

El nuevo papel de la CRE en la industria del GLP

Seminario de Regulación abril 2015

Susana Ivana Cazorla Espinosa
Coordinadora General de actividades permisionadas en
materia de GLP
CRE



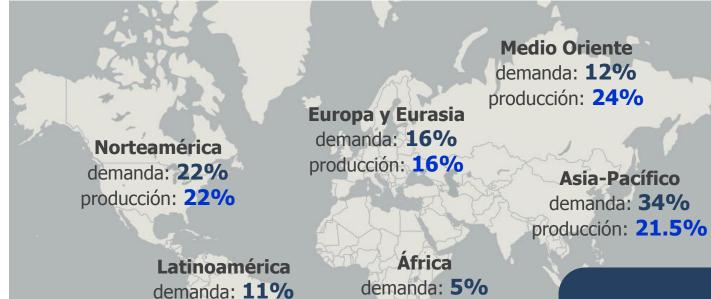


I. Descripción del mercado





Demanda y producción mundial de gas LP



producción: 7.5%

En 2013, el **consumo mundial** ascendió a **8,762.8* mbd**, lo que representa un aumento del 2.8% respecto a 2012.

Por otro lado, la producción fue de 9,258.8 mbd.

A nivel mundial, el consumo del gas LP en los **sectores residencial y comercial** representa alrededor del 50% del consumo total

Fuente: Summary of Statistical Review of Global L.P. Gas 2013, Argus Media.

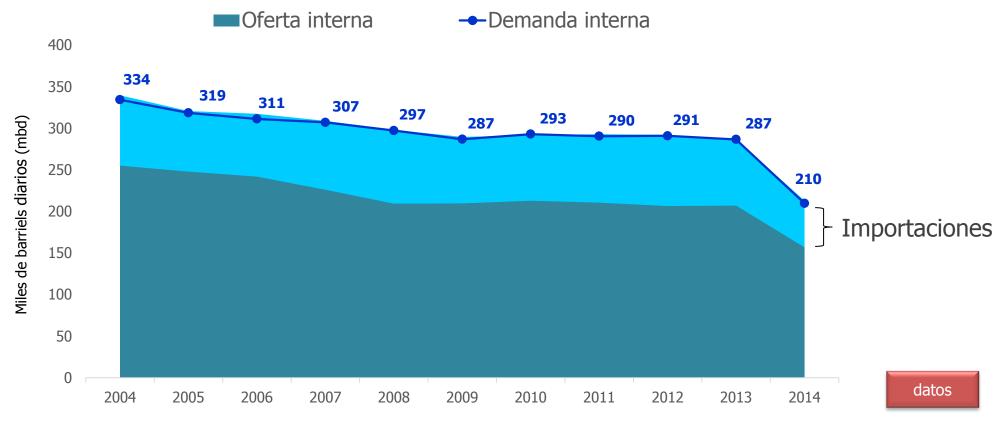
producción: 9%



^{* 264,932,084} toneladas anuales



Oferta y demanda 2004-2014



Nota: en toneladas anuales, 10,098,064(2004); 9,644,558(2005); 9,402,688(2006); 9,281.754(2007); 8,979,419(2008); 8,677,079(2009); 8,858,481(2010); 8,767,7880(2011); 8,798,014(2012); 8,677,079(2013); 6,349,082(2014)

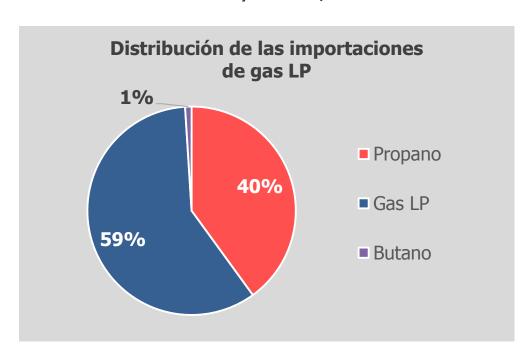
Fuente: Fuente: IMP, con base en información de AMDA, AMIA, BANXICO, CONAGUA, CONAPO, CONUEE, CRE, EIA, EPA, IEA, INEGI, Pemex, SENER y empresas privadas





Mercados relevantes para México

Entre el año 2002 y 2012, el **30% del consumo nacional** fue importado, del cual:



Distribución de importaciones por tipo y origen

Importaciones	2002-2005	2006-2009	2010-2012
Gas LP			
Estados Unidos Otros Propano	98.6% 1.4%	89.0% 11.0%	97.3% 2.7%
Estados Unidos Otros ¹	31.6% 68.4%	57.9% 42.1%	96.2% 3.8%

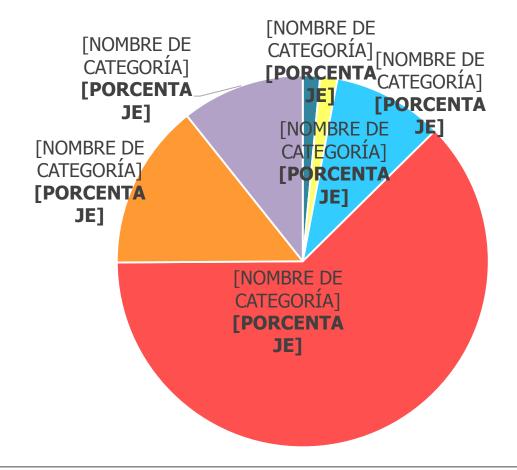
¹ Arabia Saudita, Argelia, Venezuela, Noruega, Perú, Nigeria, Angola y Guinea

Fuente: SENER, con información de la Base de Datos Institucional de PEMEX.





Estructura de la demanda de gas LP en México







· Tampico

Bay of

Campeche

38.3 mbd

13.36%

. Chetu

Belize

uxtla Gutiérrez

Guatemala

Oaxaca

Tabasco

Veracruz

Yucatán

Quintana Roo

Nota: en toneladas anuales, 740,726 Noroeste; 1,941,005 Centro-Occidente; 3,561,533 Centro; 1,157,952 Sur- Sureste; 1,260,746 Noreste. Total Nacional= 8,661,962 ton anuales. Fuente: Datos para el año 2012. Prospectiva de Gas Natural y Gas L.P. 2013-2027 publicada por la SENER.

Guadalajara

Centro

117.8 mbd

41.10%

Mazatlán s

Centro-Occidente

64.2 mbd

(22.42)



Ouerétaro

Zacatecas

San Luis Potosí

Distrito Federal

Edo. de México

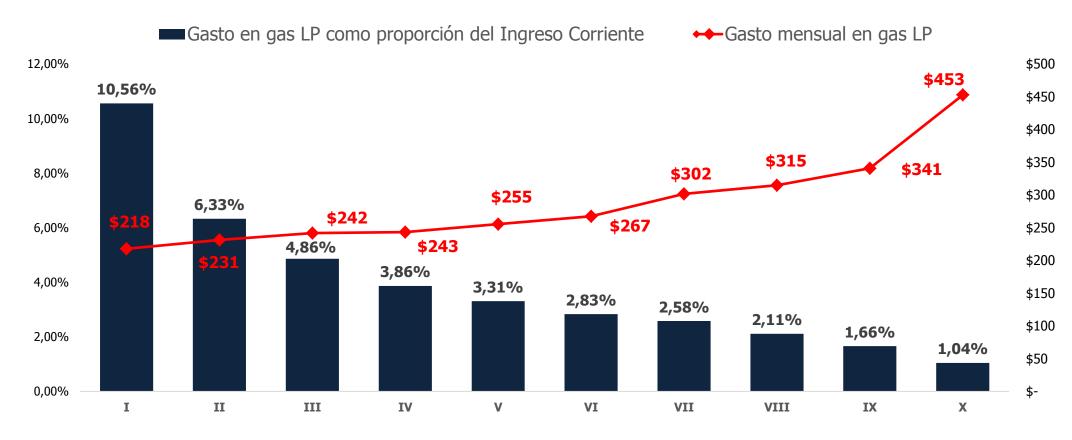
Hidalgo

Morelos

PueblaTlaxcala



Consumo de gas LP en México



Fuente: Elaboración propia con microdatos ENIGH 2012





II. Marco Regulatorio









Industria del gas LP (antes de la reforma)

Upstream	Midst	cream	\	Downstream					
Exploración y producción	Transporte	Procesamiento	VPM	Transporte	Almacenamiento	Distribución	Comercialización (M y X)		
Estatal (PEP)	Estatal (PEP y PGPB)	Estatal (PGPB y PR)	Estatal (PGPB)	Estatal (PGPB)	Estatal (PGPB)		Estatal (PMI, MGI, PGPB)		
				Particulares	Particulares	Particulares			
	CRE y SENER		CRE	CRE y SENER	CRE y SENER	CRE y SENER	CRE		
			 Afuera de los CPG Ducto ligado a terminales de M y Distribución Planta de Suministro 	•	 Planta de depósito Planta suministro Estación de carburación e instalación de aprovechamiento para autoconsumo 	carburación Establecimiento comercial	 A través de plantas de almacenamiento de PGPB o de particulares 		
	E, S y T		E, S y T	E, S y T	E, S y T	E, S y T	SyT		
		adora y superviso nción de parte de l		mica, S=seguridad y	T=técnica)				





Objetivos del nuevo modelo

Apertura Sano Competencia desarrollo Importaciones de la **Mercado Regulado** privadas a partir de Liberación de control industria enero 2016 de precios a partir Bajo principios de: de enero de 2017 o No discriminación antes si existen indebida condiciones Acceso abierto • Transparencia

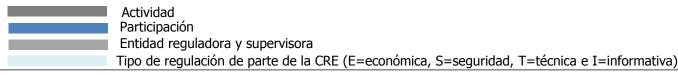




Industria del gas LP (después de la reforma)*

Upstream	Midst	ream					
	٦						
Exploración y producción	Transporte	Procesamiento	Transporte	Almacenamiento	Distribución	Expendio al Público	Comercialización
Estatal (EPEs)	Estatal (EPEs y gestor independiente)	Estatal (EPEs)	Estatal (EPEs y gestor independiente)	Estatal (EPEs)			Estatal (EPEs)
Particulares	Particulares	Particulares	Particulares	Particulares	Particulares	Particulares	Particulares
CNH y ASEA	CRE y ASEA	SENER y ASEA	CRE y ASEA	CRE y ASEA	CRE y ASEA	CRE y ASEA	CRE
	Auto-tanqueSemirremolqueCarro-tanqueBuque-tanqueDucto	CPGsRefinerías	Auto-tanqueSemirremolqueCarro-tanqueBuque-tanqueDuctos	 Planta de Almacenamiento 	Planta de distribuciónDucto	 Instalaciones con fin específico o multimodal Bodegas de expendio 	No conlleva infraestructura
	EyT		EyT	ЕуТ	EyT	Т	I

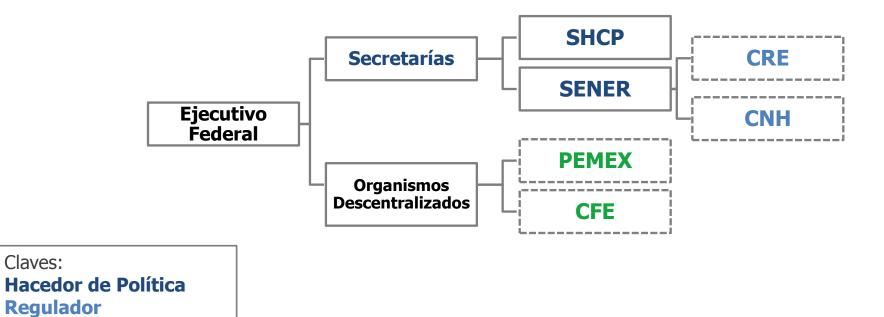
^{*} A partir de enero de 2016, cuando SENER transfiera a la CRE los permisos de las actividades de expendio al público, distribución, transporte por medios distintos a ductos y almacenamiento no ligado a ductos.







Arreglo institucional anterior





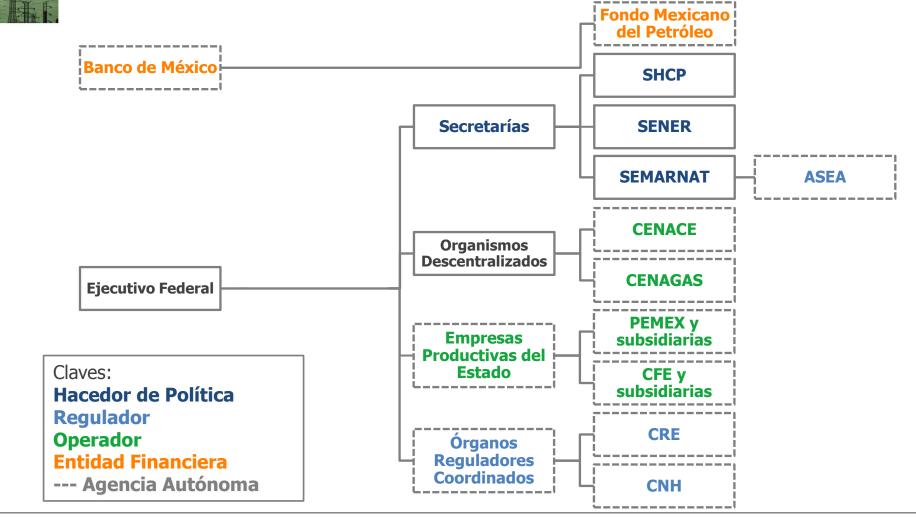
Claves:

Operador

--- Agencia Autónoma



Nuevo arreglo institucional







Características básicas



Upstream

- Autonomía técnica, operativa, de gestión y patrimonial, con personalidad jurídica propia.
- Podrán disponer de los ingresos derivados por los servicios que prestan conforme a sus atribuciones y facultades.
- Órgano de Gobierno integrado por siete Comisionados (cada uno de ellos designado por el Senado a partir de terna propuesta por el Titular del Ejecutivo Federal).
- Las sesiones son públicas y transmitidas a través de medios electrónicos de comunicación.
- Actividades sujetas a estrictas reglas de contacto y transparencia.
- Código de ética.



Electricidad + midstream y downstream





Otras Autoridades



• Permisos de importación y exportación de gas LP.



- Protección del proceso de competencia y libre concurrencia;
- Prevención y eliminación de prácticas monopólicas;
- Eliminación de restricciones al funcionamiento eficiente de los mercados.



Contenido Nacional.



- Promover y proteger los derechos del usuario final (consumidor);
- Verificar el cumplimiento de las disposiciones en materias de precios y tarifas establecidas;
- Aplicar sanciones y medidas por incumplimiento.





Atribuciones de la CRE

Midstream

- Otorgamiento de permisos de transporte y almacenamiento
- Regulación de acceso abierto a ductos de transporte e instalaciones de almacenamiento
- Determinación de usos propios
- Integración de sistemas de transporte y almacenamiento
- Autorización de gestores
- Regulación de calidad del producto
- Precio de venta de primera mano (transitorio)





Atribuciones de la CRE

Midstream

- Otorgamiento de permisos de transporte y almacenamiento
- Regulación de acceso abierto a ductos de transporte e instalaciones de almacenamiento
- Determinación de usos propios
- Integración de sistemas de transporte y almacenamiento
- Autorización de gestores
- Regulación de calidad del producto
- Precio de venta de primera mano (transitorio)

Downstream

- Otorgamiento de permisos de comercialización, transporte, almacenamiento, distribución y expendio al público.
- Regulación de acceso abierto a ductos de transporte e instalaciones de almacenamiento
- Determinación de usos propios
- Integración de sistemas de transporte y almacenamiento
- Autorización de gestores
- Regulación de calidad y medición





Atribuciones de la CRE

Midstream

- Otorgamiento de permisos de transporte y almacenamiento
- Regulación de acceso abierto a ductos de transporte e instalaciones de almacenamiento
- Determinación de usos propios
- Integración de sistemas de transporte y almacenamiento
- Autorización de gestores
- Regulación de calidad del producto
- Precio de venta de primera mano (transitorio)

Downstream

- Otorgamiento de permisos de comercialización, transporte, almacenamiento, distribución y expendio al público.
- Regulación de acceso abierto a ductos de transporte e instalaciones de almacenamiento
- Determinación de usos propios
- Integración de sistemas de transporte y almacenamiento
- Autorización de gestores
- Regulación de calidad y medición

General

- Supervisión de los mercados
- Autorización y límites a la integración
- Límites a la participación accionaria cruzada
- Límites a la concentración de mercado
- Desintegración vertical de actividades
- Reglas de conducta entre empresas relacionadas
- Opinión sobre planeación y política energética





Atribuciones de la CG de GLP

Conducir, coordinar y supervisar	Participar	Verificar
Solicitudes y modificación de permisos Proyectos de Resolución Evaluación de Temporadas Abiertas Visitas de verificación Solicitudes de tarifas y ajustes tarifarios Atención a consultas, requerimientos y quejas Publicación de información	 Diseño de propuestas de instrumentos regulatorios Evaluación del desarrollo de las actividades reguladas Determinación de los registros sobre precios, descuentos y volúmenes Requerimientos de información 	 Cumplimento de obligaciones





Permisos en materia de gas LP

Tipo de permiso	2015	Proyecto	
Transporte por ductos	5	1	
Almacenamiento	25	3	Permisos
Distribución por ducto	4	0	vigentes
Gestor de SI	0	0	CRE
TOTAL	34	4	
Actividad	Permisos	Equipo asociado	
Plantas de distribución	994	10 510 pipas 13 944 vehículos de reparto 14 millones aprox. de cilindros	Permisos
Estación de servicio con fin específico	2 401		vigentes
Estación de servicio para usos propios	360		SENER
Instalación de aprovechamiento de usos propios	0		
Bodegas de Expendio	3		
Actividad		Permisos	
Transporte		Permisos	
Almacenamiento		vigentesPEMEX	





iGracias!

www.cre.gob.mx





ANEXOS





Oferta y demanda 2004-2014

Miles de barriles diarios	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Origen	339.6	320.7	317.4	308.9	298.0	289.6	291.6	292.9	292.0	286.5	212.9
Oferta interna	255.0	247.8	241.8	226.0	209.3	209.6	212.8	210.5	206.4	207.1	156.7
Importación	84.6	72.9	75.6	82.9	88.7	80.0	78.8	82.4	85.6	79.5	56.2
Demanda interna	334.3	318.5	311.2	307.0	297.2	286.7	292.9	290.4	290.9	286.5	209.7
Exportación	0.2	1.8	2.1	1.0	0.1	1.1	0.1	1.5	0.1	0.2	1.3
Variación de inventarios *	5.0	0.4	4.1	0.9	0.7	1.8	-1.3	1.0	1.1	-0.1	2.0

Fuente: Fuente: IMP, con base en información de AMDA, AMIA, BANXICO, CONAGUA, CONAPO, CONUEE, CRE, EIA, EPA, IEA, INEGI, Pemex, SENER y empresas privadas





^{*} Incluye diferencias, empaque y barcos en tránsito.



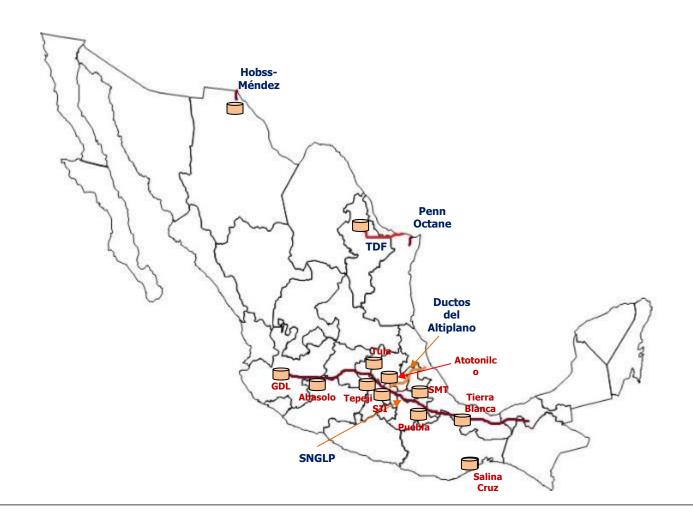
Ductos GLP







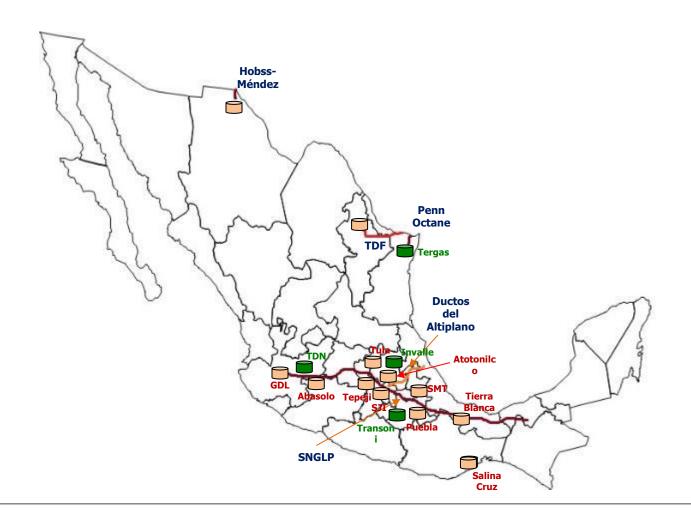
Ductos e IRGES GLP







Infraestructura GLP







IRGES

	IRGE (ubicación)	Capacidad (Bls)	Permisionario
1	Tula (Hidalgo) ²	136 000	PGPB (SNGLP)
2	Guadalajara ¹	56 000	PGPB (SNGLP)
3	Atotonilco (Hidalgo)	50 000	Ductos del Altiplano
4	Puebla	48 000	PGPB (SNGLP)
5	San Martín Texmelucan (Puebla)	32 000	PGPB (SNGLP)
6	Cd. Juárez	30 000	PGPB (Hobbs-Méndez)
7	TDF (Nuevo León)	28 000	TDF
8	Tierra Blanca (Veracruz)	24 000	PGPB (SNGLP)
9	Tepeji del Río (Hidalgo)	3 600	PGPB (SNGLP)
10	Salina Cruz ² (Oaxaca)	3 000	PGPB (SNGLP)
11	San Juan Ixhuatepec ² (Edo. Méx)	3 000	PGPB (SNGLP)
12	Abasolo (Guanajuato)	2 400	PGPB (SNGLP)

¹/ Suspensión definitiva



²/ Fuera de operación



Sistemas de almacenamiento

	PERMISIONARIO	Capacidad (barriles)		PERMISIONARIO	Capacidad (barriles)
1	Zeta Gas del Pacífico	869 000	13	Zeta Gas de Ciudad Juárez	9 000
2	Zeta Gas de Baja California	611 000	14	Gas Silza (Tijuana)	8 000
3	Termigas	434 000	15	Almacenadora de Gas Comercial (Juárez)	6 000
4	Terminal Marítima Gas Tomza	214 000	16	Gas Silza (Mexicali)	6 000
5	PGPB (Topolobampo)	210 000	17	Generadores de Energía del Noroeste	6 000
6	Transportadora del Norte SH (TDN)	80 000	18	Tergas	6 000
7	Nustar Internacional	34 000		Almacenadora de Gas Comercial	
8	PGPB (Rosarito)	32 000	19	(Piedras Negras)	6 000
9	Gas de Calidad	23 000	20	Gas Comercial de Villa Ahumada	5 000
10	Trans-Soni	14 000	21	Hidro Gas de Agua Prieta	5 000
11	Invalle	13 000	22	Zeta Gas de Ciudad Juárez	4 000
12	Gas Comercial de la Laguna	9 000	23	Bio Gas de Victoria	3 000





Factores de Conversión Gas LP

Factores de Conversión

Volumen

1	pie cúbico	0.02831684	metros cúbicos
1	metro cúbico	35.31467	pies cúbicos
1	metro cúbico	6.28981041	barriles
1	galón	3.7854	litros
1	litro	0.26417	galones (Estados Unidos)
1 1	barril barril	42 0.158987304	galones metros cúbicos
1	litro	0.521	kg. de gas



