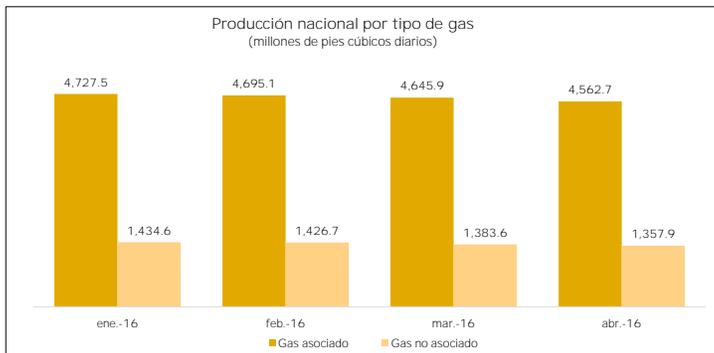
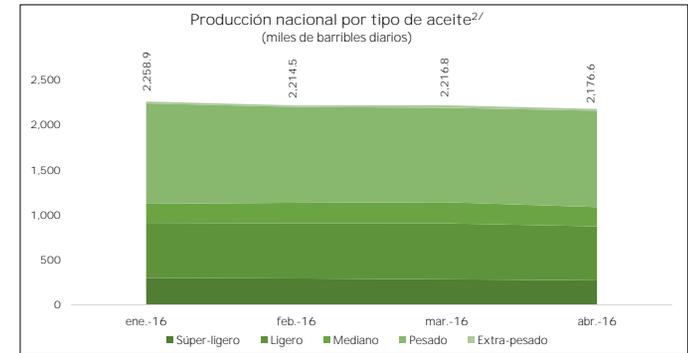
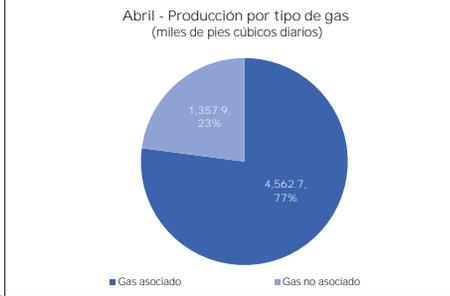
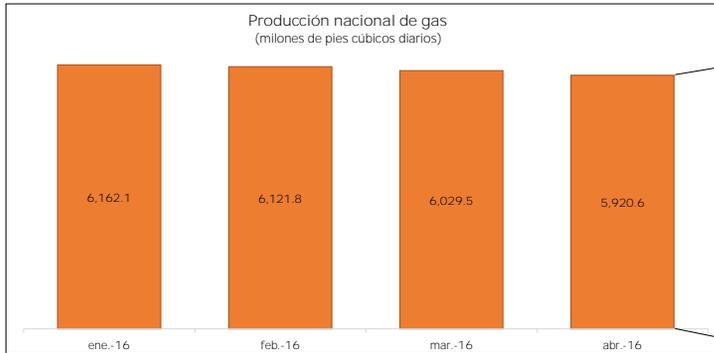
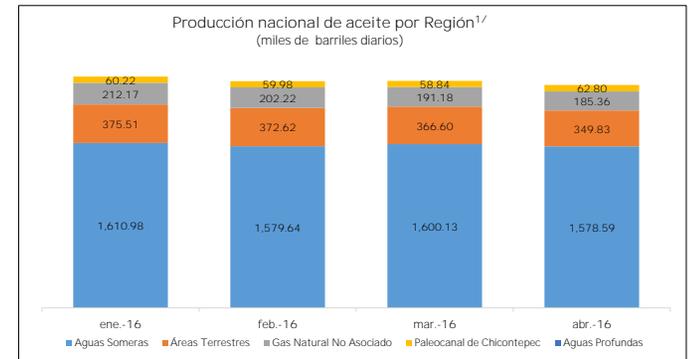
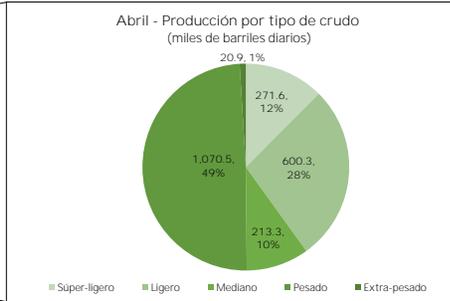
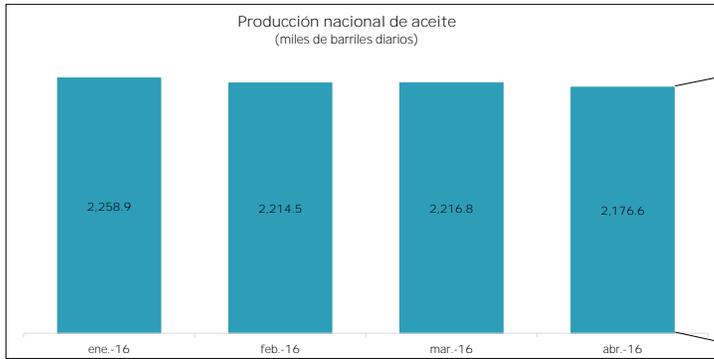


COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

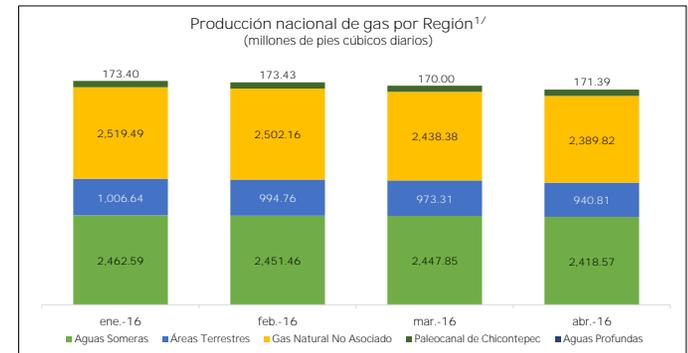
Producción de Hidrocarburos (enero 2016 - abril de 2016)

Indicadores Nacionales



NOTA:

Los volúmenes publicados corresponden a pozos ubicados dentro de las Asignaciones otorgadas a Petróleos Mexicanos en Ronda O (Sexto Transitorio del Transitorio del Decreto de Reforma Constitucional en materia Energética publicada en el DOF el 20 de diciembre de 2013). Dichos volúmenes fueron reportados por Petróleos Mexicanos al amparo del Transitorio Séptimo de los Lineamientos Técnicos en Materia de Medición de Hidrocarburos, el cual permite que la Empresa Productiva del Estado mida y determine el volumen y la calidad de los Hidrocarburos extraídos de cada Asignación mediante el establecimiento de diferentes Puntos de Medición, así como una metodología aprobada por la Comisión. Dicha Metodología permite la medición de los hidrocarburos mediante Balances, de conformidad con los artículos 26, 27, 34 y 35 de dichos Lineamientos. Cabe destacar que la información correspondiente a los volúmenes es reportada por Petróleos Mexicanos por Asignación de acuerdo a lo establecido en los numerales 5, 8, 10, 14, 17, 19 de las Reglas de Carácter General para Definir los Métodos de Ajuste del Valor de los Hidrocarburos de los Derechos Sobre Hidrocarburos, publicadas por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.



^{1/} Regiones:

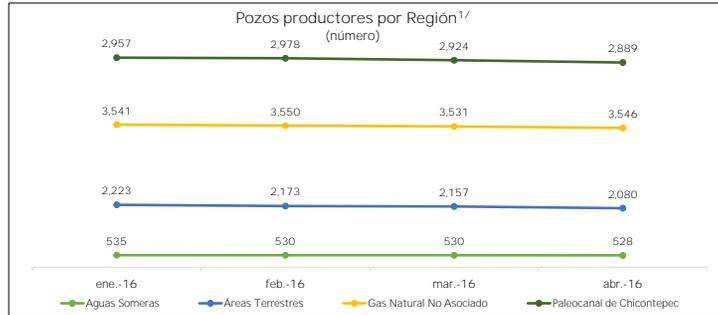
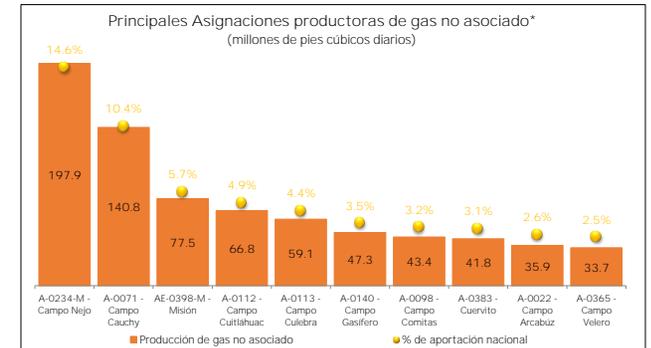
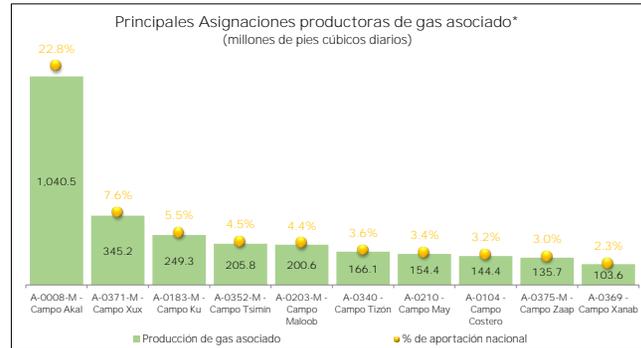
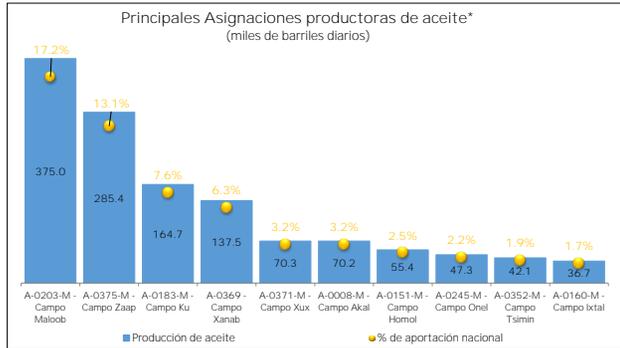
- a) Paleoacanal de Chicontepec: comprende las Asignaciones ubicadas en los municipios de Castillo de Teayo, Coatzacoatlán, Coyutla, Chicontepec, Espinal, Ixhuatlán de Madero, Temapache, Papantla, Poza Rica de Hidalgo, Tepetzintla o Tihuatlán, en el Estado de Veracruz de Ignacio de la Llave, o en los municipios de Francisco Z. Mena, Pantepec o Venustiano Carranza, en el Estado de Puebla.
- b) Áreas terrestres: comprende las Asignaciones ubicadas en cualquier porción o área terrestre dentro de los límites del territorio nacional, incluyendo los cuerpos de agua lacustres y palustres.
- c) Áreas marítimas con tirante de agua inferior a quinientos metros: comprende las Asignaciones ubicadas en las zonas marítimas mexicanas; que cuentan con un tirante de agua o profundidad inferior a quinientos metros, sin incluir los cuerpos de agua lacustres y palustres.
- d) Áreas marítimas con tirante de agua superior a quinientos metros (Aguas Someras): comprende las Asignaciones ubicadas en las zonas marítimas mexicanas; que cuentan con un tirante de agua o profundidad superior a quinientos metros.
- e) Gas natural no asociado: integrada por todas las Asignaciones exclusivamente de Gas Natural No Asociado que se encuentran en yacimientos que no contienen petróleo a las condiciones de presión y temperatura originales, conforme a las proyecciones verticales de las formaciones y el tipo de Hidrocarburo.

^{2/} Clasificación por grados API: a) Super-ligero: 39.0<API b) Ligero: 31.1<API≤39.0 c) Mediano: 22.3<API≤31.1 d) Pesado: 10.0<API≤22.3 e) Extra-pesado: API≤10.0

COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Producción de Hidrocarburos (enero 2016 - abril de 2016)

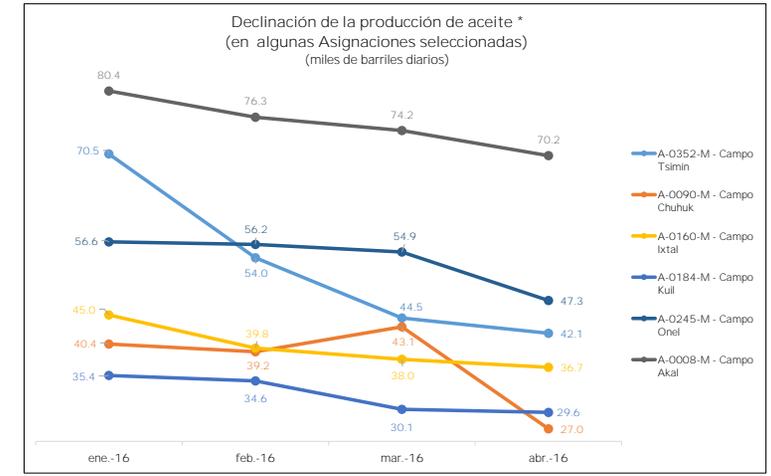
Indicadores por Asignación y por pozo



Principales pozos productores*	Asignación	Producción aceite (mbd)	% de aportación nacional
XANAB-32	A-0369 - Campo Xanab	27.51	1.26%
XANAB-3	A-0369 - Campo Xanab	21.85	1.00%
XANAB-52	A-0369 - Campo Xanab	21.45	0.99%
XANAB-22	A-0369 - Campo Xanab	18.40	0.85%
XANAB-72	A-0369 - Campo Xanab	14.77	0.68%
XANAB-31	A-0369 - Campo Xanab	14.36	0.66%
KAX-11	A-0176-M - Campo Kax	14.35	0.66%
ONEL-2	A-0245-M - Campo Onel	13.26	0.61%
XANAB-1DL	A-0369 - Campo Xanab	12.50	0.57%
ZAAP-24	A-0375-M - Campo Zaap	12.29	0.56%

Principales pozos productores*	Asignación	Producción total de gas (mmcpd)	% de aportación nacional
XUX-22	A-0371-M - Campo Xux	53.19	0.90%
XUX-4	A-0371-M - Campo Xux	43.30	0.73%
AKAL-3084	A-0008-M - Campo Akal	43.20	0.73%
AKAL-1014	A-0008-M - Campo Akal	42.56	0.72%
AKAL-53D	A-0008-M - Campo Akal	42.51	0.72%
TSIMIN-12	A-0352-M - Campo Tsimin	42.34	0.72%
XUX-36	A-0371-M - Campo Xux	40.50	0.68%
AKAL-469D	A-0008-M - Campo Akal	39.81	0.67%
XUX-11	A-0371-M - Campo Xux	36.45	0.62%
XUX-21	A-0371-M - Campo Xux	36.14	0.61%

	Producción promedio de aceite por pozo (mbd)				Producción promedio de gas por pozo (mmcpd)			
	Aguas Someras	Áreas Terrestres	Gas Natural No Asociado	Paleocanal de Chicontepec	Aguas Someras	Áreas Terrestres	Gas Natural No Asociado	Paleocanal de Chicontepec
ene.-16	3.01	0.17	0.06	0.02	4.60	0.45	0.71	0.06
feb.-16	2.98	0.17	0.06	0.02	4.63	0.46	0.70	0.06
mar.-16	3.02	0.17	0.05	0.02	4.62	0.45	0.69	0.06
abr.-16	2.99	0.17	0.05	0.02	4.58	0.45	0.67	0.06



1/ Regiones:

- a) Paleocanal de Chicontepec: comprende las Asignaciones ubicadas en los municipios de Castillo de Teayo, Coatzintla, Coyutla, Chicontepec, Espinal, Ixhuatlán de Madero, Tempache, Papantla, Poza Rica de Hidalgo, Tepetzintla o Tihuatlán, en el Estado de Veracruz de Ignacio de la Llave, o en los municipios de Francisco Z. Mena, Pantepec o Venustiano Carranza, en el Estado de Puebla.
- b) Áreas terrestres: comprende las Asignaciones ubicadas en cualquier porción o área terrestre dentro de los límites del territorio nacional, incluyendo los cuerpos de agua lacustres y palustres.
- c) Áreas marítimas con tirante de agua inferior a quinientos metros: comprende las Asignaciones ubicadas en las zonas marinas mexicanas; que cuenten con un tirante de agua o profundidad inferior a quinientos metros, sin incluir los cuerpos de agua lacustres y palustres.
- d) Áreas marítimas con tirante de agua superior a quinientos metros (Aguas Someras): comprende las Asignaciones ubicadas en las zonas marinas mexicanas; que cuenten con un tirante de agua o profundidad superior a quinientos metros.
- e) Gas natural no asociado: integrada por todas las Asignaciones exclusivamente de Gas Natural No Asociado que se encuentran en yacimientos que no contienen petróleo a las condiciones de presión y temperatura originales, conforme a las proyecciones verticales de las formaciones y el tipo de Hidrocarburo.

* Información al mes de abril de 2016.