



Retos y Oportunidades de la Comisión Reguladora de Energía

Julio 13, 2016

Guillermo I. García Alcocer
Comisionado Presidente

www.cre.gob.mx



Gobierno del
Estado de Tabasco



CÁMARA DE DIPUTADOS
LXIII LEGISLATURA

La Reforma Energética es una realidad. Ya se han detonado inversiones significativas a lo largo de la cadena de valor:



211 mil millones de dólares
Inversión Pública y Privada



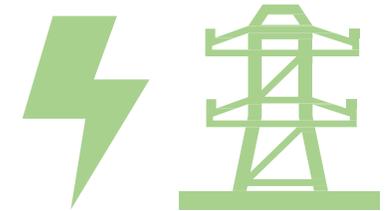
Exploración y Extracción: Ronda Uno

1ª Licitación: **2.7** mil millones USD
2ª Licitación: **3.1** mil millones USD
3ª Licitación: **1.1** mil millones USD
4ª Licitación: **4.4** mil millones USD por área (10)
Sísmica: **2.0** mil millones USD



Gas Natural y Petrolíferos

Gasoductos: **16** mil millones USD
Petrolíferos: **7.8** mil millones USD*



Electricidad

1ª Subasta : **2.6** mil millones USD
Generación: **98.7** mil millones USD *
Transmisión: **15.3** mil millones USD *
Distribución: **17.7** mil millones USD *

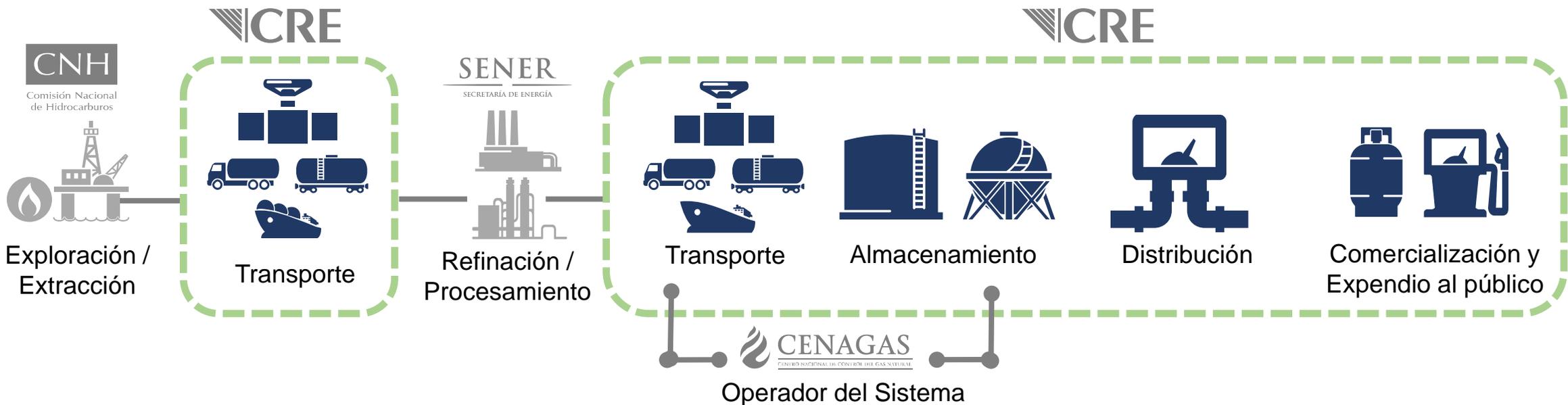
* Inversión estimada hacia 2030.

Fuente: Secretaría de Energía, 2016.

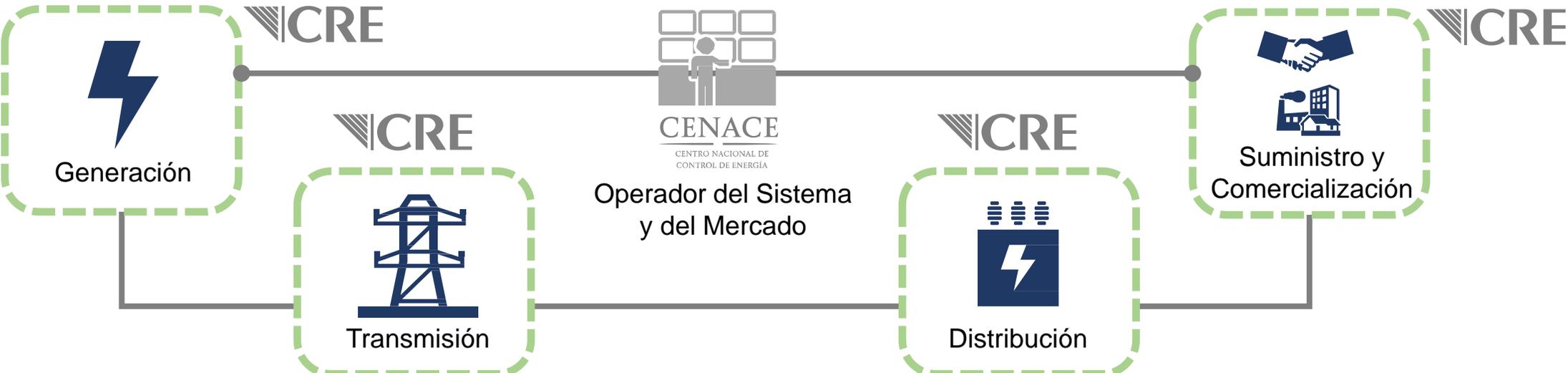
La CRE se ha convertido en el regulador del sistema circulatorio de la industria energética en México



Hidrocarburos



Electricidad



“Asegurar que todas las formas de energía lleguen a la industria, comercios y hogares en las cantidades demandadas, con la calidad adecuada y a costos competitivos.”



Fortalecer el **binomio gas natural / electricidad**, pues sin un mercado de gas robusto, el de electricidad no será viable.



Asegurar que la red de **transporte y almacenamiento de hidrocarburos y petrolíferos** opere de manera adecuada y a costos eficientes.



En **materia eléctrica**, supervisar las actividades de generación, el funcionamiento del mercado eléctrico mayorista, en tanto que en transmisión y distribución garantizar el acceso abierto a la red y fijar tarifas que incentiven la inversión de largo plazo. También monitorear las actividades de suministro y comercialización.



Promover un entorno competitivo para la adopción y despliegue de las **energías renovables** en México.

Atribuciones de la CRE en materia de hidrocarburos

Modelo de Industria Monopólica (1995/2008-2012)

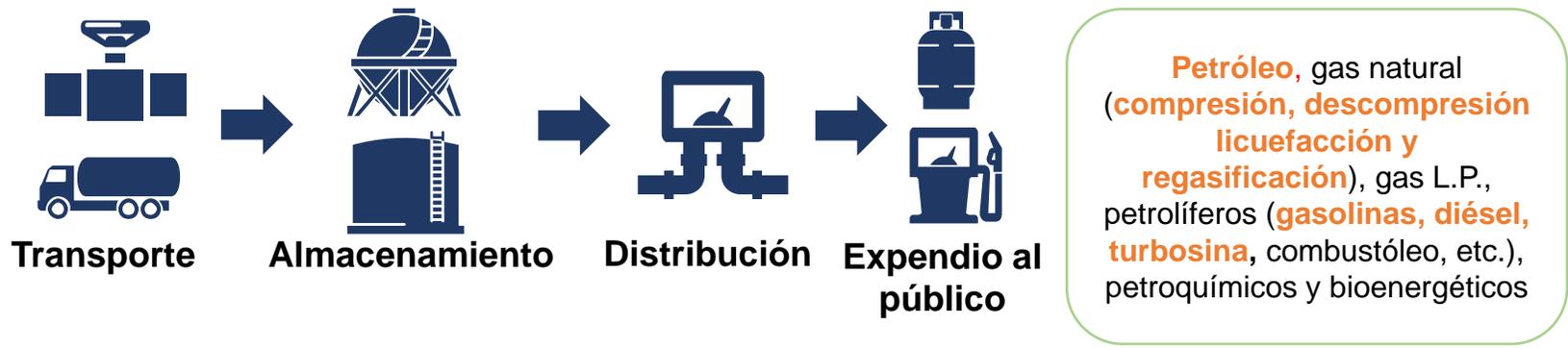


Atribuciones

15

- Pemex mantenía una participación muy significativa en la cadena de valor
- Aprobar términos y condiciones a que deberá sujetarse la prestación de los servicios de transporte, almacenamiento y distribución
- Expedir las metodologías para el cálculo de las tarifas

Modelo de Industria Abierta (2013/2014 - presente)



Atribuciones*

Ley de Hidrocarburos

61

1. **Regular** a múltiples jugadores en un contexto de competencia y libre concurrencia
2. **Otorgar** permisos de transporte, almacenamiento, distribución, expendio y comercialización
3. **Determinar** tarifas de transporte y distribución por ducto, así como de almacenamiento.
4. **Determinar** los precios máximos de VPM.
5. **Regular** las condiciones de prestación de los servicios.
6. **Regular** las condiciones técnicas para la operación de los servicios y la calidad de los productos.

* La LORCME incorpora 54 atribuciones adicionales.

Llevamos más de 36 meses sin alertas críticas que limiten el consumo de gas natural en México

De **enero de 2012 a junio de 2013** se presentaron **35 alertas críticas** en territorio nacional



Pemex restringió las cantidades de **gas natural** utilizadas por el sector manufacturero

Con esta información el **Banco de México** **construyó un "índice de desabasto"**, que representa el porcentaje de gas natural que fue restringido*



Se **cuantificó el efecto del** desabasto de gas natural sobre el sector manufacturero y el PIB nacional*



Estimación:
El **desabasto de gas natural** redujo la **tasa anual de crecimiento del PIB** mexicano en **0.28 puntos porcentuales** en el segundo trimestre de 2013*

Con información del:



La Reforma Energética ha sentado las bases de un Mercado de Gas Natural dinámico y competitivo



1. Promover
la disponibilidad creciente de gas natural en todo el territorio nacional



2. Separar
el transporte por ducto de la comercialización de gas natural



3. Establecer
principios de acceso abierto no indebidamente discriminatorio y de reserva de capacidad en los gasoductos



4. Fijar
regulaciones asimétricas cuando existan actores con posiciones dominantes en el sector (VPM en el sur)



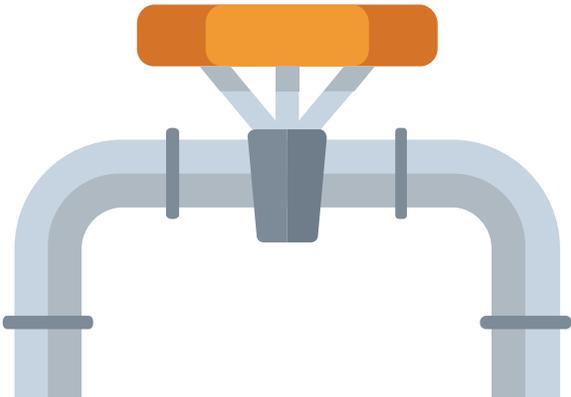
5. Publicar
información sobre las transacciones, su ubicación, los precios, descuentos y volúmenes en materia de comercialización de gas natural

El 2 de junio de 2016, **la CRE simplificó procesos, al eximir la realización de temporadas abiertas** a los solicitantes de permisos de transporte por ducto de gas natural, cuando el desarrollo del proyecto:

1 no exceda una longitud de 1000 metros;

2 no se localice en un parque industrial; o

3 no existan usuarios potenciales interesados.



La infraestructura de transporte de gas natural en México crecerá de manera considerable hacia 2019



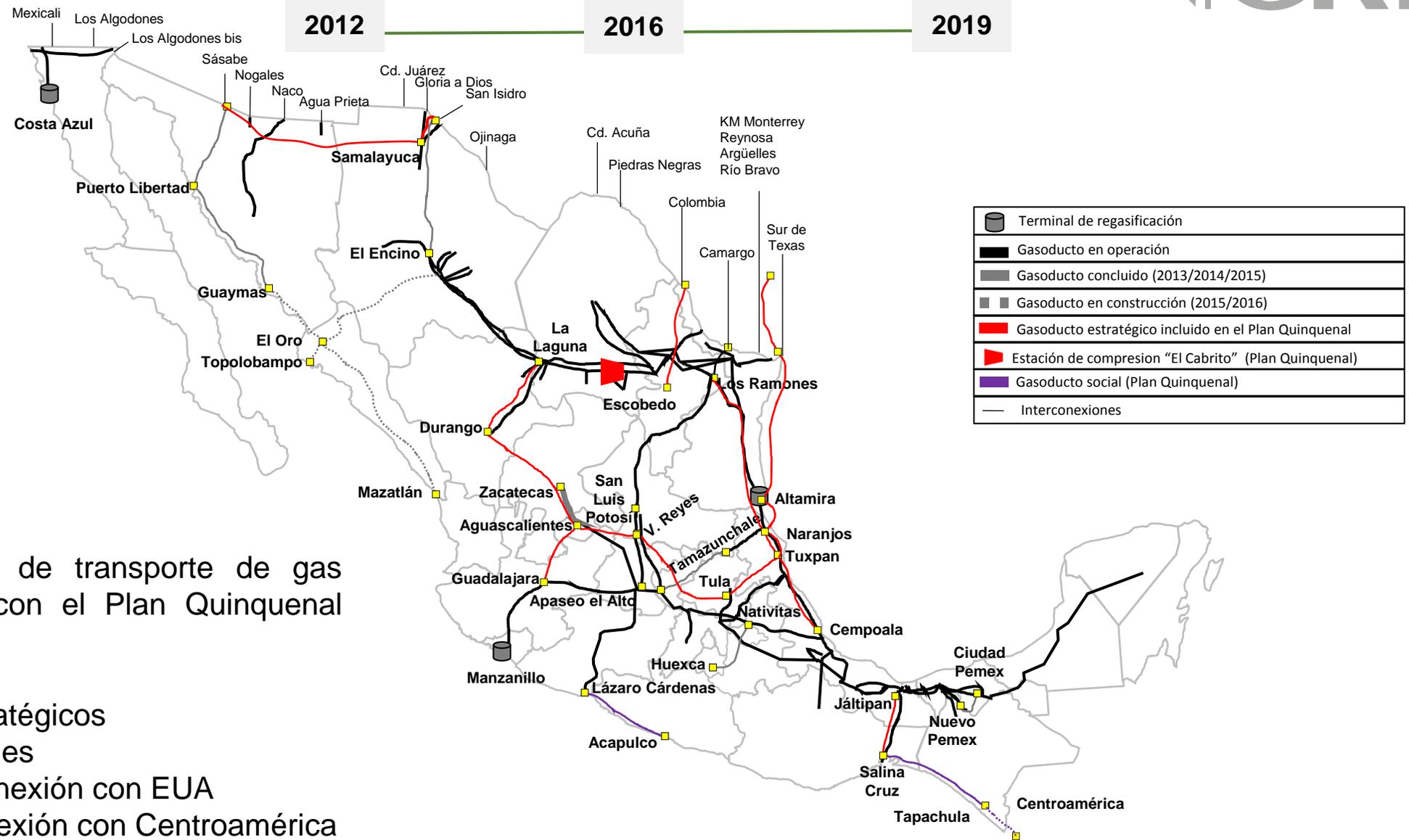
Inversión
Estimada Total

16

Mil millones
de dólares

Nueva infraestructura de transporte de gas natural, de acuerdo con el Plan Quinquenal (2015-2019):

- 10 gasoductos estratégicos
- 2 gasoductos sociales
- 7 puntos de interconexión con EUA
- 1 punto de interconexión con Centroamérica



Zonas Geográficas de Distribución de Gas Natural*



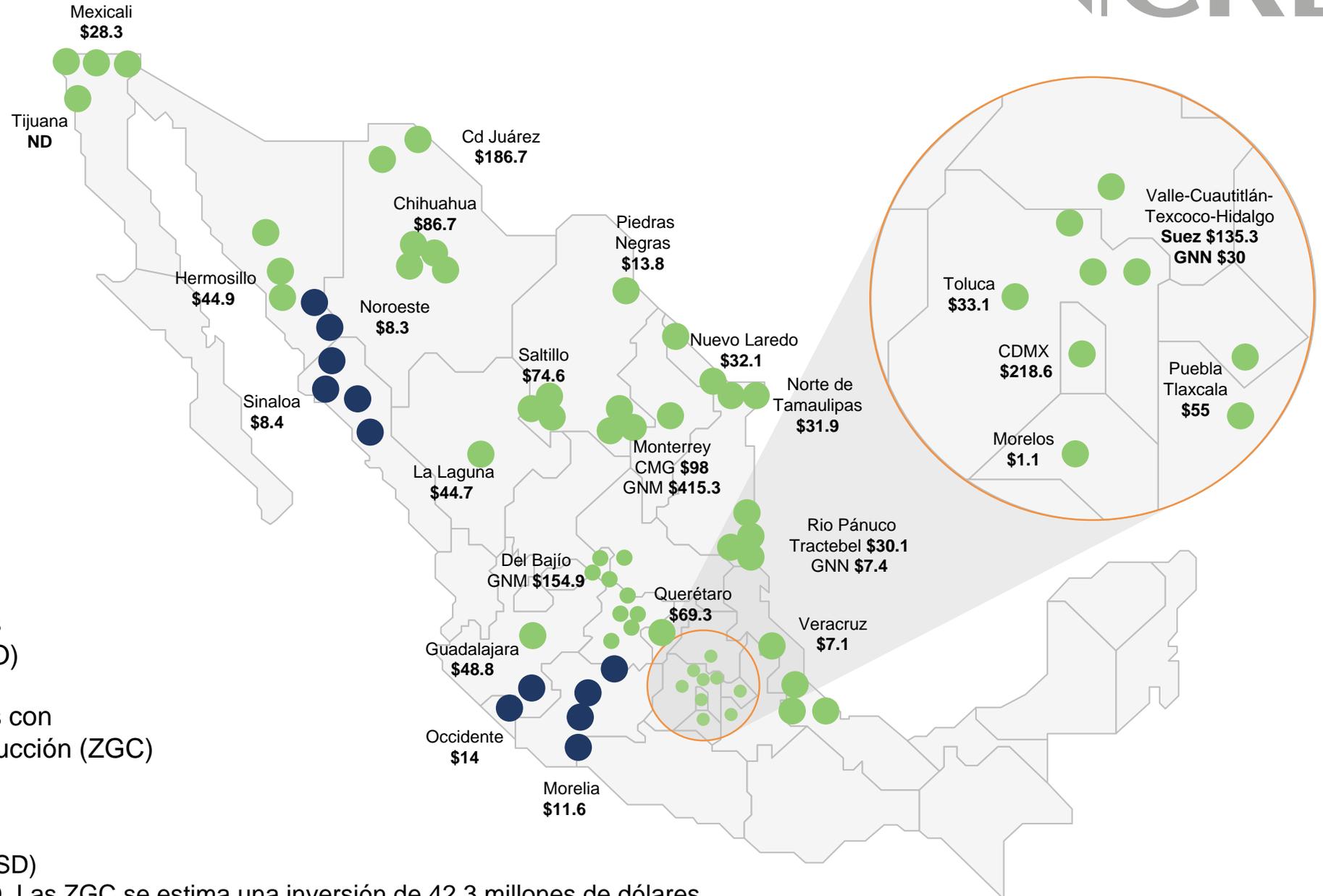
Inversión Total**

1,847
millones de
dólares

Red de ductos

52,818
kilómetros

-  Zonas Geográficas en Operación (ZGO)
-  Zonas Geográficas con permiso en Construcción (ZGC)



*/ Unidades en millones de dólares (USD)

**/ Corresponde a la inversión de ZGO. Las ZGC se estima una inversión de 42.3 millones de dólares.

La CRE tomará decisiones cruciales para la consolidación del Mercado de Gas Natural



2016



Transporte y almacenamiento

- DACG en materia de Sistemas Integrados de Gas Natural
- Lineamientos para la **asignación de capacidad de transporte del SISTRANGAS**
- DACG sobre la Metodología para la Determinación de Tarifas de Transporte por ducto y almacenamiento de Gas Natural
- DACG Actividades de Compresión, Licuefacción, Descompresión y Regasificación de Gas Natural, así como el transporte y distribución por medios distintos a ductos



Distribución

- DACG sobre la Metodología para la Determinación de Tarifas de Distribución por ducto de Gas Natural
- DACG en materia de acceso abierto y prestación de los servicios de distribución por ducto de gas natural



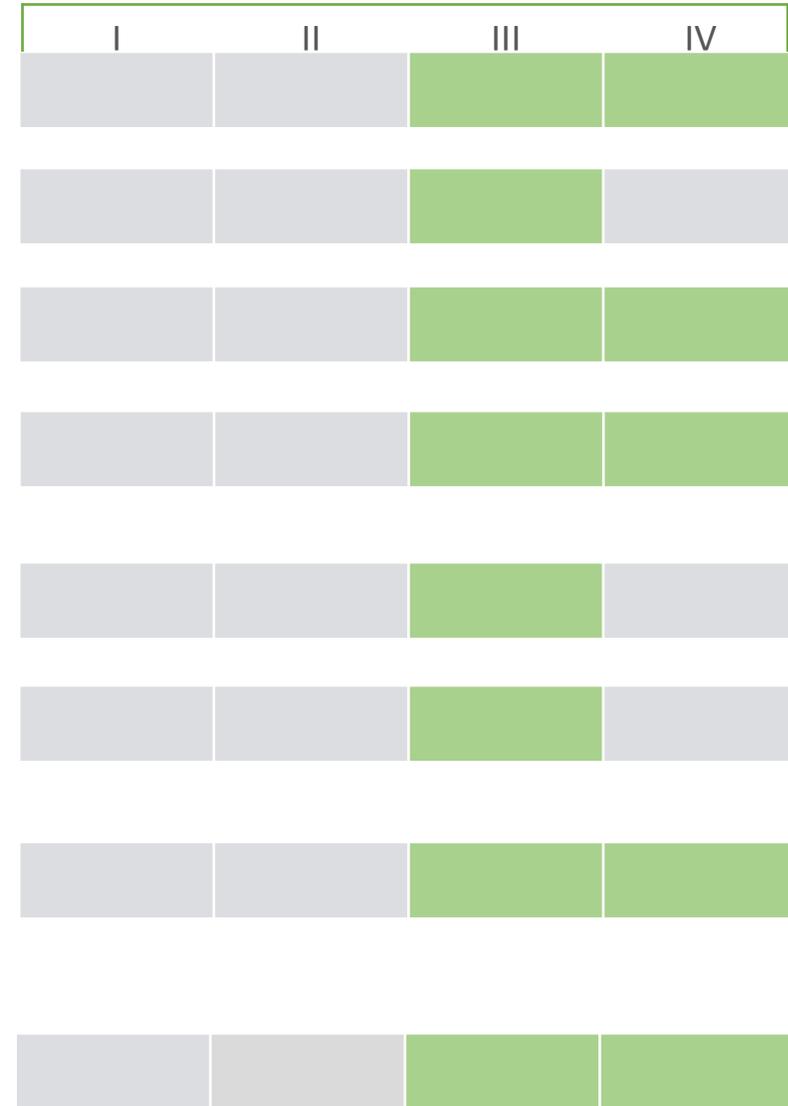
Comercialización

- Programa de **Cesión de Contratos de Comercialización** de Pemex



Precios

- **Estrategia de Precios de Gas Natural** (revaluar la fórmula de precios de VPM)



* DACG: Disposiciones Administrativas de Carácter General

La CRE ha otorgado diversos permisos de gas natural. A julio de 2016, se encuentran vigentes:



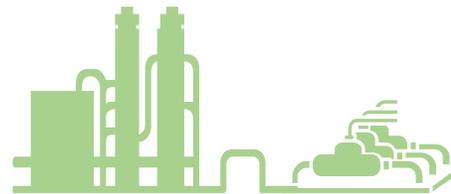
243

permisos de
Transporte



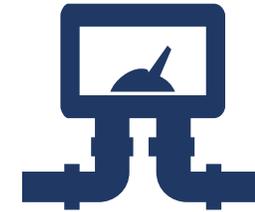
4

permisos de
Almacenamiento



49

permisos de
**Compresión, Descompresión, Estaciones de
Servicio, Licuefacción y Regasificación**



38

permisos de
Distribución

Como parte de la implementación de la Reforma Energética, se han incorporado nuevas actividades reguladas:



1,814

permisos de **Transporte y Distribución** (petróleo, petrolíferos y petroquímicos)



142

permisos de **Almacenamiento** de petrolíferos



11,514

permisos de **Estaciones de Servicio**^{1/} (Tabasco: 170)



352

permisos de **Transporte, Almacenamiento, Autoconsumo, Distribución, Expendio y Autoconsumo** de Gas LP



70

permisos de **Comercialización** de Hidrocarburos, Gas Natural, Petrolíferos^{2/} y Petroquímicos

Temporada Abierta de Transporte y Almacenamiento de Pemex

- En el tercer trimestre de 2016, la CRE aprobará las reglas y el procedimiento para que Pemex Logística realice una Temporada Abierta
- Se establecerán condiciones de competencia equitativa y métodos de asignación eficientes para la reserva de capacidad
- El proceso estará alineado con la práctica internacional en términos de transparencia y protección al usuario

Datos actualizados a julio de 2016.

1/ Incluye estaciones de servicio para autoconsumo y expendio en aeródromos

2/ Incluye comercialización de Diésel, Gas LP, Turbosina y Gasavión

La apertura en logística de petrolíferos (gasolina, diésel y turbosina) ha detonado el interés de nuevos inversionistas en el sector energético




MONTERRAENERGY Poliducto Monterra

- **Trayecto:** Tuxpan, Veracruz — Tula, Hidalgo
- **Diámetro y longitud:** 18 pulgadas y 270 Km
- **Capacidad operativa:** 100 mil barriles diarios
- **Transportará:** gasolina, diésel y turbosina
- **Aprobación de la CRE (TA):** 22 de marzo de 2016
- **Fecha del fallo de resultados:** 1 de julio de 2016
- **Inicio de operaciones:** Segundo semestre de 2018



Poliducto Frontera-Norte

- **Trayecto:** Corpus Christi, Texas — Nuevo Laredo, Tamps.— Santa Catarina, Nuevo León
- **Diámetro y longitud:** 12 pulgadas y 242 Km (EU) y 218 Km (Mex) = 460 Km
- **Capacidad operativa:** 90 mil barriles diarios
- **Transportará:** gasolina, diésel y turbosina
- **Aprobación de la CRE (TA):** 10 de marzo de 2016
- **Fecha del fallo de resultados:** 23 de mayo 2016
- **Inicio de operaciones:** Primer trimestre de 2018



invex Poliducto INI4

- **Trayecto:** Tuxpan, Veracruz — Tizayuca y Tula, Hidalgo
- **Diámetro y longitud:** 24 pulgadas y 265 Km
- **Capacidad operativa:** 140 mil barriles diarios
- **Transportará:** gasolina y diésel
- **Aprobación de la CRE (TA):** 22 de marzo de 2016
- **Fecha del fallo de resultados:** 20 días hábiles posteriores al cierre de recepción de solicitudes
- **Inicio de operaciones:** Primer trimestre de 2018



De igual manera, la Reforma Energética permite mayor competencia y diferenciación en la oferta de productos, servicios y precios al público en las gasolineras de México



Anuncio de competidores



Estrategia para el otorgamiento de más de 11 mil permisos a gasolineras en territorio nacional en 2015



Acciones

1 **Publicar** las directivas que establecen los requisitos para la presentación de las solicitudes de permiso.

2 **Administrar** bases de información de personas que a la fecha llevaban a cabo actividades reguladas.

3 **Automatizar** electrónicamente los trámites a través de la oficialía de partes electrónica de la Comisión (OPE).

4 **Establecer** criterios para la revisión de los requisitos previstos en el marco legal con otras autoridades.

Logros

Permisos definitivos otorgados*:

Expendio en Estaciones de Servicio: **10,788**

Expendio en Estaciones de Servicio Autoconsumo: **242**

- **Reducción** de costos para el solicitante
- **Reducción** de tiempos para realizar el trámite
- **Eliminación** de papel

Tiempo promedio de respuesta de atención a las solicitudes de permiso: **13 días**



*/ Al cierre de 31 de diciembre de 2015.

Atribuciones de la CRE en materia de energía eléctrica

Modelo de Industria Monopólica (1995-2012)



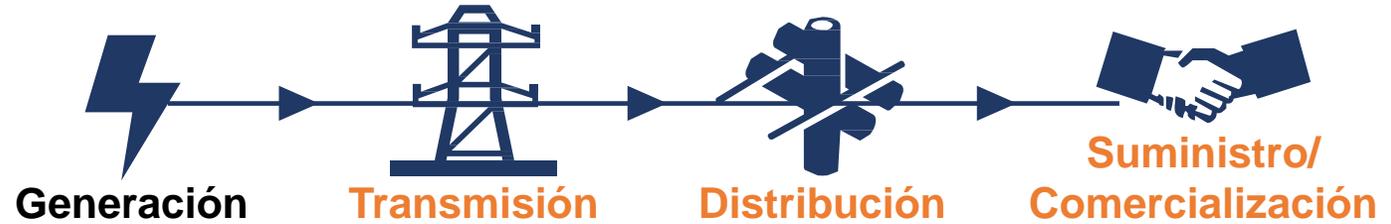

Generación por parte de particulares

Atribuciones

16

- Otorgamiento de permisos de generación eléctrica (autoabastecimiento, cogeneración, importación, exportación, producción independiente de energía y pequeña producción)
- Regulación básica entre permisionarios y CFE.

Modelo de Industria Abierta (2013/2014 - presente)



Atribuciones

Ley de la Industria Eléctrica

60

1. **Atribuciones** en toda la cadena de valor.
2. **Otorgar** permisos de Generación y Suministro, y autorizar importación y exportación de electricidad.
3. **Vigilar** el Mercado Eléctrico Mayorista.
4. **Determinar** las Tarifas de Transmisión, Distribución y Suministro Básico.
5. **Regular** las condiciones para la prestación de los servicios.
6. **Regular** las condiciones técnicas para el funcionamiento del SEN.

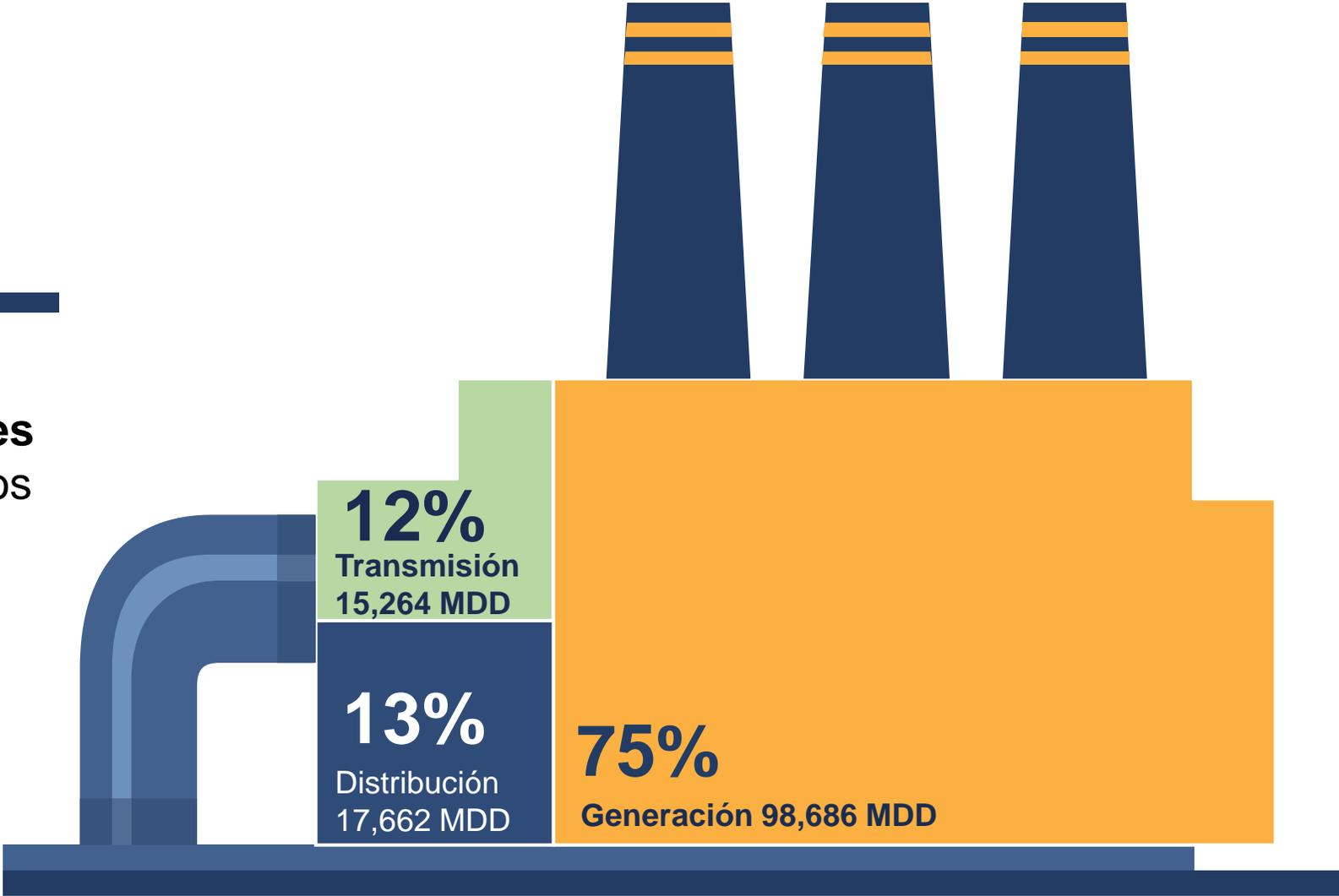
* La LORCME incorpora 54 atribuciones adicionales.

Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2016-2030: la planeación en materia eléctrica es clave para detonar la competitividad del país



131.6

Mil Millones de dólares
en los próximos 15 años

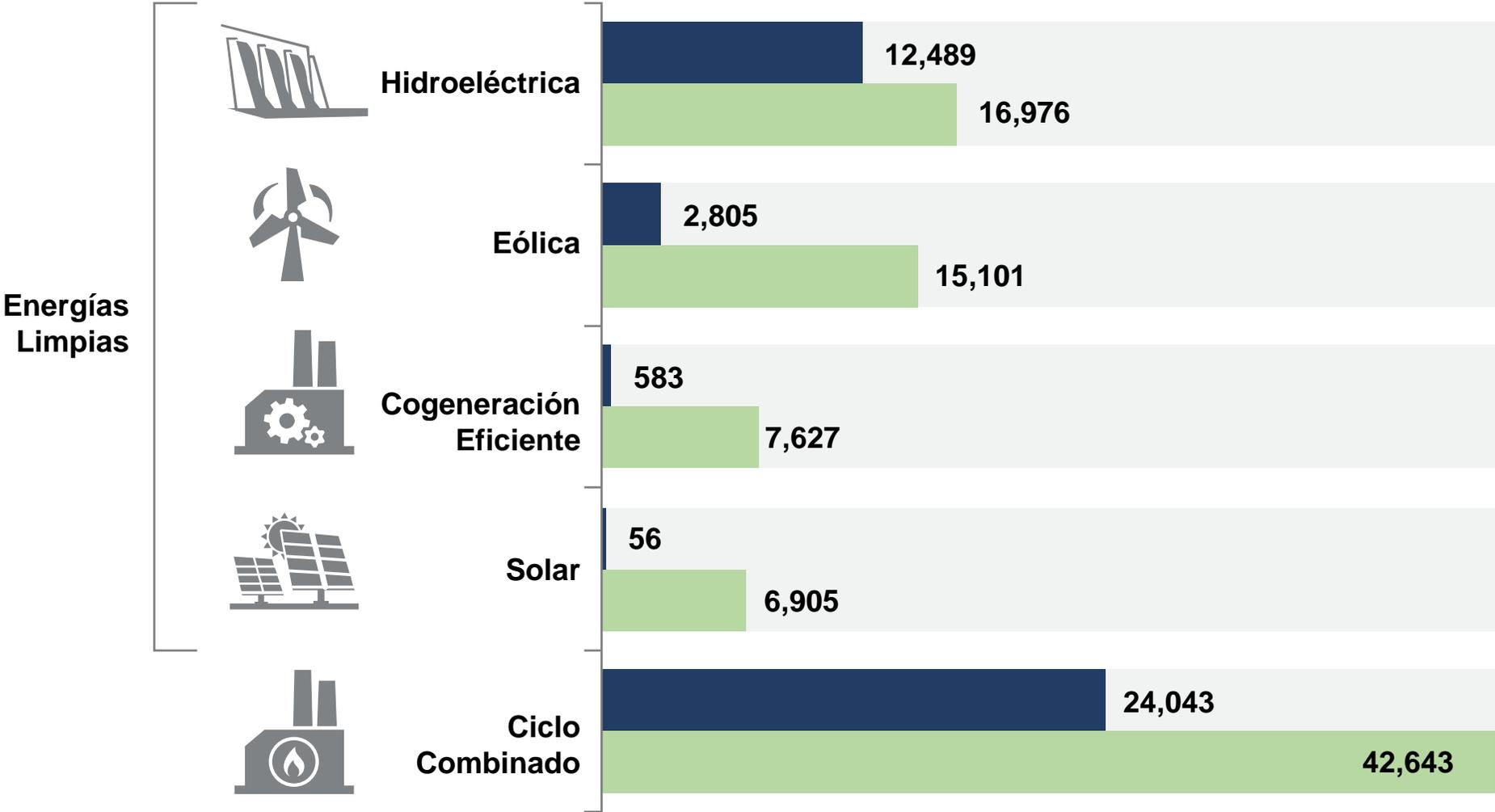


PRODESEN: energía más limpia en los próximos 15 años



Principales incrementos en capacidad (MW)

2015 2030

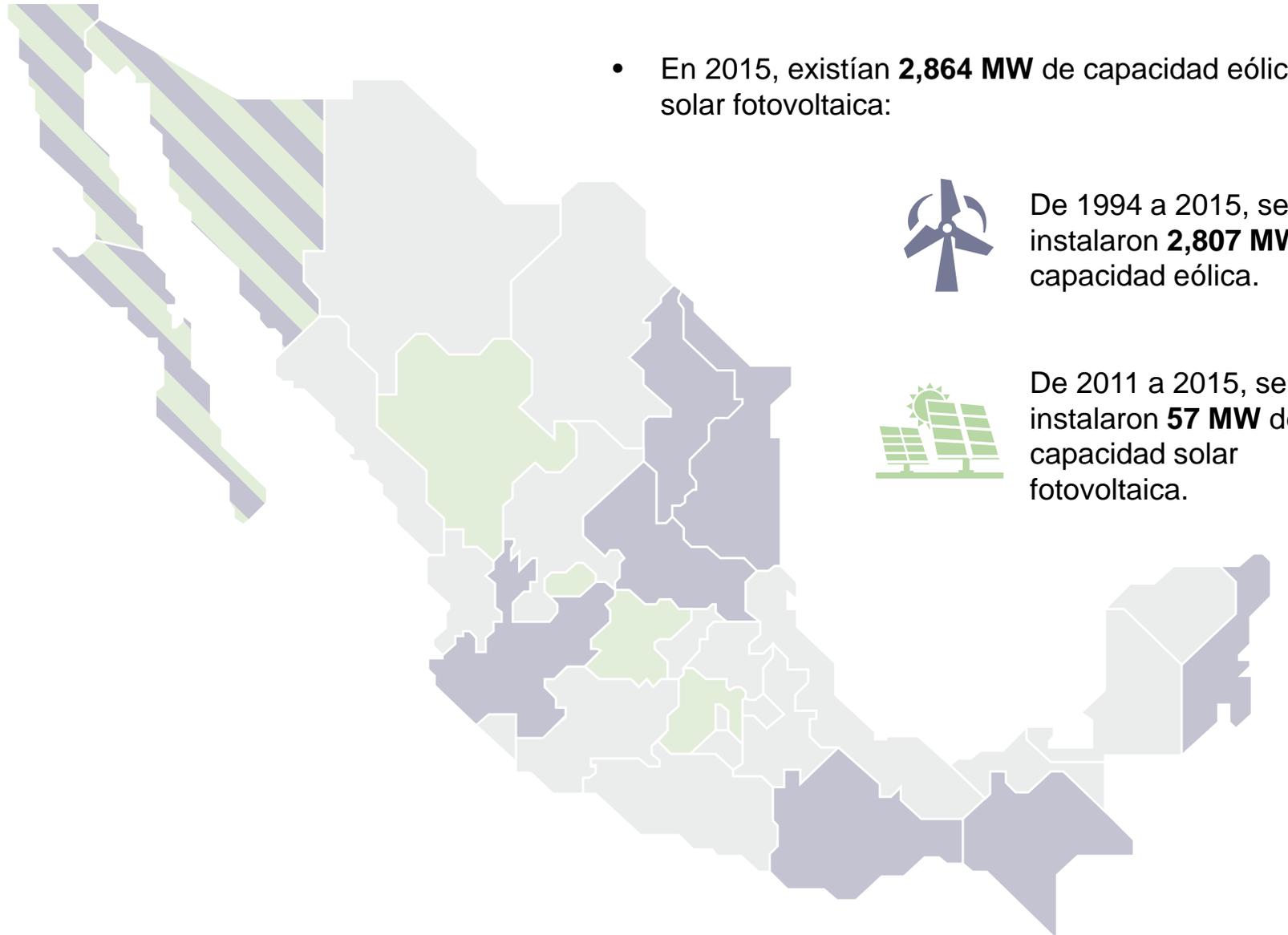


200%
Crecimiento de la capacidad instalada de energías limpias

75%
Crecimiento de la capacidad instalada de ciclo combinado (gas natural)

La primera Subasta Eléctrica de Largo Plazo significó el despegue de la energía limpia en México

Entidad	Centrales Eólicas Capacidad (MW)	Centrales Solares Capacidad (MW)
AGS	-	1
BC	166	6
BCS	1	31
CHIS	32	-
DGO	-	16
GTO	-	1
JAL	50	-
MEX	-	1
NL	22	-
OAX	2278	-
QR	2	-
SLP	200	-
SON	2	1
TAMPS	54	-
TOTAL	2,807	57



- En 2015, existían **2,864 MW** de capacidad eólica y solar fotovoltaica:



De 1994 a 2015, se instalaron **2,807 MW** de capacidad eólica.



De 2011 a 2015, se instalaron **57 MW** de capacidad solar fotovoltaica.

La Primera Subasta de Largo Plazo representa 75% de capacidad adicional a la ya existente, relativo a centrales eólicas y solares



2,055 MW a instalarse:
1,691 MW solar y 364 MW eólica

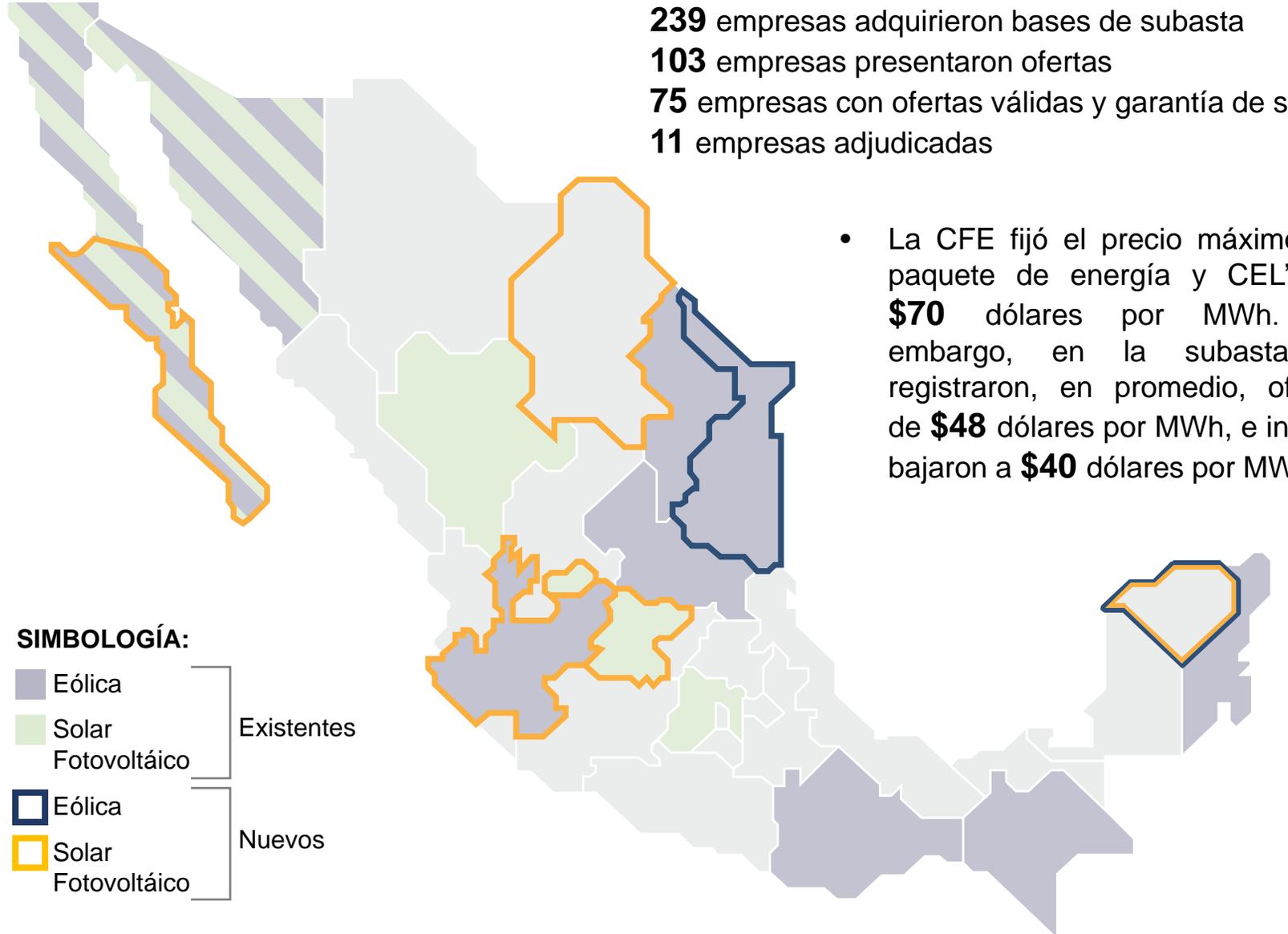


Incremento de **1.9%** en la generación eléctrica anual.



2.6 mil millones de dólares

Entidad	Centrales Eólicas Capacidad (MW)	Centrales Solares Capacidad (MW)
AGS	-	63
BCS	-	23
COAH	-	580
GTO	-	307
JAL	-	100
TAMPS	168	-
YUC	196	618
TOTAL	364	1,691



- La CFE fijó el precio máximo por paquete de energía y CEL's en **\$70** dólares por MWh. Sin embargo, en la subasta se registraron, en promedio, ofertas de **\$48** dólares por MWh, e incluso bajaron a **\$40** dólares por MWh.

SIMBOLOGÍA:

- Eólica
 - Solar Fotovoltáico
 - Eólica
 - Solar Fotovoltáico
- Existentes
- Nuevos

Opiniones internacionales sobre la primera Subasta Eléctrica



Bloomberg NEW ENERGY FINANCE

Mexico auction result in record low PV prices

Analyst Reaction by Lilian Alves / 31 March 2016

Mexico's first power auction was marked by drama, first in a false start announcement of the wrong winners then later by producing the lowest subsidy-free solar project contract we have ever seen. The auction contracted 5.4 TWh of clean energy power from wind and solar and another 5.4m clean energy certificates (CELs) at an average Price of \$47.8/MWh



Solar Energy

Follow the sun

Let the sunshine in

Italy's Enel Green Power (EGP) is also attracting attention. In February it won a tender to provide Peru with 20 years of power from solar PV at just under \$48 a MWh. Just over a month later Mexico awarded it a similarly lengthy contract to generate solar power in the arid northern state of Coahuila at a price of about \$40 per MWh. Bloomberg New Energy Finance (BNEF), a research firm, called it "the lowest subsidy-free solar contract we have ever seen". EGP's head of business development, Antonio Cammisecra, says there is a clear trend of falling prices. "We are trying to drive it," he says.

MAY 8, 2016 @ 12:01 AM 25,135 VIEWS

Steven Chu: Mexico's Energy Auction Reveals True Price Of U.S. Renewables



Jeff McMahon
CONTRIBUTOR
I cover green technology, energy and the environment from Chicago.
FULL BIO >



Former Energy Secretary Steven Chu. (Photo by Brandon Hoffman/Getty Images)
Steven Chu, Ex-Secretario de Energía de EUA y Premio Nobel

Forbes

Steven Chu: Mexico's Energy Auction Reveals True Price Of U.S. Renewables

"If you want to know the true price of renewable energy in America—free from subsidies and mandates—look to Mexico, former Energy Secretary Steven Chu said Friday."

...
"So I look to the South," Chu said of Mexico's auction. "This is the best way to actually back out what the subsidies are. What are other economies doing nearby with great wind and great solar the way that we have?"

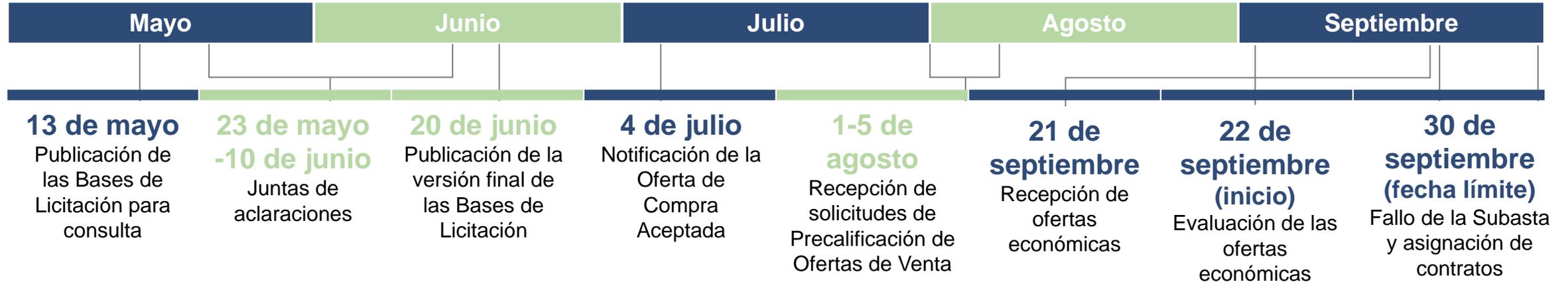
Panel beaters

Tenders for solar-energy installations



Source: IEA

La segunda Subasta Eléctrica de Largo Plazo se desarrollará entre mayo y septiembre de 2016, y al igual que la primera, comprenderá diversos productos como energía eléctrica, potencia y certificados de energía limpia



	Cantidad Total Ofertada (Primera Subasta)	Cantidad Total Ofertada (Segunda Subasta)	Precio Máximo (Primera Subasta)	Precio Máximo (Segunda Subasta)
Potencia	500 MW/año (Se declaró desierta; el precio máximo se consideró demasiado bajo)	1,483 MW/año (+196%) (Incluye 500 MW/año declarados desiertos en subasta previa)	\$10,000 pesos por MW/año	\$1,688,706 pesos por MW/año
Energía	6,300,000 MWh/año (se compraron 5,385,720 MWh/año, es decir el 84.66%)	10,629,911 MWh/año (+69%)	\$884 pesos por MWh/año	\$750 pesos por MWh/año (-15%)
CEL's	6,300,000 CEL/año (se compraron 5,426,580 CEL's, es decir el 85.3%)	10,629,911 CEL/año (+69%)	\$444 pesos por CEL/año	\$375 pesos por CEL/año (-15%)

De la primera a la segunda subasta, la CFE bajó el precio máximo por paquete de energía y certificados de **\$70 a \$60 dólares por MWh.**

Acceso al MEM



- **Simplificar acceso al Registro de Usuarios Calificados:**
 - ✓ Sistema de **registro condicionado**
 - ✓ Bastará con presentar el **recibo o factura** del mes previo a aquel en que se presente la solicitud, o
 - ✓ El **número único de identificación** del centro de carga asignado por el suministrador
 - ✓ Registro por **Oficialía de Partes Electrónica**
 - ✓ Términos y **requisitos** de registro más flexibles

Formación de Recursos



- **Asesorar** continuamente a potenciales Generadores, Suministradores, Comercializadores y Usuarios Calificados sobre sus opciones de participación en el MEM
- **Participar** en foros y programas académicos especializados

Transparencia



- **Emitir** en 2016 los términos para la publicación de ofertas presentadas en el MEM
- **Acompañar** a la SENER en el monitoreo de mercado durante 2016 y preparar la transición hacia 2017

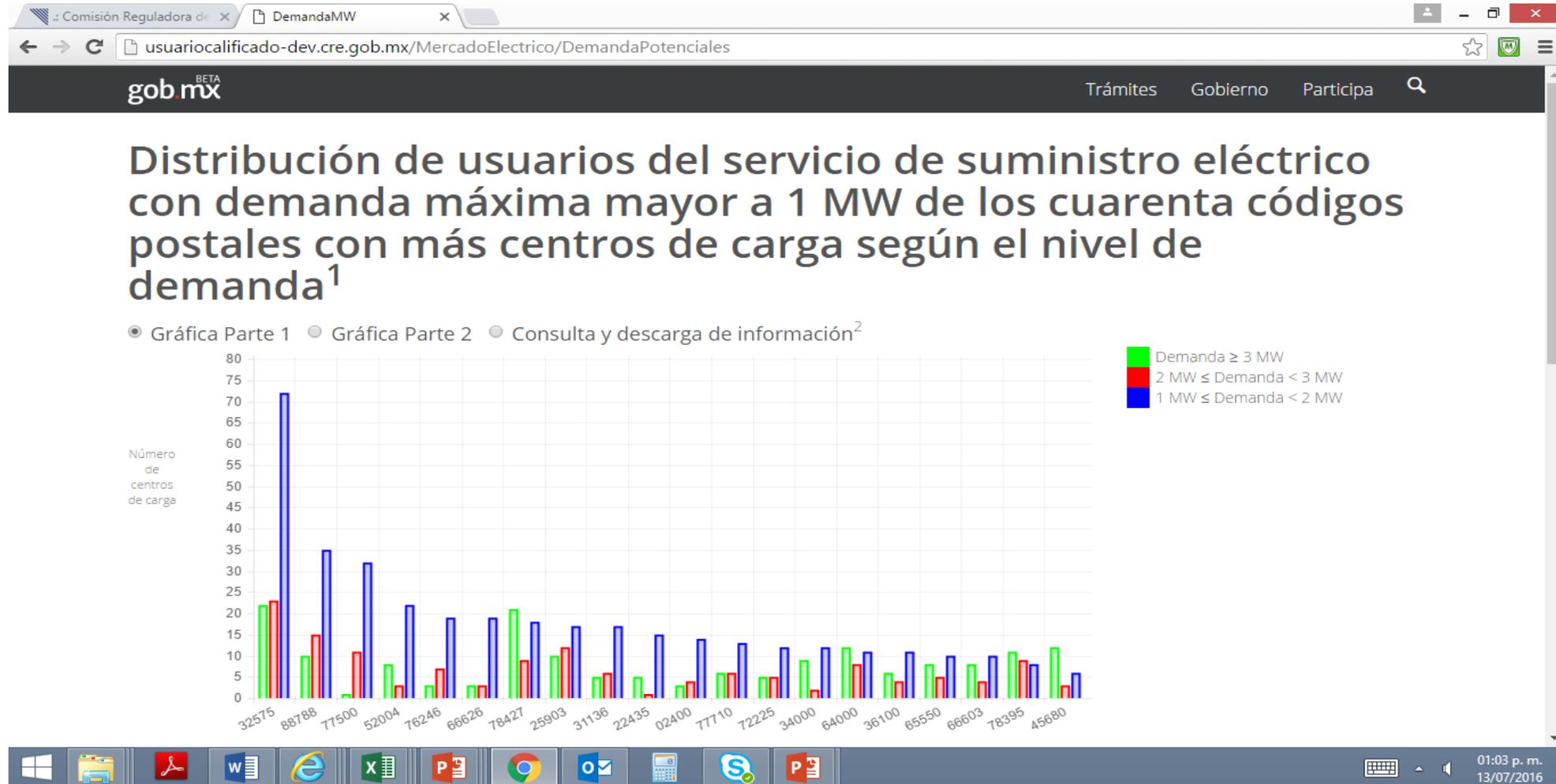
Vigilancia del MEM



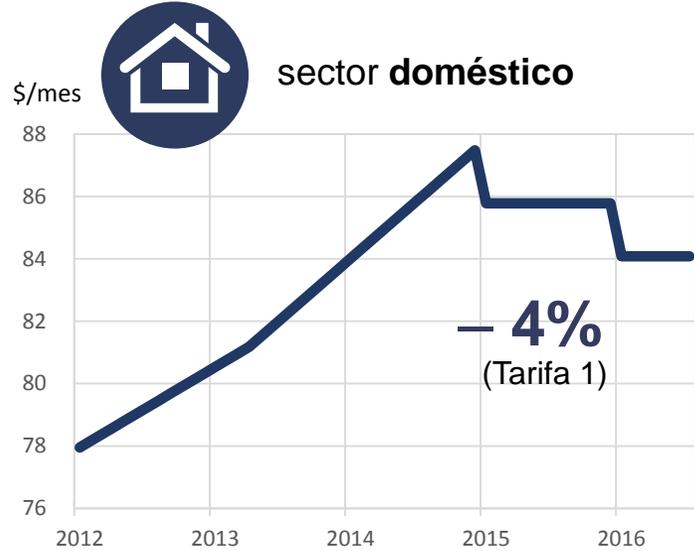
- **Monitorear** el MEM a partir de enero de 2017
- **Asegurar** el funcionamiento eficiente y la confiabilidad del MEM
- **Garantizar** el cumplimiento de las Reglas del Mercado
- **Vigilar** que las Reglas del Mercado cumplan con los objetivos de la Ley



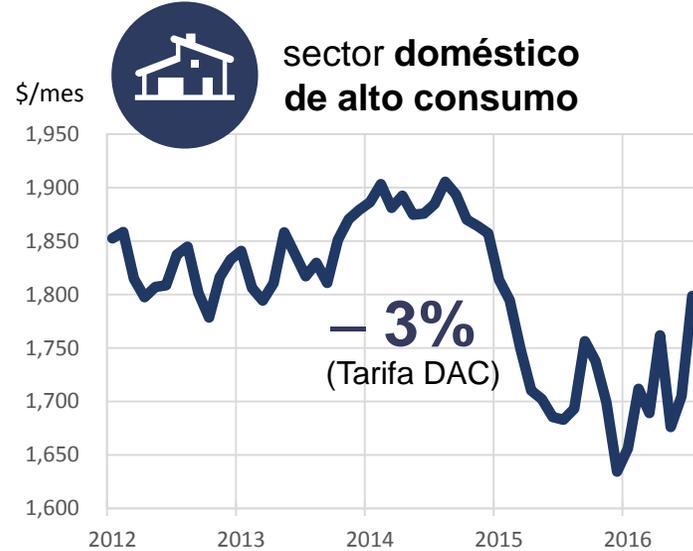
En el portal de la CRE ya se cuenta con la información de la distribución de usuarios “calificables”, por número de centros de carga y código postal



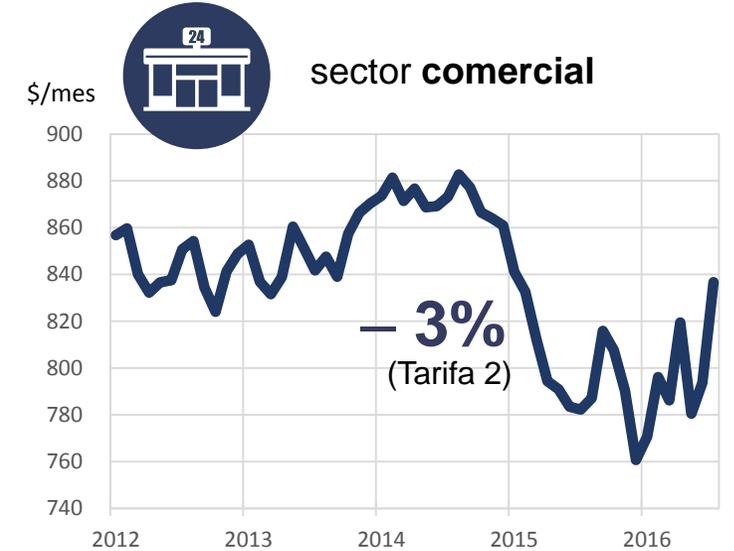
Facturación de tarifas eléctricas por sector de consumo y cambio porcentual de diciembre 2014 a julio 2016



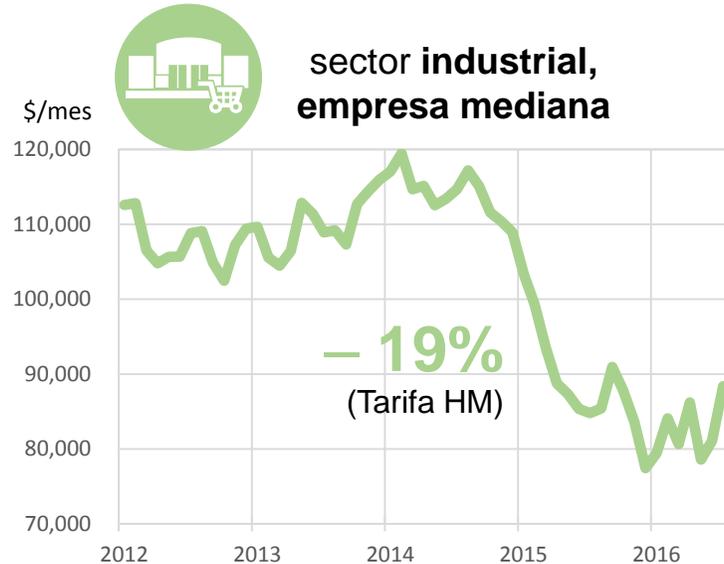
*Promedio de energía consumida 80 kWh/mes



*Promedio de energía consumida 473 kWh/mes



*Promedio de energía consumida 288 kWh/mes



*Promedio de energía consumida 68,155 kWh/mes y demanda 125 kW/mes



*Promedio de energía consumida 2,053,978 kWh/mes y demanda 3,500 kW/mes

A partir de la Reforma Energética, la CRE ha propiciado más competencia, incentivando la participación de nuevos actores en el mercado eléctrico. A julio de 2016, se han otorgado:



269

permisos de
Generación
(Tabasco: 21)



1

permiso de
Suministro
Básico



6

permisos de
Suministro
Calificado



8

Registro de **Usuarios**
Calificados*

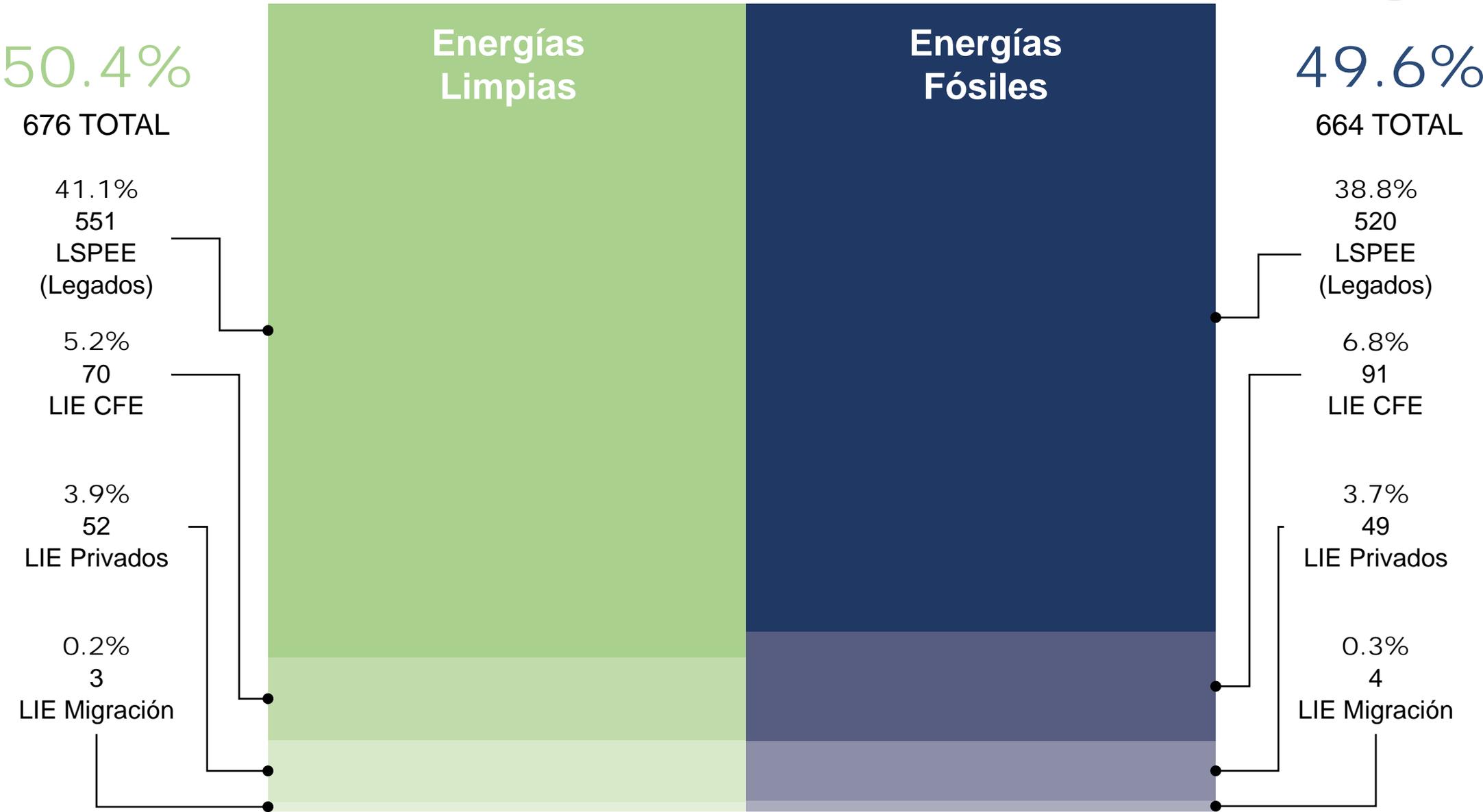


Registro de
Comercializadores
no Suministradores

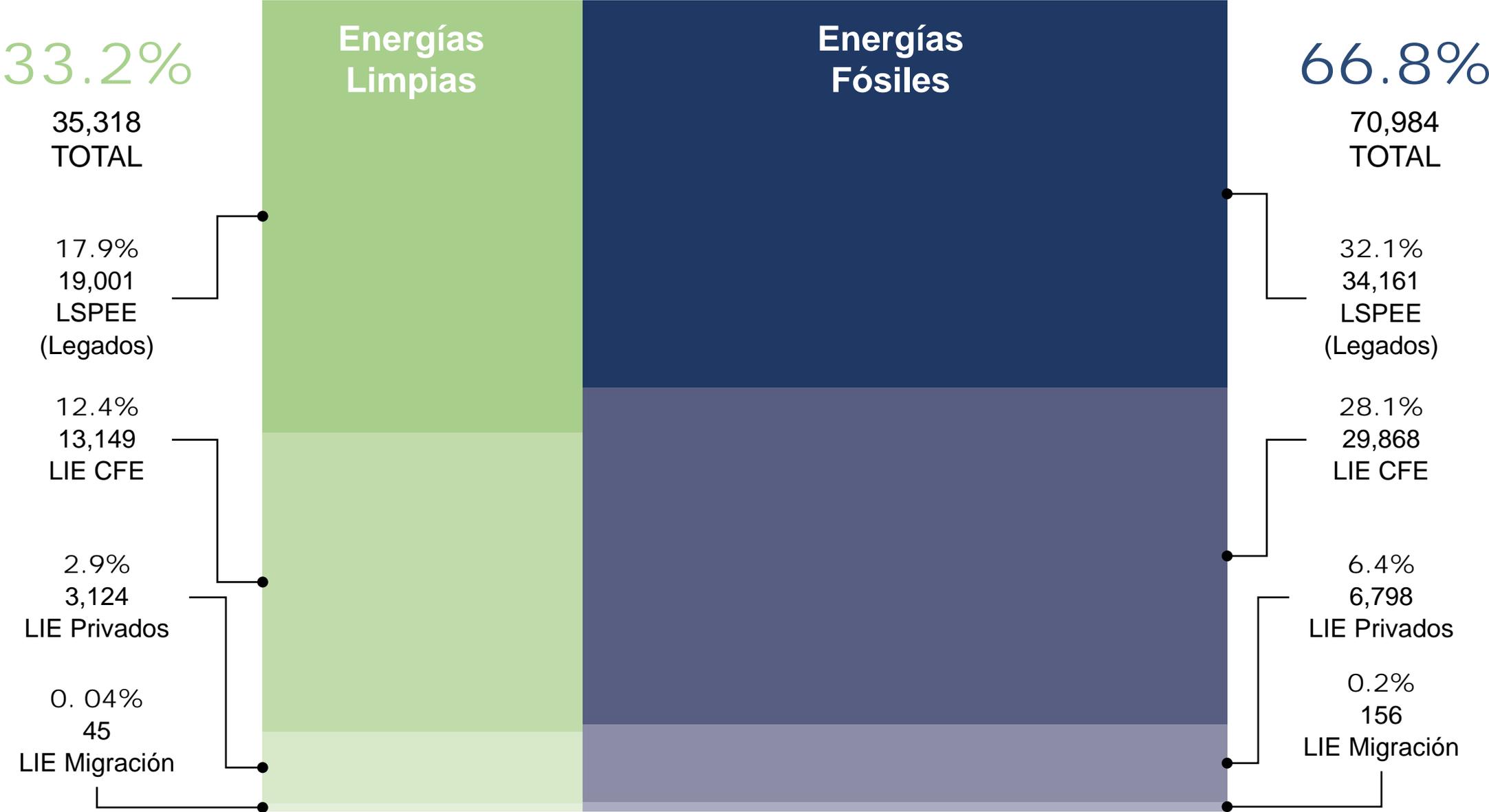
Además, se tienen **1,071** permisos de generación del régimen legado, previo a la Reforma

*/ Incluye 11 Centros de Carga.

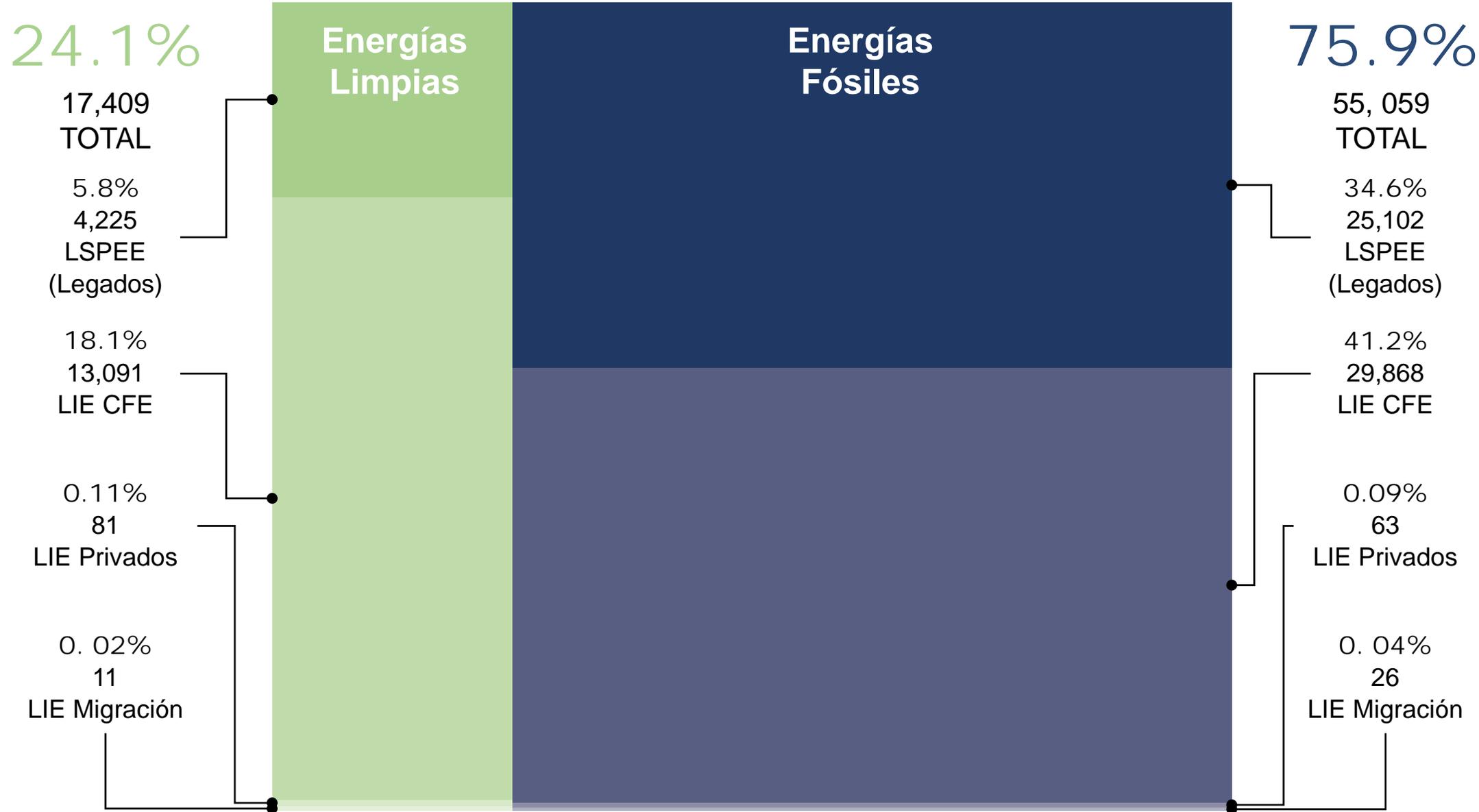
Permisos de generación eléctrica por fuente de energía: 1,340 Total



Capacidad autorizada por fuente de energía: 106,302 MW Total



Capacidad instalada por fuente de energía: 72,468 MW Total



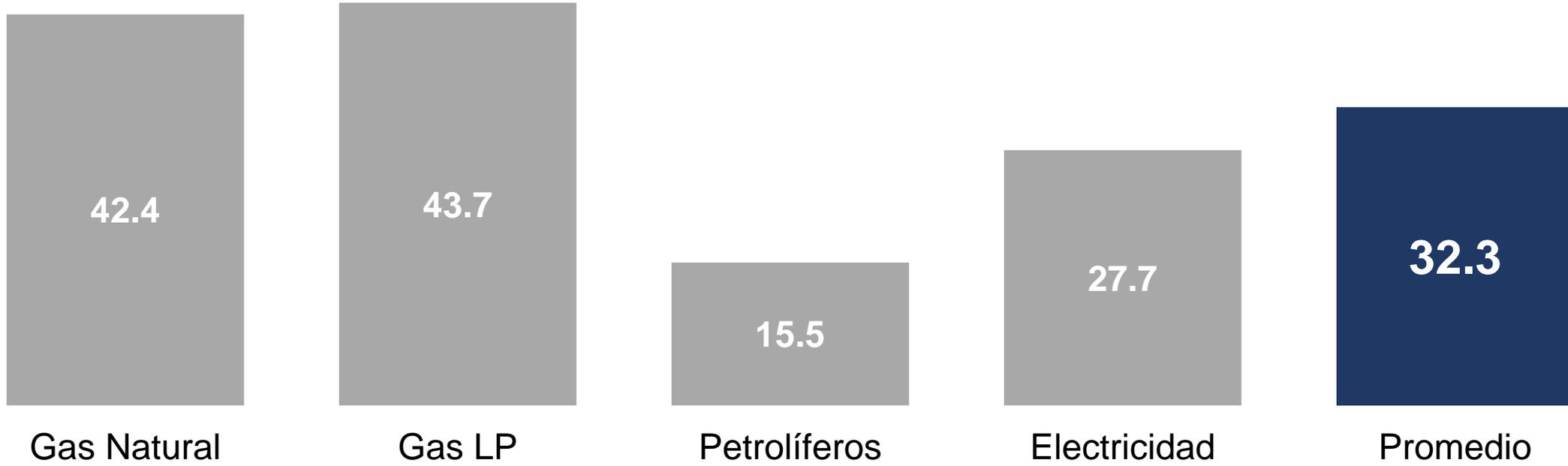
Permisos de Hidrocarburos y Electricidad: Días promedio para resolver solicitudes



Plazo máximo en hidrocarburos: 90 días hábiles



Plazo máximo en electricidad: 60 días hábiles



Nota: fechas varían por tipo de permiso, entre enero 2015 y julio 2016.

La CRE ha publicado tutoriales en línea e iniciado un programa de talleres para explicar los procesos de solicitud y expedición de permisos. Tramitar un permiso ante la CRE es fácil, rápido y transparente

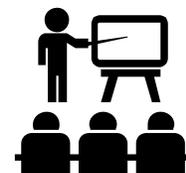
Talleres

<p>GLP 10:00-12:00 hr Contacto Caren Martínez cmartinez@cre.gob.mx 5283 1500 ext. 1918</p>	<p>Petrolíferos 16:30-18:00 hr Contacto Ma. Elena Hernández mhernandez@cre.gob.mx 5283 1500 ext. 6036</p>	<p>Electricidad 12:00-13:00 hr Contacto Maricela Aguilar madelrosario@cre.gob.mx 5283 1500 ext. 1141</p>	<p>GNL 9:00-10:00 hr Contacto Danae Burgueño dburgueno@cre.gob.mx 5283 1500 ext. 3017</p>
--	---	--	---



Julio 2016

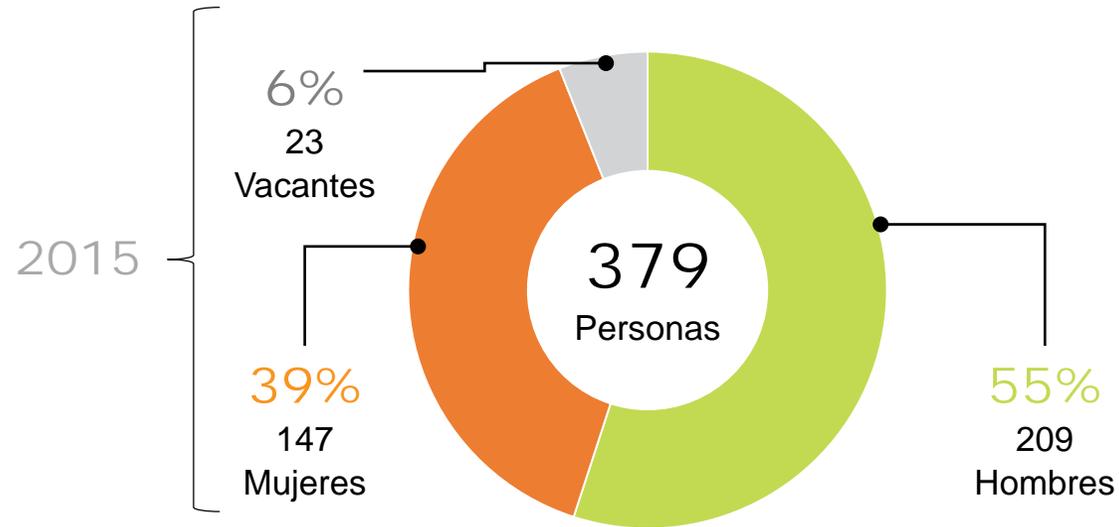
DOM	LUN	MAR	MIE	JUE	VIE	SAB
					1	2
3	4	5	6	7	8	9
10	11	12	13	14	15	16
17	18	19	20	21	22	23
24	25	26	27	28	29	30
31						



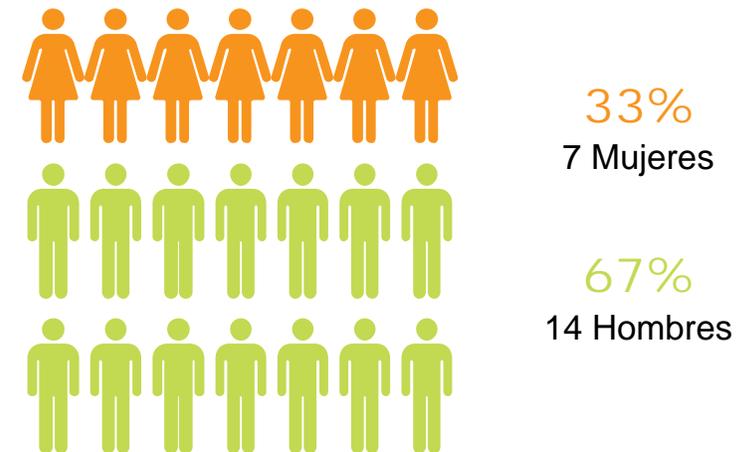
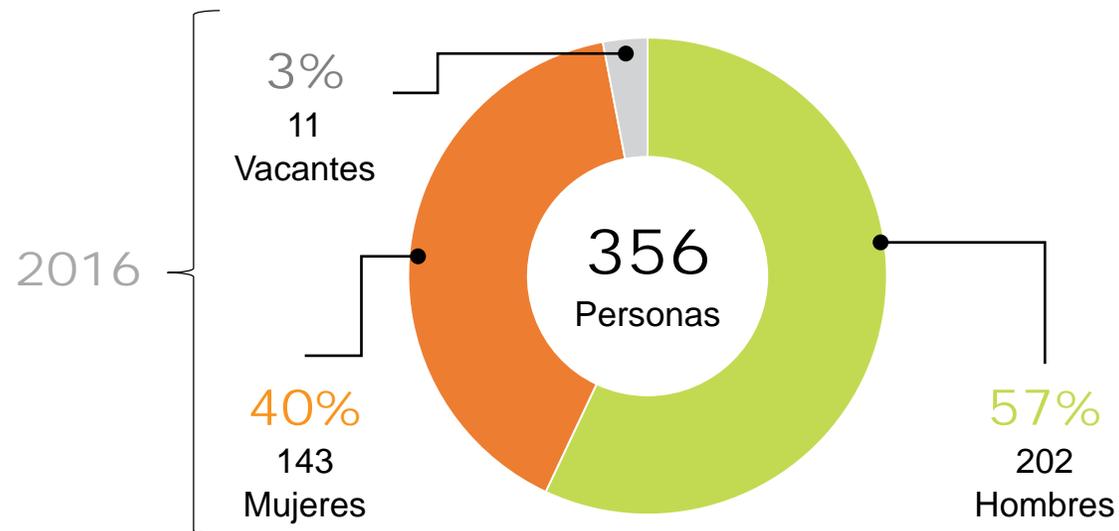
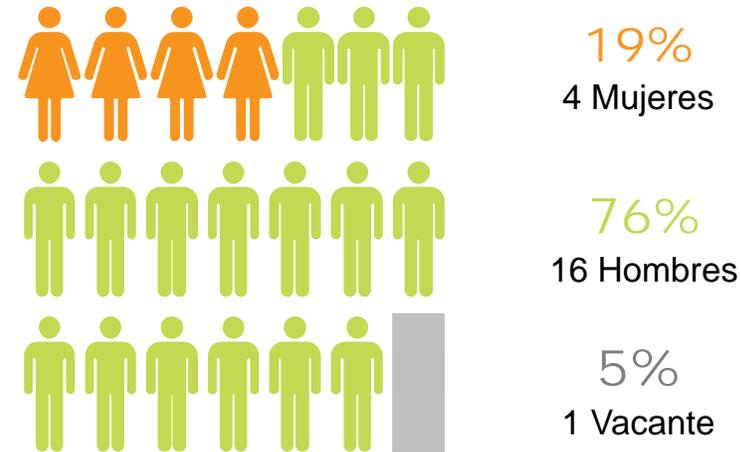
Trámites y Servicios en Línea
Formato para solicitar audiencias

La CRE trabaja para incluir la perspectiva de género en las decisiones de regulación energética, y por ello ha incrementado el número de mujeres en cargos de responsabilidad directiva

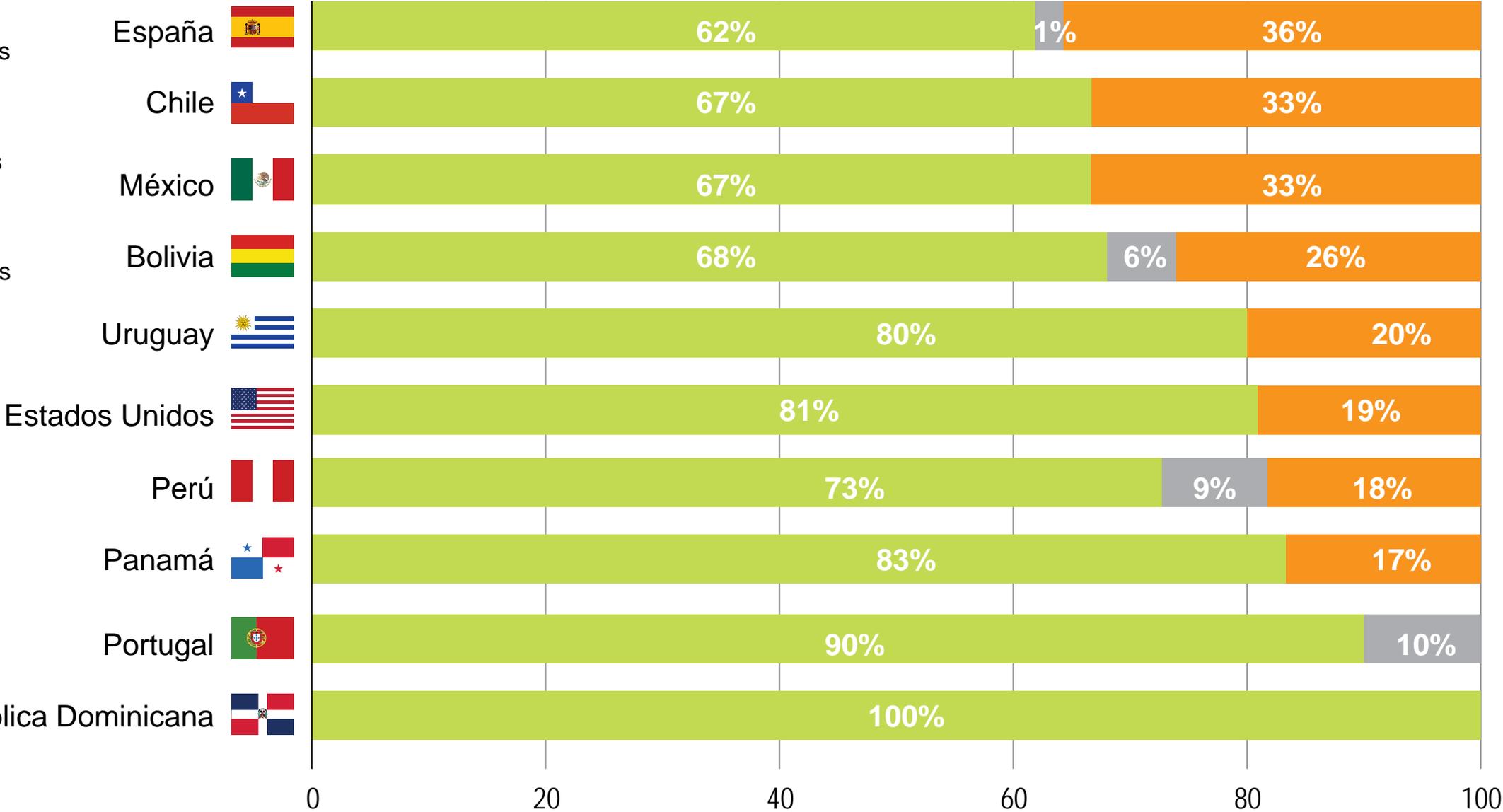
Colaboradores de la CRE



Órgano de Gobierno y Titulares de Área



Aún falta trabajo por hacer para empoderar a las mujeres en cargos directivos en el mundo de la regulación energética





Retos y Oportunidades de la Comisión Reguladora de Energía

Julio 13, 2016

Guillermo I. García Alcocer
Comisionado Presidente

www.cre.gob.mx



Gobierno del
Estado de Tabasco



CÁMARA DE DIPUTADOS
LXIII LEGISLATURA

Las tres primeras licitaciones de la Ronda Uno han comenzado a dar resultados



Primera Convocatoria: Exploración en Aguas Someras

Contrato: Producción Compartida
Adjudicación: 15 de julio 2015
Resultado: 2/14 contratos otorgados

Inversión estimada:
2.7 mil millones de dólares



Segunda Convocatoria: Extracción en agua someras

Contrato: Producción Compartida
Adjudicación: 30 de sept. 2015
Resultado: 3/5 contratos otorgados
Precio de equilibrio: \$15 USD

Inversión estimada:
3.1 mil millones de dólares



Tercera Convocatoria: Extracción en tierra

Contrato: Licencia
Adjudicación/Firma: 10 de mayo de 2016
Resultado: 25/25 contratos otorgados
Precio de equilibrio: \$14 USD

Inversión estimada:
1.1 millones de dólares

La cuarta licitación de la Ronda Uno contiene significativos recursos prospectivos en aguas profundas del Golfo de México



Tipo de contrato: **Licencia**

10 áreas de exploración

Profundidad: **500-3,600 km**

Recursos: **aceite súper ligero, ligero y pesado, gas seco y húmedo**

Nuevo modelo diseñado para **balancear riesgos, atraer inversiones** y acceso a **tecnología de punta**

Bloque	Superficie (km ²)	Recursos prospectivos promedio (MMboe)*	% de Cobertura Sísmica 3D	Profundidad (m)	Tipo de hidrocarburos esperados
1	1,678.0	273.5	100	1,000 – 3,100	Súper Ligero
2	2,976.6	1,439.7	79.2	2,300 – 3,600	Petróleo ligero y súper ligero, gas húmedo
3	1,686.9	1,304.0	100	500 – 1,700	Petróleo ligero y súper ligero
4	1,876.7	540.5	100	600 - 2,000	Petróleo ligero y súper ligero
5	2,381.1	1,851.9	100.0	2,000 – 3,100	Petróleo ligero y súper ligero
6	2,411.2	1,446.0	62.5	2,000 – 3,000	Petróleo ligero y pesado
7	3,287.1	1,668.9	100.0	1,000 – 2,500	Petróleo ligero y gas húmedo
8	2,358.7	392.1	100.0	1,000 – 1,500	Petróleos ligero y pesado, gas
9	2,573.2	621.4	100.0	1,000 – 1,500	Petróleos ligero y pesado, gas
10	2,605.5	999.2	100.0	500 – 1,000	Petróleo Pesado
Total	23,835	10,537			

*Millones de Barriles de Petróleo Crudo Equivalente

26 empresas nacionales e internacionales se encuentran en el proceso de precalificación de la cuarta licitación de la Ronda Uno. La apertura de propuestas será en diciembre de 2016



31

Empresas que han mostrado interés



23

Empresas que han solicitado acceso al **Cuarto de Datos**



21

Empresas con **acceso al Cuarto de Datos**



26

Empresas que **iniciaron proceso de Precalificación**

1	Atlantic Rim México (Anadarko)
2	BHP Billiton Petróleo Operaciones de México
3	BP Exploration México
4	Chevron Energía de México
5	China Offshore Oil Corporation E&P México
6	Eni México
7	ExxonMobil Exploración y Producción México
8	Galp Energia
9	Hess México Oil and Gas
10	Inpex Corporation
11	Lukoil International Upstream Holding
12	Mitsubishi Corporation
13	Mitsui & Co. Ltd
14	Murphy Sur
15	NBL México (Noble Energy)
16	ONGC Videsh Limited
17	PC Carigali México Operations (Petronas)
18	Petro-Canada
19	Petróleo Brasileiro (Petrobras) México
20	Petróleos Mexicanos (Pemex)
21	Repsol Exploración México
22	Ophir Mexico Holdings Limited
23	Shell Exploración y Extracción de México
24	Sierra O&G Exploración y Producción
25	Statoil E&P México
26	Total E&P México