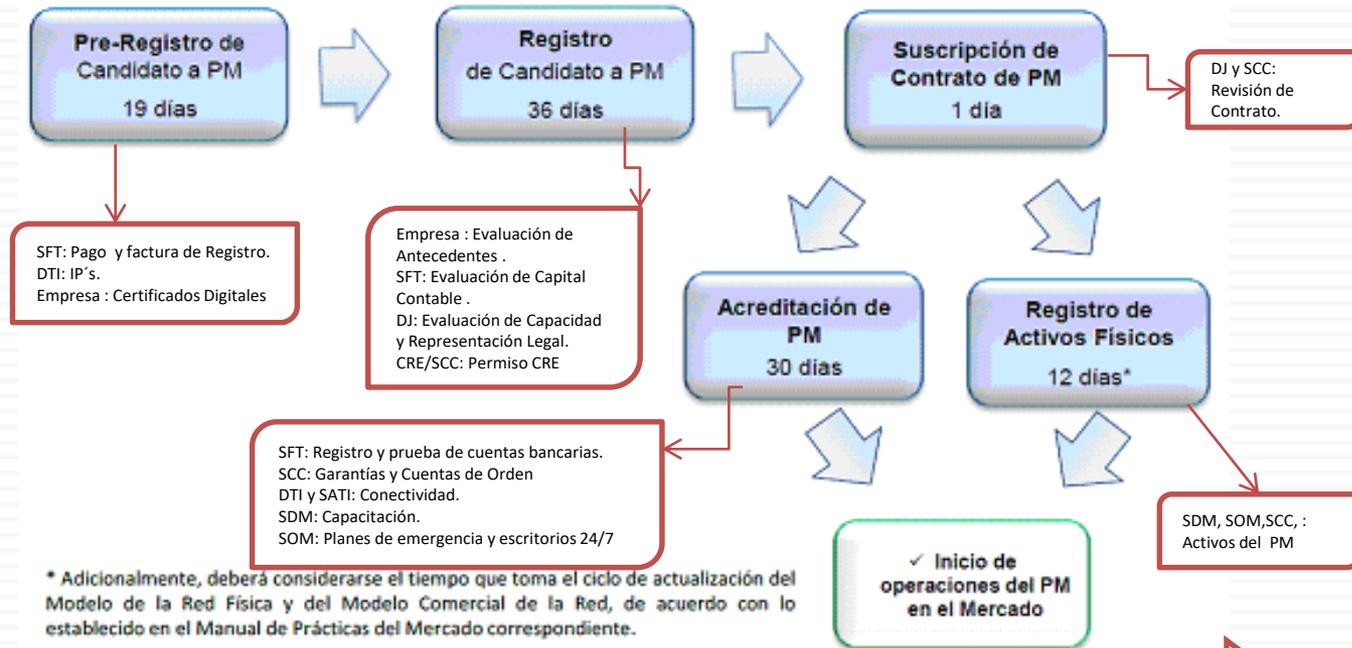


DURACIÓN DEL PROCESO DE REGISTRO Y ACREDITACIÓN DE PARTICIPANTES DEL MERCADO

Iniciar el proceso al menos 120 días naturales antes del inicio de operaciones en el Mercado



Información requerida para el Registro en cada modalidad y duración del proceso conforme al Manual de Registro y Acreditación de PM

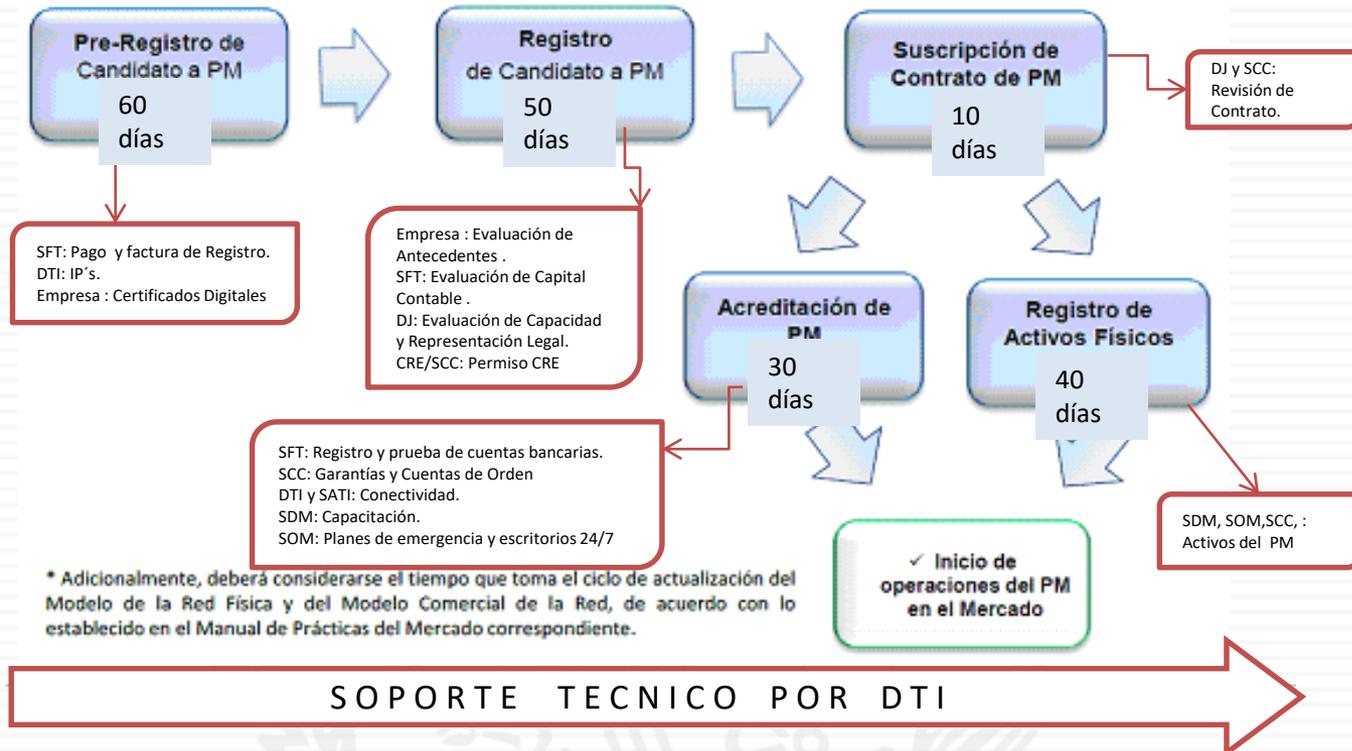


DJ: Dirección Jurídica.
SFT: Subdirección de Finanzas y Tesorería.
SATI: Subdirección de Aplicaciones de Tecnología de la Información.

SCC: Subdirección de Conciliación y Contratos.
SDM: Subdirección de Diseño de Mercado.
SOM: Subdirección de Operación del Mercado.

DTI: Dirección de Tecnología de la Información.

Información requerida para el Registro en cada modalidad y duración del proceso en la práctica real



DJ: Dirección Jurídica.
SFT: Subdirección de Finanzas y Tesorería.
SATI: Subdirección de Aplicaciones de Tecnología de la Información.

SCC: Subdirección de Conciliación y Contratos.
SDM: Subdirección de Diseño de Mercado.
SOM: Subdirección de Operación del Mercado.

DTI: Dirección de Tecnología de la Información.

Sistema de Registro para Participantes del Mercado Eléctrico Mayorista "SIRA PM"

Con el objetivo de facilitar su registro a todos los interesados en participar Mercado Eléctrico Mayorista, el CENACE pone a disposición en su página web el **Sistema de Registro Y Acreditación de Participantes del Mercado "SIRA PM"**.

Podrás localizarlo en la sección de Mercado y Operaciones en el apartado de Registro de Participante

Sistema de Información del Mercado. Área Pública

Mercado y Operaciones

La siguiente es la estructura del Mercado Eléctrico Mayorista:

- Mercado de Corto Plazo**
 - Energía
 - Día en Adelanto
 - Tiempo Real
 - Hora en Adelanto (2 Horas)
 - Servicios Conexos
 - Reserva de regulación
 - Reserva rotante de 10 min
 - Reserva no rotante de 10 min
 - Reserva rotante suplementaria
 - Reserva no rotante suplementaria
- Mercado para el Balance de Potencia**
 - Annual para el año inmediato anterior
- Mercado de Certificados de Energía Limpie**
 - Al menos una vez al año a partir de 2018
- Subastas de Derechos Financieros de Transmisión**
 - Annual
 - Tres años (2a etapa)
 - mensual (2a etapa)
- Subastas de Mediano y Largo Plazo**
 - Mediano Plazo
 - Energía
 - Potencia
 - Largo Plazo
 - Energía
 - Potencia
 - Ceja

Mercado de Corto Plazo, con excepción del de Tiempo Real y de Hora en Adelanto, inició sus operaciones el:

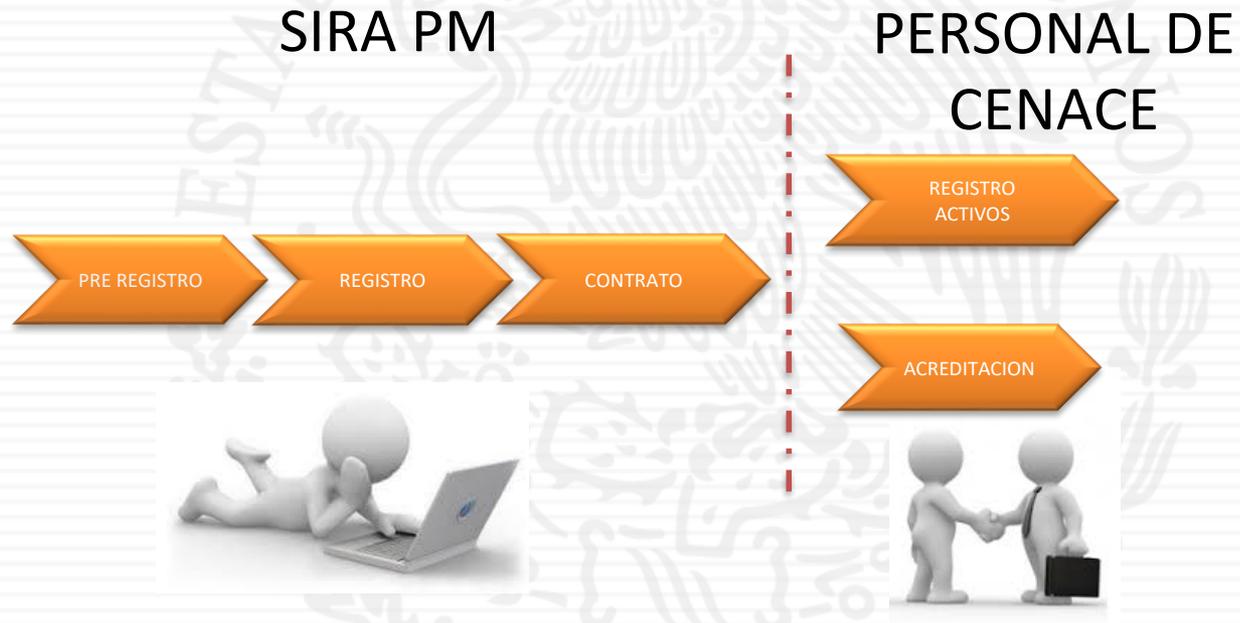
- 27-Ene-2016, para el Sistema Interconectado de Baja California;
- 29-Ene-2016, para el Sistema Interconectado Nacional; y
- 23-Mzo-2016, para el Sistema Interconectado de Baja California Sur.

Esta sección está a disposición de los interesados, diversa Información sobre el Mercado de Día en Adelanto su desempeño, Capacitación, Liquidaciones y Garantías, Registro de Participantes del Mercado, Derechos

CAPACITACIÓN
CONSUMO MENSUAL
COSTOS TOTALES DE CORTO PLAZO
DERECHOS FINANCIEROS DE TRANSMISIÓN LEGADOS
DESEMPEÑO Y EVOLUCIÓN D MEM
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA
INTERCONEXIÓN Y CONEXIÓN
EVOLUCIÓN HIDRÁULICA
LIQUIDACIONES Y GARANTÍAS
MARCO REGULATORIO
MERCADO DE ENERGÍA DE CORTO PLAZO
MODELO GENERAL DE PLANEACIÓN
MERCADO PARA EL BALANCE DE POTENCIA
OPERACIÓN
PRONÓSTICOS DE DEMANDA Y GENERACIÓN
REGISTRO PARTICIPANTES DE MERCADO
REPORTE DEL MONITOR INDEPENDIENTE
SUBASTAS

Sistema de Registro para Participantes del Mercado Eléctrico Mayorista "SIRA PM"

Las actividades del Proceso de Registro y Acreditación de Participantes del Mercado las podrás realizar con:



Registro para Participantes del Mercado "SIRA PM"

Con el **Sistema de Registro de Participantes "SIRE"**, los candidatos podrán realizar las diferentes actividades de las etapas de:



Pre registro

Registro

Suscripción
de
Contrato

mercado eléctrico mayorista

Inicio de Sesión Autenticado

Inicio de Sesión Autenticado

Recordar Contraseña

CENACE
CENTRO NACIONAL DE
CONTROL DE ENERGÍA

Copyright © 2015. Todos los derechos reservados. CENACE. Centro Nacional de Control de Energía

Ventajas de tener automatizado el Sistema de Registro para Participantes del Mercado Eléctrico Mayorista "SIRA PM"



Los candidatos realizarán las actividades de Pre registro, Registro y Suscripción de Contrato desde su computadora.

Tendrán un mejor conocimiento y seguimiento del estado de su proceso de registro.



Ahora las notificaciones llegarán a su correo electrónico y al buzón de su cuenta de registro.

Podrá adjuntar los documentos requeridos a través del sistema.



Potenciará el trabajo y relación entre el CENACE y el candidato a PM.

Reducirá el tiempo para obtener su Contrato como Participante del MEM.



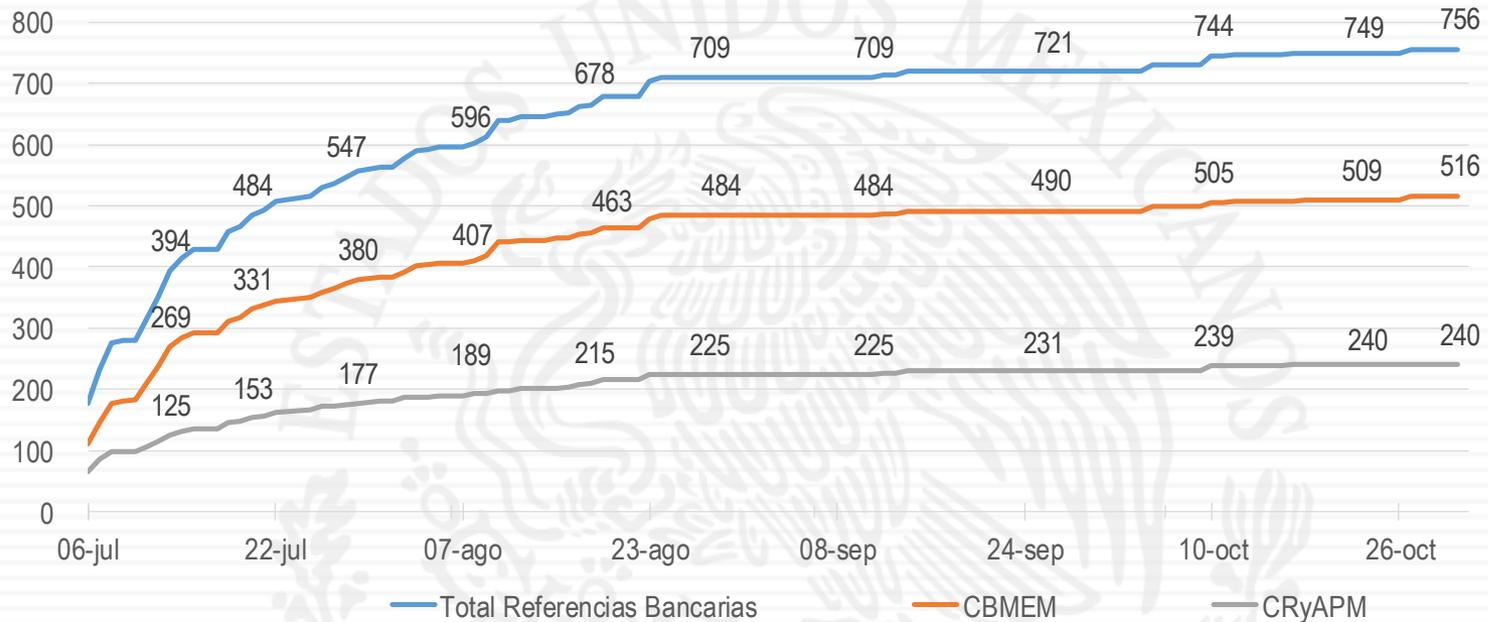
Tu pago de cuota de registro se validará y recibirás tu factura automáticamente.



Proceso de Capacitación



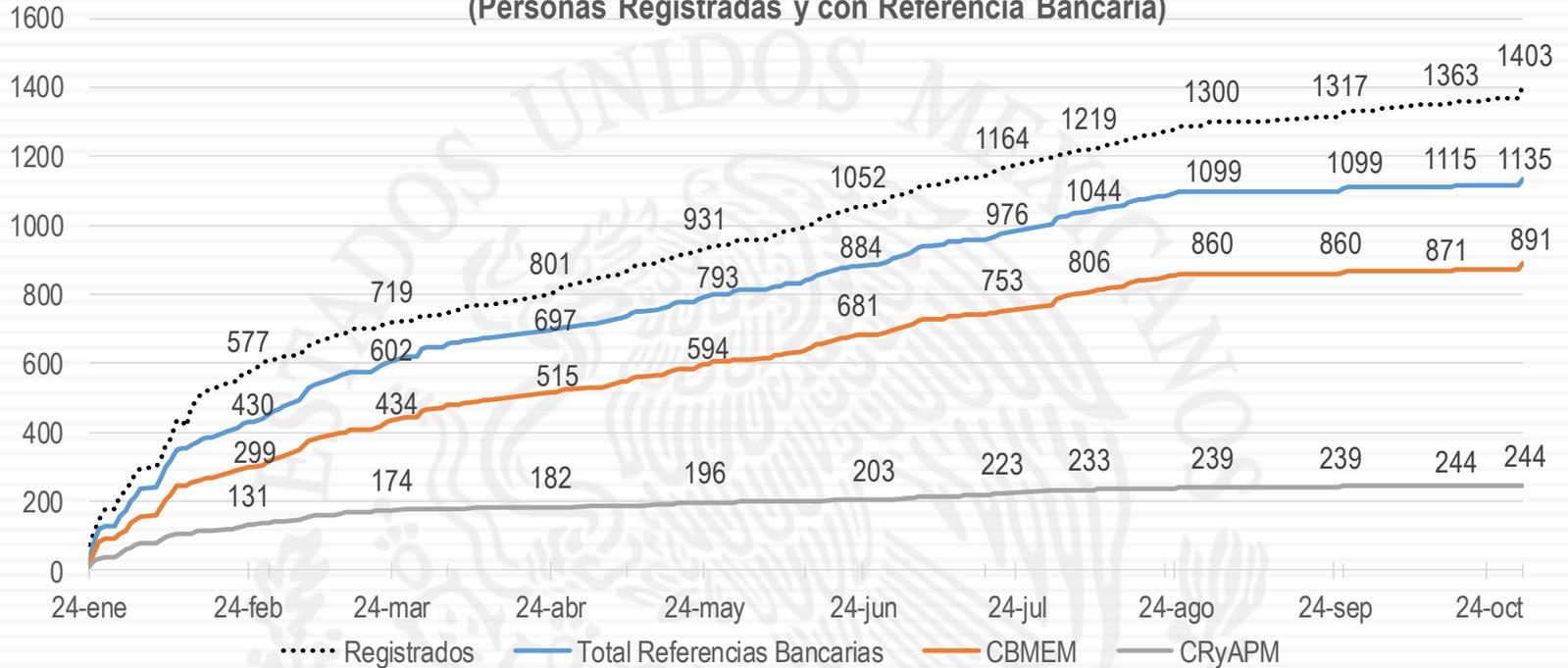
**Demanda de Cursos de Capacitación del MEM 2016
(Personas Registradas y con Referencia Bancaria)**



En el 2016 todas las personas que se registraron descargaron referencia bancaria

Curso	Grupos	Participantes Julio - Noviembre 2016			
		Con Referencia B.	Inscritos	Asistentes	Acreditados
Básico del Mercado	21	516	421	404	356
Registro y Acreditación	10	240	181	177	162
Totales	31	756	602	564	518

**Demanda de Cursos de Capacitación del MEM 2017
(Personas Registradas y con Referencia Bancaria)**

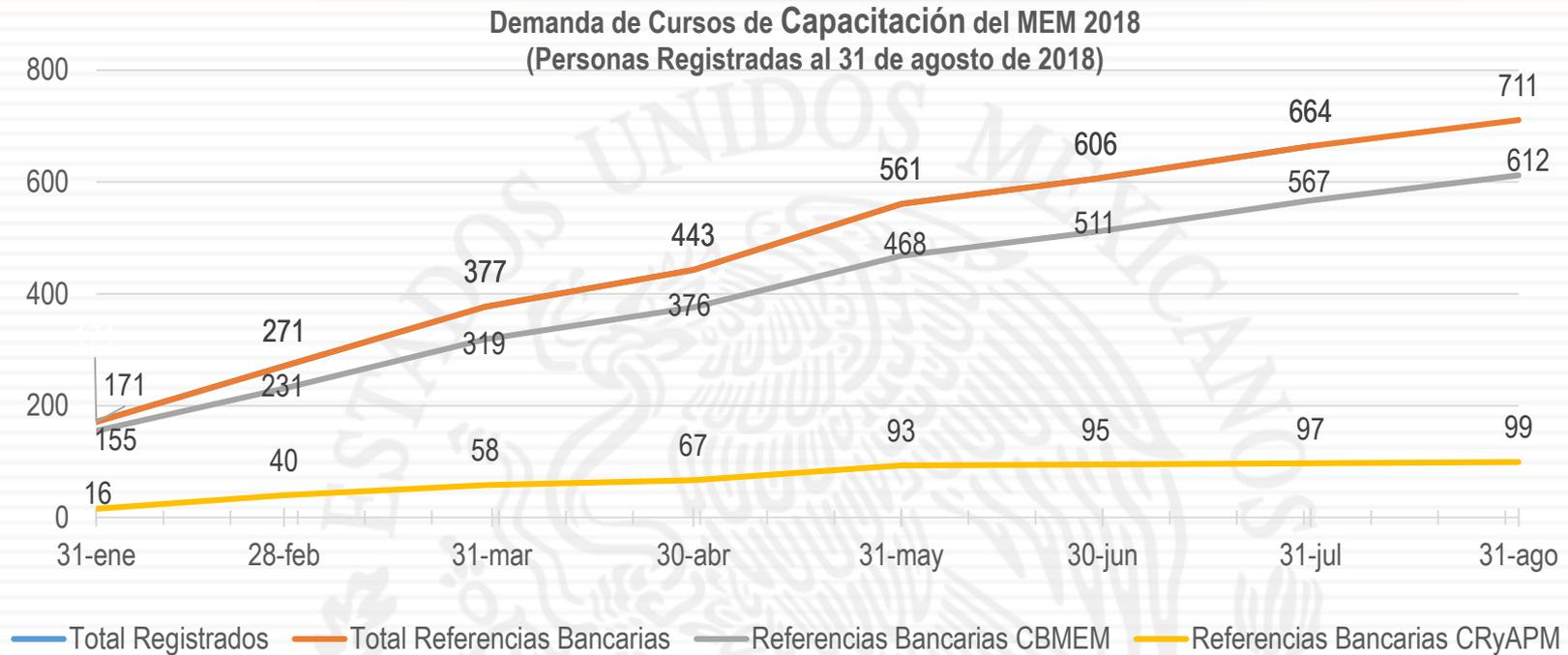


En el 2017 no todas las personas que se registraron descargaron referencia bancaria

Curso	Grupos	Participantes Febrero a Noviembre 2017			
		Con Referencia B.	Inscritos	Asistentes	Acreditados
Básico del Mercado	28	891	650	602*	544*
Registro y Acreditación	8	244	158	144	120
Totales	36	1135	808	746*	644*

* Incluye 50 personas que tomarán el curso en Noviembre 2017

CAPACITACIÓN EN TEMAS DEL MEM RESULTADOS 2018



Hasta el mes de agosto del 2018 todas las personas que se han registrado han descargado Referencia Bancaria, por este motivo la línea de Total Referencias Bancarias esta superpuesta a la línea de Total Registrados

Curso	Grupos	Participantes Enero a Agosto 2018			
		Con Referencia B.	Inscritos	Asistentes	Acreditados
Básico del Mercado	25	612	310	282	261
Registro y Acreditación	6	99	64	61	60
Totales	31	711	374	343	321

Panorama Actual de Desarrollo y Capacitación CENACE

< 2014

> 2014

Previo a Reforma Energética

- Capital humano orientado a la operación del Sistema Eléctrico Nacional.
- Proporción minoritaria de personal enfocado en el Mercado Interno de Energía.



En otros países, se inicia el proceso de implementación de mercados eléctricos a finales de los 80s (p. ej. Chile) y 90s (p. ej. Estados Unidos).

Apoyo con Operadores de Mercado



- Reuniones con personal especializado

Investigación



- Apoyo en el desarrollo y capacitación en el uso de nuevas herramientas para mercado

Reforma Energética implementación

Centro Nacional de Control de Energía (CENACE)

Formación

- Sistemas eléctricos
- Optimización
- Economía
- Finanzas



Asignación

- Planeación
- MECP
- Subastas
- Modelo de red

Mesa de análisis



- Pronóstico de demanda
- Integración de fuentes renovables
- Nuevos desarrollos de mercado

Universidades



- Simposios
- Talleres
- Conferencias
- Capacitación

Recursos Externos



- Atención a temas especializados
- Asesoría
- Apoyo técnico

Reuniones con Participantes



- Integración de comités de
- Análisis problemáticas de impacto general

Foros de Presentación



- Mesas de debate
- Conferencias
- Ponencias

RVP-AI

ROPEC



Tendencias y Retos de Desarrollo y Capacitación CENACE

Potenciar los canales de comunicación



Revista
CENACE



Uso de plataformas



Foros digitales de discusión



Reunión Anual de Resultados MEM

Incentivar la dinámica de generación continua de conocimiento



Capítulo de
Mercado

Temario

1. -----
2. -----
3. -----
4. -----

- Programas educativos
- Maestrías



Convenios con universidades con
investigación en mercados



Intercambio de experiencias y
capacitación en temas
específicos



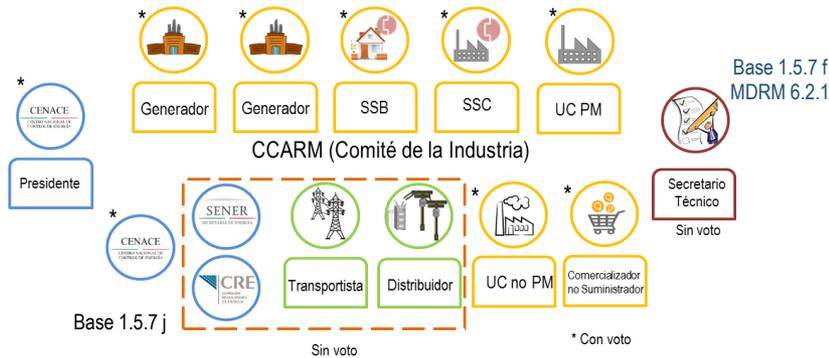
Concursos de propuestas
de solución a
problemáticas

Desarrollo y Modificaciones a las Reglas del Mercado Operación de los Comités Consultivos

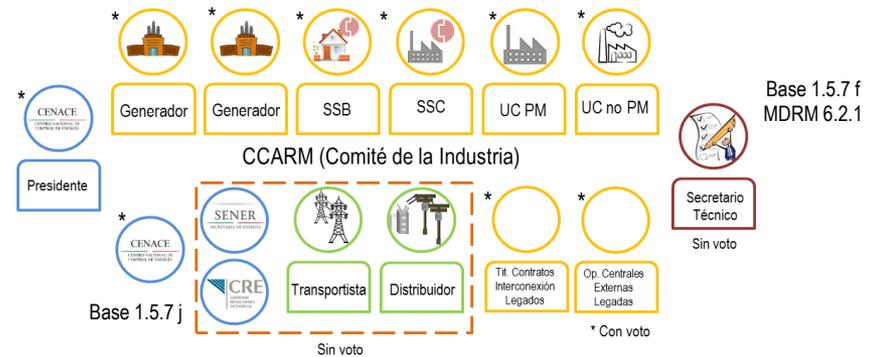
Integración de Comités Consultivos de Análisis de las Reglas del Mercado

El 2 de marzo de 2016 el Consejo de Administración del CENACE aprobó la creación de 4 CCARM

Mercado Eléctrico Mayorista (MDRM 6.7)



CIL'S y Centrales Externas Legadas (MDRM 6.6)



Base 1.5.7 f (vii) (A)

- Créditos y Garantías
- Contratos
- Demanda de Mercado
- Mercado de Energía de Corto y Largo Plazo
- Mercado para el Balance de Potencia
- Compensación y Liquidación
- Medición
- Certificados de Energías Limpias
- DFT's
- Subastas

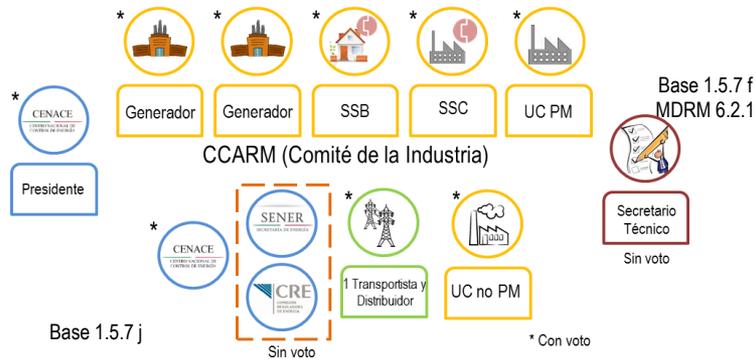
Base 1.5.7 f (vii) (C)

- Coordinación con el MEM

Integración de Comités Consultivos de Análisis de las Reglas del Mercado

El 2 de marzo de 2016 el Consejo de Administración del CENACE aprobó la creación de 4 CCARM:

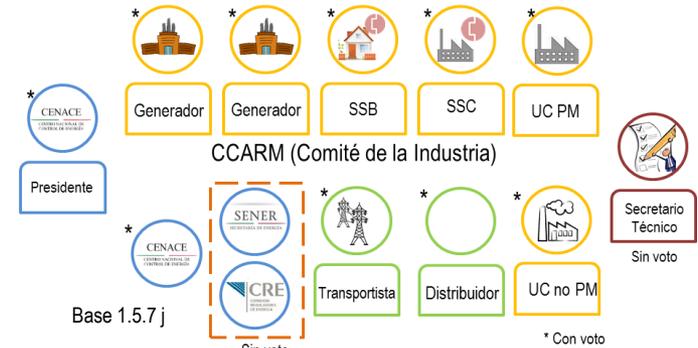
Operación del Sistema Eléctrico Nacional (MDRM 6.8)



Base 1.5.7 f (vii) (B)

- Confiabilidad
- Transmisión
- Distribución
- Generación
- Protecciones
- Entrenamiento de Operadores
- Restablecimiento de la Red
- Sistema de Admón. de Inf. para Modelado de la Red
- Conexión e Interconexión de Centrales Externas Legadas y Centros de Carga
- Análisis de demanda

Planeación de la Expansión de la Red (MDRM 6.9)



- Pronósticos de demanda y consumo
- Planeación de Interconexiones con otros países
- Implementación de las Políticas Energéticas
- Expansión de Red
- Seguridad y confiabilidad operativa

Programa 2018. Sesiones de Trabajo

CCARM-MEM

Calendario Anual 2018	
No. de Sesión	Fecha a realizarse
1a	Martes 24 de Abril
2a	Jueves 3 de Mayo
3a	Jueves 7 de Junio
4a	Jueves 5 de Julio
5a	Jueves 2 de Agosto
6a	Jueves 6 de Septiembre
7a	Jueves 4 de Octubre
8a	Jueves 8 de Noviembre
9a	Jueves 6 de Diciembre

CCARM-Legados

Calendario Anual 2018	
No. de Sesión	Fecha a realizarse
1a	Martes 15 de Mayo
2a	Jueves 15 de Junio
3a	Miércoles 11 de Julio
4a	Jueves 9 de Agosto
5a	Miércoles 12 de Septiembre
6a	Jueves 11 de Octubre
7a	Miércoles 7 de Noviembre
8a	Jueves 13 de Diciembre

CCARM-OSEN

Calendario Anual 2018	
No. de Sesión	Fecha a realizarse
1a	Jueves 05 de Junio
2a	Jueves 12 de Julio
3a	Jueves 16 de Agosto
4a	Jueves 26 de Septiembre
5ª	Jueves 24 de Octubre
6a	Jueves 28 de Noviembre

CCARM-PER

Calendario Anual 2018	
No. de Sesión	Fecha a realizarse
1a	Miércoles 06 de Junio
2a	Jueves 19 de Julio
3a	Jueves 23 de Agosto
4ª	Jueves 18 de Octubre
5ª	Martes 18 de Diciembre

Reuniones de Presidentes de CCARM

Calendario Anual 2018	
Mes	Día
Agosto	29
Septiembre	27
Octubre	30
Noviembre	30
Diciembre	20

Grupos de Trabajo de los CCARM

Los Miembros de cada CCARM eligieron temas de mayor interés para su análisis y en su caso proponer modificaciones a las Reglas del



Mercado Eléctrico Mayorista (MDRM 6.7)



CIL'S y Centrales Externas Legadas (MDRM 6.6)

Nombre del Grupo de Trabajo	Reglas del Mercado por Modificar
1. Subastas de Largo Plazo	Manual de Subastas de Largo Plazo. Guía Operativa de la Cámara de Compensación para Contratos de Largo Plazo
2. Inicio de 2a etapa MEM y Transacciones Virtuales	Manual de Mercado de Corto Plazo
3. Medidas Punitivas en Reliquidaciones por Importaciones y Exportaciones	Manual de Importaciones y Exportaciones.
4. Transacciones Bilaterales Financieras	Manual de Transacciones Bilaterales y Registro de Contratos de Cobertura Eléctrica.
5. Registro y Acreditación de Participantes del Mercado	Manual de Registro y Acreditación de Participantes del Mercado. Manual del Sistema de Información del Mercado.
6. Conexión, Interconexión y Medición	Por definir
7. Coordinación de Gas Natural	Manual de Coordinación de Gas Natural Manual de Costos de Oportunidad
8. Subastas de Mediano Plazo	Base 15: Subastas de Mediano Plazo

Nombre del Grupo de Trabajo	Reglas del Mercado por Modificar
1. UPC/Desagregación de Energía	Manual de Prácticas del Mercado de Despacho de Desagregación de Energía
2. Cargas Parciales	Evaluación de técnica y jurídica de la inclusión del concepto en las Reglas del Mercado

Grupos de Trabajo de los CCARM

Los Miembros de cada CCARM eligieron temas de mayor interés para su análisis y en su caso proponer modificaciones a las Reglas del Mercado.

Operación del Sistema Eléctrico Nacional (MDRM 6.8)

Nombre del Grupo de Trabajo	Reglas del Mercado por Modificar
1. Abasto Aislado	Por definir
2. Sistema de Información de Mercado	Por definir
3. Medición	Por definir

Planeación de la Expansión de la Red (MDRM 6.9)

Nombre del Grupo de Trabajo	Reglas del Mercado por Modificar
1.	<i>En proceso de aprobación de temas para integrar los grupos de trabajo. Próxima sesión con carácter extraordinario 17 de septiembre de 2018</i>
2.	
3.	

Sistema de Información del Mercado

¿Qué es el SIM?

- Es un concepto que estructura y define alcances para la información del MEM.
- Es el conjunto de aplicaciones y reportes que contienen la información del MEM

¿Cuáles son las Áreas que conforman el SIM?

- Área Pública
- Área Segura (Certificado Digital + Usuario + Contraseña)
- Área Certificada (Certificado Digital + Usuario + Contraseña)

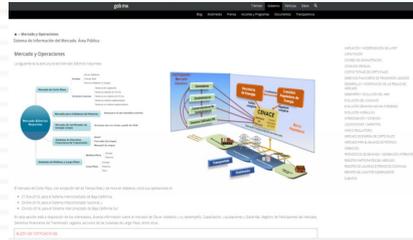
¿Quién lo utiliza?

- Público en General
- Participantes del Mercado
- Transportistas y Distribuidores
- Usuarios Externos de Confianza
- Monitor Independiente del Mercado
- Autoridades (SENER, CRE, COFECE)



No todos los usuarios acceden a las tres áreas del SIM.

Administración
(TI-Cenace)



Administración
(INEEL-Cenace)

Área del SIM Usuarios	Área Pública	Área Certificada	Área Segura
	Contiene información de interés público.	Contiene información particular y/o confidencial de cada usuario.	Contiene información de interés común de los PM y Tx y Dx
Publico en General	✓		
Usuarios Externos de Confianza	✓		✓
PM (Generadores)	✓	✓	✓
PM (Generador de Intermediación)	✓	✓	✓
PM (Suministradores)	✓	✓	✓
PM (Usuarios Calificados PM)	✓	✓	✓
Transportista y Distribuidor	✓	✓	✓
Monitor Independiente del Mercado	✓	✓	✓
Autoridades (SENER, CRE)	✓	✓	✓

gob.mx

Títulos Gobierno Particpa Datos

Blog Multimedia Prensa Acciones y Programas Documentos Transparencia

► Mercado y Operaciones
Sistema de Información del Mercado. Área Pública

Mercado y Operaciones

La siguiente es la estructura del Mercado Eléctrico Mayorista

El Mercado de Corto Plazo, con excepción del de Tiempo Real y de hora en Adelanto, inició sus operaciones el:

- 27-04-2016, para el Sistema Interconectado de Baja California.
- 29-04-2016, para el Sistema Interconectado Nacional.
- 23-05-2016, para el Sistema Interconectado de Baja California Sur.

En esta sección está a disposición de los interesados, diversa información sobre el Mercado de Día en Adelanto y su desempeño, Capacitación, Liquidaciones y Garantías, Registro de Participantes del Mercado, Derechos Financieros de Transmisión Legados, así como de las Subastas de Largo Plazo, entre otros.

[BUZÓN DE NOTIFICACIONES](#)

Área Pública del SIM

<http://www.cenace.gob.mx/MercadoOperacion.aspx>

Bienvenido al Sistema de Información del Mercado Área Certificada y Segura

Cerrar Sesión
Bienvenido, S018-ayb6eaznc
esp-6c
miércoles, 8 de agosto de 2018

Participante: B001 - COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

Con el Sistema de Información del Mercado (SIM) el CENACE pone a disposición de los diferentes Integrantes de la Industria Eléctrica, la información relevante sobre Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), con lo cual se garantiza el derecho de acceso a la información.

En este portal los Participantes del Mercado, Transportistas y Distribuidores, Autoridades, el Monitor Independiente del Mercado y los Usuarios Externos de Confianza, podrán visualizar la información relacionada con el MEM, de conformidad con lo que establece el Manual del Sistema de Información del Mercado.

Dicha información se encuentra agrupada en el Área Certificada y en el Área Segura, establecidas en el Manual del SIM.



Área Certificada del SIM

- Operación del MEM
- Operación del SEN
- Registro de PM
- Liquidación, Facturación y Pago
- Software de Programación Financiera (TFPI)

Área Segura del SIM

- Operación del MEM
- Operación del SEN
- Planeación
- Reglas del Mercado, Desarrollo y Modificaciones

Buzón de Notificaciones

Fecha	Asunto	Ver Detalles
06/08/2018	Asunto: COMUNICADO INCISO D) NUMERAL 2.2.8 MANUAL DE GARANTÍAS CTE	Ver Detalles
05/08/2018	Asunto: COMUNICADO INCISO D) NUMERAL 2.2.8 MANUAL DE GARANTÍAS	Ver Detalles
05/08/2018	Asunto: COMUNICADO INCISO D) NUMERAL 2.2.8 MANUAL DE GARANTÍAS	Ver Detalles
02/08/2018	Asunto: COMUNICADO INCISO C) 2.2.8 GARANTÍAS DE CUMPLIMIENTO	Ver Detalles
17/07/2018	Asunto: MDA 23-jul-2018 uso Nuevo Formato Ofertas de ICE Terrestres	Ver Detalles
12/07/2018	Asunto: Re-publicación Salidas de Elementos (S-SIM)	Ver Detalles

Área Certificada y Segura del SIM

<https://memsim.cenace.gob.mx/Produccion/Participantes/LOGIN/#>

Accesos de usuarios al Portal del Área Pública (2018)



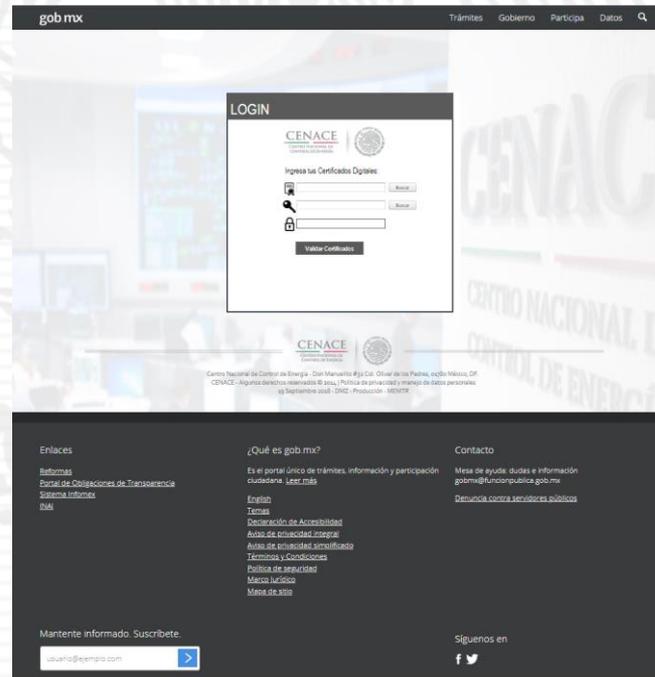
	Total de visitas	Páginas más visitadas				
		1	2	3	4	5
1. Enero	199,080	Gráfica Demanda	Precios de energía	Demanda Regional	Precios de Servicios Conexos	Notas operativas
2. Febrero	223,905				Ofertas	Precios de Servicios Conexos
3. Marzo	265,501			Ofertas	Demanda Regional	Precios de Servicios Conexos
4. Abril	261,725			Demanda Regional	Ofertas	Notas operativas
5. Mayo	287,039			Ofertas	Demanda Regional	Notas operativas
6. Junio	280,608	Precios de energía	Gráfica Demanda	Ofertas	Demanda Regional	Notas operativas
7. Julio	282,146			Demanda Regional	Precios de Servicios Conexos	
8. Agosto	260,537			Demanda Regional	Precios de Servicios Conexos	Cantidades Asignadas

Accesos de usuarios al Portal del Área Pública (2018)

	Países que acceden				
	1	2	3	4	5
1. Enero	México	Estados Unidos	Irlanda	Canadá	Reino Unido
2. Febrero			Canadá	Irlanda	Colombia
3. Marzo			Irlanda	Canadá	Reino Unido
4. Abril					Colombia
5. Mayo			Irlanda	Canadá	Reino Unido
6. Junio					Colombia
7. Julio					Colombia
8. Agosto					Colombia

Accesos de usuarios al Portal de las Áreas Certificada y Segura (2018)

	Total de visitas	Páginas más visitadas				
		1	2	3	4	5
5. Mayo	38,146	Estado de las Ofertas	Ofertar con archivo	Resultados	Consultar facturas	ECD
6. Junio	114,971					
7. Julio	124,601					
8. Agosto	99,212					



	Tema	Requerimiento	Liga
Área Pública del SIM	Subasta de Largo Plazo	Resultados de las Subastas de Largo Plazo [Extracto del Fallo de las SLP]	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasLP.aspx
		Ofertas de Compra Aceptadas de los SSB	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasLP.aspx
		Ofertas de Compra Aceptadas de las ERC	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasLP.aspx
		Ofertas de Venta recibidas	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasLP.aspx
	Medición	Estimaciones de pérdidas reales	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PerdidasReales.aspx
		Niveles de pérdidas aprobadas por la CRE [EN MARCO REGULATORIO]	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/AcuerdosCRE.aspx
	Mercado de Energía de Corto Plazo	Catálogo de NodosP	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/NodosP.aspx
		Metodología para calcular Requerimientos de SC	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/ServConexosSisMEM.aspx
		Ofertas de compra y venta de EE y SC en el MDA	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/OfertasComVentSisMEM.aspx
		Ofertas de compra y venta de EE y SC en el MTR	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/OfertasComVentSisMEM.aspx
Requerimientos de Servicios Conexos en el MDA		http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/ServConexosSisMEM.aspx	
Resultados del AUGC - Instrucciones de Arranque y Paro		http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/InstArrParo.aspx	
Resultados del MDA - Programas de Importación y Exportación en el MDA		http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/CantidadesAsignadas.aspx	
Resultados del MDA - Precios Marginales Locales en el MDA		http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSisMEM.aspx	
Resultados del MDA - Precios de Servicios Conexos en el MDA	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/ServConexosSisMEM.aspx		

	Tema	Requerimiento	Liga
Área Pública del SIM	MMercado de Energía de Corto Plazo	Resultados del MDA - Cantidades Asignadas de Energía en el MDA por ZC	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/CantidadesAsignadas.aspx
		Resultados del MDA - Cantidades Totales de SC por ZR en el MDA	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/CantidadesAsignadas.aspx
		Resultados del MDA - Cantidades Totales de EE y SC por PM en el MDA	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/CantidadesAsignadas.aspx
		Resultados del MTR - Precios Marginales Locales en el MTR	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSisMEM.aspx
		Resultados del MTR - Precios de Servicios Conexos en el MTR	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSisMEM.aspx
		Requisitos específicos de Servicios Conexos por PM [No se calculan por PM]	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/ServConexosSisMEM.aspx
	Demanda	Demanda Real del sistema - Por Balance	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx
		Demanda Real del sistema - Por Retiros	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx
	Registro de Participantes del Mercado	Cuota de Registro de PM [EN MARCO REGULATORIO]	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/AcuerdosCRE.aspx
		PM con contrato vigente	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ParticipantesMerc.aspx
		PM con proceso iniciado de terminación de contrato	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ParticipantesMerc.aspx
		Programa de Capacitación	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/CursoMEM.aspx
	DFT's Legados	Resultados de Asignación de DFT's Legados	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/DTFLegados.aspx
	Mercado para el Balance de Potencia	Cálculos de Reservas de Generación	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/AcreditacionReqPotencia.aspx
		Potencia Anual Acreditada	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ObligacionesOfertasPotencia.aspx

Tema	Requerimiento	Liga
Mercado para el Balance de Potencia	Resultados del MBP - Obligaciones netas de Potencia por ZP	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ResultadosMercadoBalancePotencia.aspx
	Resultados del MBP - Precio de Cierre de Potencia por ZP	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ResultadosMercadoBalancePotencia.aspx
	Resultados del MBP - Precio Neto de Potencia por ZP	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/PrecioNetoPotencia.aspx
	Resultados del MBP - Cantidad de Potencia Eficiente adquirida por ZP	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ResultadosMercadoBalancePotencia.aspx
	Resultados del MBP - Precio unitario por cargo de aseguramiento de Potencia	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ResultadosMercadoBalancePotencia.aspx
	Resultados del MBP - Información sobre la TGR	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ResultadosMercadoBalancePotencia.aspx
	Resultados del MBP - Memorias de cálculos del MBP	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ResultadosMercadoBalancePotencia.aspx
	Zonas de Potencia	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/TecnologiaGeneracionReferencia.aspx
Subasta de Mediano Plazo	Resultados de las Subastas de Mediano Plazo [Extracto del Fallo de las SMP]	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasMP.aspx
	Ofertas de Compra Aceptadas	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasMP.aspx
	Ofertas de Venta	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SubastasMP.aspx
Costos de Oportunidad	Niveles de Embalses	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/EvolucionHidraulica.aspx
Pronósticos	Metodologías de Pronósticos	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/MetodologiasPronostico.aspx
	Pronóstico de Demanda del MDA - Por Balance para los próximos 7 días	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/DemandaPronosticada.aspx
	Pronóstico de Generación Intermitente	http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PronosticosGen.aspx

	Tema	Requerimiento	Liga
Área Pública del SIM	Importación y Exportación	Capacidad Absoluta de Transferencia Disponible	
		Cantidades de Energía Residuales y de déficit	
		Programas de Energía	
	Modificación a las Reglas del Mercado	Actas y minutas de los CCARM	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/CCARM_MEM.aspx
		Agendas de los CCARM	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/CCARM_MEM.aspx
		Reglas del Mercado	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ReglasMercado.aspx
	Vigilancia del MEM	Informes sobre el desempeño y evolución del MEM	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/SeguimientoSemanal.aspx
	Planeación	Diagramas Unifilares del SEN	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ModeloGeneralPlaneacion.aspx
	Conexión e Interconexión	Colas de Interconexión	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ColasInterconexion.aspx
	Operación del SEN	Información sobre Confiabilidad del SEN	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/NotasOperativas.aspx
Documentos	Normatividad del MEM	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/MarcoRegulatorio.aspx	
	Actas y minutas del Consejo de Administración	http://www.cenace.gob.mx/Paginas/Publicas/MercadoOperacion/ConsejoM.aspx	

	Tema	Requerimiento	Liga
Área Certificada del SIM	Liquidaciones	Estados de Cuenta Diarios	ÁC > Liquidación, Facturación y Pago > Estados de Cuenta Diarios
		Facturas	ÁC > Liquidación, Facturación y Pago > Facturación
	Garantías	Monto Garantizado de Pago	ÁC > Liquidación, Facturación y Pago > REA y Monto Garantizado de Pago
		Responsabilidad Estimada Agregada	ÁC > Liquidación, Facturación y Pago > REA y Monto Garantizado de Pago
	Mercado de Energía de Corto Plazo	Límites de Transmisión	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Resultados
		Ofertas de compra y venta de EE y SC en el MDA	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Ofertas
		Ofertas de compra y venta de EE y SC en el MTR	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Ofertas
		Resultados del AUGC - Instrucciones de Arranque y Paro	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Resultados
		Resultados del MDA - Asignación y despacho de UCE en el MDA	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Resultados
		Resultados del MDA - Programas de Importación y Exportación en el MDA	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Resultados
		Obligaciones de Servicios Conexos en el MDA	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Ofertas
		Obligaciones de Servicios Conexos en el MTR	ÁC > Operación del MEM > Mercado de Energía de Corto Plazo > Ofertas
	Mercado para el Balance de Potencia	Resultados del MBP - Ofertas de compra de Potencia	ÁC > Operación del MEM > Mercado para el Balance de Potencia > Resultados
		Resultados del MBP - Ofertas de venta de Potencia	ÁC > Operación del MEM > Mercado para el Balance de Potencia > Resultados
	Conexión e Interconexión	Estado de las solicitudes de Conexión e Interconexión	ÁC > Operación del MEM > Conexión e Interconexión
		Estudios completos de las solicitudes de Conexión e Interconexión	ÁC > Operación del MEM > Conexión e Interconexión

	Tema	Requerimiento	Liga
Área Segura del SIM	Liquidaciones	Exceso y faltante de cobro por pérdidas marginales	ÁS > Operación del MEM > Reportes de Liquidaciones
		Exceso y faltante neto de renta de congestión	ÁS > Operación del MEM > Reportes de Liquidaciones
		Garantía de Suficiencia de Ingresos	ÁS > Operación del MEM > Reportes de Liquidaciones
		Penalizaciones por incumplimientos a las instrucciones del despacho económico en TR	ÁS > Operación del MEM > Reportes de Liquidaciones
	SIASAM	Periodos y regiones del SEN en las que no se autorizan Salidas Programadas	ÁS > Operación del SEN > Regiones y Periodos no Autorizados para Programación de Salidas
		Salidas forzadas de elementos del SEN	ÁS > Operación del SEN > Salidas de Elementos del SEN > Salidas Ocurridas de Elementos del SEN
		Salidas programadas de elementos del SEN	ÁS > Operación del SEN > Salidas de Elementos del SEN > Salidas en Adelanto de Elementos del SEN
	Modificación a las Reglas del Mercado	Propuestas de modificación a las Reglas del Mercado	ÁS > Reglas del Mercado, Desarrollo y Modificaciones
		Dictamen Preliminar	ÁS > Reglas del Mercado, Desarrollo y Modificaciones
	Planeación	Modelos de análisis económicos	ÁS > Operación del MEM > Modelos Utilizados en el MEM > Modelo de Planificación de la Expansión y Modernización de la Red
		Modelos de flujos de carga	ÁS > Operación del MEM > Modelos Utilizados en el MEM > Modelo de Planificación de la Expansión y Modernización de la Red
	Operación del SEN	Contingencias consideradas en la evaluación de Confiabilidad	ÁS > Operación del SEN > Contingencias Consideradas
	Modelos	Modelo del MDA (Modelo de Red Física + Modelo Comercial)	ÁS > Operación del MEM > Modelos Utilizados en el MEM > Modelo Comercial y de Facturación
		Modelo de los DFT's Legados (Modelo de Red Física + Modelo Comercial)	ÁS > Operación del MEM > Modelos Utilizados en el MEM > Modelo de Red para Derechos Financieros de Transmisión Legados
		Modelo de la Red Física	ÁS > Operación del MEM > Modelos Utilizados en el MEM > Modelo de Red Física

CENACE

CENTRO NACIONAL DE
CONTROL DE ENERGÍA



Nivel de automatización del Proceso de Interconexión/Conexión

21 de septiembre de 2018, Ciudad de México

Interconexión y Conexión

Los representantes de Activos físicos que no se encuentren interconectados o conectados a la Red Nacional de Trasmisión (RNT) o a las Redes Generales de Distribución (RGD) y que NO sean propietarios de un Contrato de Interconexión o Conexión, deberán solicitar su Interconexión o Conexión con base en la legislación y regulación vigente (Manual para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga) para Celebrar el contrato correspondiente.

El CENACE se encuentra facultado para definir las características específicas de la infraestructura requerida para realizar la interconexión o conexión (artículo 33, fracción II de la LIE).



Para dar cumplimiento a lo dispuesto en la Ley de la Industria Eléctrica, CENACE publica en el Diario Oficial de la Federación el 2 de junio de 2015, los CRITERIOS mediante los que se establecen las características específicas de la infraestructura requerida para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga.

Los CRITERIOS establecieron los tipos de Estudios que se podrán solicitar a fin de que se definan las características específicas de la infraestructura y requerimientos necesarios para llevar a cabo la interconexión o conexión a la RNT o RGD.

A fin de atender las solicitudes referidas de manera oportuna y transparente, se crea el **SI**stema de **At**ención a **S**olicitudes de **I**nterconexión y **C**onexión (SIASIC).

El 6 de julio de 2015 se recibe la primera solicitud a través del SIASIC. Solicitud de Estudio Indicativo.

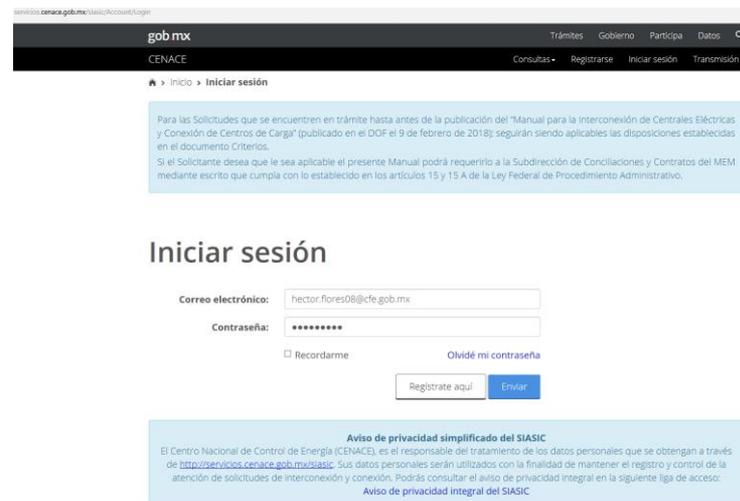


El SIASIC permite al CENACE:

- Cumplir lo establecido en el Normativa vigente.
- Administrar las solicitudes de Estudios y Contratos de Interconexión y/o Conexión.
- Atender las solicitudes de solicitudes de Interconexión y/o Conexión.

El SIASIC permite al Usuario:

- Realizar solicitudes de Estudios de Interconexión y/o Conexión.
- Obtener resultados de Estudios y definir la viabilidad de sus proyectos.



gob.mx | Trámites | Gobierno | Participa | Datos

CENACE | Consultas | Registrarse | Iniciar sesión | Transmisión

Inicio > Iniciar sesión

Para las Solicitudes que se encuentren en trámite hasta antes de la publicación del "Manual para la Interconexión de Centrales Eléctricas y Conexión de Centros de Carga" (publicado en el DOF el 9 de febrero de 2018); seguirán siendo aplicables las disposiciones establecidas en el documento Criterios.

Si el Solicitante desea que le sea aplicable el presente Manual podrá requerirlo a la Subdirección de Conciliaciones y Contratos de MEM mediante escrito que cumpla con lo establecido en los artículos 15 y 15 A de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.

Iniciar sesión

Correo electrónico:

Contraseña:

Recordarme [Olvíde mi contraseña](#)

Aviso de privacidad simplificado del SIASIC
El Centro Nacional de Control de Energía (CENACE), es el responsable del tratamiento de los datos personales que se obtengan a través de <http://servicios.cenace.gob.mx/siASIC>. Sus datos personales serán utilizados con la finalidad de mantener el registro y control de la atención de solicitudes de interconexión y conexión. Podrás consultar el aviso de privacidad integral en la siguiente liga de acceso: [Aviso de privacidad integral del SIASIC](#)

Automatización SIASIC

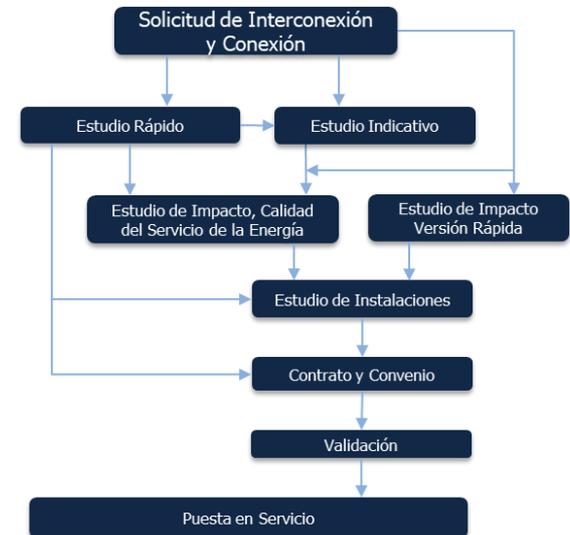
EL SIASIC tiene **un alto grado de automatización, la resolución del tramite no es digital (presencial)**, así como las aclaraciones y reembolsos se realizan de manera Manual.

Registro en SIASIC

Realizar solicitudes

Seguimiento a las Solicitudes

Obtener resultados



EL SIASIC V 2.0 permitirá:

- ✓ Administración de registro de usuarios internos y externos.
- ✓ Administración del proceso para la captura de datos de proyectos mostrando todas las opciones establecidas en el Manual para la solicitud de estudios.
- ✓ Administración del ciclo de vida de los proyectos.
- ✓ Atención y seguimiento a solicitudes.
- ✓ Publicación de resultados de los estudios.
- ✓ Costos de elaboración de los estudios.
- ✓ Plazos de atención.
- ✓ Garantías financieras.
- ✓ Registro y resolución de aclaraciones.
- ✓ Registro y resolución de reembolsos.
- ✓ Reportes estadísticos e indicadores.
- ✓ Bitácora durante todo el ciclo de vida del proyecto.
- ✓ Manejo de librería de formatos utilizados para las solicitudes.
- ✓ Envío de alarmas.
- ✓ Procesos secundarios (copias certificadas, aclaraciones, atención a solicitudes menores de 69kv, atención a solicitudes de Vo.Bo. de los distribuidores, solicitudes de porteo, convenios de transmisión).

EL SIASIC V 2.0 permitirá:

- ✓ Administración de registro de usuarios internos y externos.
- ✓ Administración del proceso para la captura de datos de proyectos mostrando todas las opciones establecidas en el Manual para la solicitud de estudios.
- ✓ Administración del ciclo de vida de los proyectos.
- ✓ Atención y seguimiento a solicitudes.
- ✓ Publicación de resultados de los estudios.
- ✓ Costos de elaboración de los estudios.
- ✓ Plazos de atención.
- ✓ Garantías financieras.
- ✓ Registro y resolución de aclaraciones.
- ✓ Registro y resolución de reembolsos.
- ✓ Reportes estadísticos e indicadores.
- ✓ Bitácora durante todo el ciclo de vida del proyecto.
- ✓ Envío de alarmas.
- ✓ Procesos secundarios (copias certificadas, aclaraciones, atención a solicitudes menores de 69kv, atención a solicitudes de Vo.Bo. de los distribuidores y Transportistas, solicitudes de porteo, convenios de transmisión).



iGracias!



@CenaceMexico



Cenace México



cenacemexico



Cenace México

www.gob.mx/cenace