

Avanzan en fracking Argentina, Brasil y Colombia

Adelantan a México en hidrocarburos

Deja ir el País inversiones con rondas suspendidas, insisten expertos

MARLEN HERNÁNDEZ

Mientras que México suspendió las rondas petroleras y la explotación de recursos no convencionales a través de fracturación hidráulica, mejor conocida como fracking, otros países de América Latina siguen avanzando en estos temas, resaltaron expertos.

Argentina subastó el 16 de abril áreas de exploración para la producción de gas y petróleo, recibiendo ofertas para 18 áreas contractuales por 13 empresas que sumaron 995 millones de dólares.

“En Brasil siguen avanzando con las rondas de aguas profundas, en donde hay muchos bloques y compañías que están participando y tienen varias subastas este año, ellos siguen avanzando con su programa”, resaltó Jeremy Martin, Vice-

presidente de Energía y Sustentabilidad del Institute of the Americas.

En Colombia perfeccionan un sistema llamado Procedimiento Competitivo Permanente que ofrecerá la posibilidad de solicitar la incorporación de áreas de manera permanente por parte de las compañías y realizar contrapropuestas, dijo.

En diciembre de 2018, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) anunció la cancelación de las rondas 3.2 y 3.3 de contratos para exploración y explotación de hidrocarburos que se componen por 37 bloques en tierra y 9 áreas no convencionales que requieren del fracking.

Así, ante una cantidad de recursos limitados por parte de las empresas, México se está quedando fuera de la competencia por los mismos, apuntó Martin.

“En el momento en que México dice que todo lo va a hacer a través de Pemex está perdiendo primeramente inversiones, esas inversiones se

Calendario petrolero

Con el fin de atraer inversiones privadas para el sector petrolero, Brasil y Argentina continúan ofreciendo áreas de exploración a través de concesiones y farm outs.



PAÍS	FECHA	ÁREAS	SUPERFICIE*	MODALIDAD
México	14/feb/2019	46	12,217	Concesión (Cancelada)
Argentina	16/Abr/2019	38	225,000	Concesión
México	9/Oct/2019	7	ND	Farm out
Brasil	10/Oct/2019	36	29,300	Concesión
Brasil	7/Nov/2019	5	ND	Farm out

*KM² / ND: No disponible / Fuente: CNH, ANP y SGE

están yendo a otras partes que pueden ser incluso con menor potencial que lo que puede ofrecer México”, coincidió Gonzalo Monroy, director de la consultora GMEC y especialista del sector energético.

ENI, BP, Shell y Qatar Petroleum, algunas de las empresas que ganaron áreas contractuales en las rondas petroleras en México, tam-

bién ofertaron en Argentina. Monroy resaltó que Colombia y Argentina también están avanzando en sus esfuerzos para realizar la extracción de hidrocarburos a través del fracking.

Diversos estudios señalan que de los 112.8 mil millones de barriles de crudo equivalente que componen los recursos prospectivos de

México, 53.4 por ciento se encuentra en áreas no convencionales y para extraerlos se requiere de esa técnica.

Luis Miguel Labardini, especialista energético, estimó que en 2021 los privados estén produciendo en México 300 mil barriles diarios y se mostró confiado en que al ver los resultados de las rondas éstas sean reactivadas.

Desaprovechan reservas 3P.- CNH

KARLA OMAÑA

El País cuenta con más de 100 millones de barriles de reservas 3P (probadas, probables y posibles) que no están siendo aprovechadas ni por privados, ni por el Estado.

De acuerdo con la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), éstos recursos podrían ser de gran utilidad para el nuevo Gobierno, si su intención es alcanzar una producción de 2.4 millones de barriles diarios hacia final de sexenio.

Pero ni Pemex, ni otros operadores están sacando provecho de ese potencial de hidrocarburos con el que cuenta el País, dice.

“En reservas 3P el Estado tiene más de 100 millones de barriles; sería muy adecuado que se pudiera buscar los mecanismos para extraer esos hidrocarburos y poder ser de beneficio para el País”,

aseguró Néstor Martínez, comisionado de la CNH, durante la 21 sesión ordinaria de la Comisión.

En tanto, Sergio Pimentel, comisionado de la CNH, añadió que es fundamental que se pongan a trabajar las áreas que son ociosas, ya sea por Pemex o cualquier otro adjudicatario de éstas.

“Estas áreas que hoy están en poder del Estado, y que no han sido asignadas a Pemex, o que no han sido adjudicadas, en el medio plazo, nos va a pegar en el número de reservas, teniendo en claro que hoy tenemos reservas que no tienen operador”, aseguró Pimentel.

De acuerdo con Arturo Carranza, especialista de la consultora Mercury y experto del sector energético, una estrategia de producción inteligente por parte de Pemex, debería considerar la incorporación de reservas.

En caída

Recientemente, la CNH dio a conocer el último dato de reservas 3P en el País.

-1.9%
cayeron las reservas 3P de enero de 2018 al primero de enero de 2019.

42.7%
han caído estas reservas desde 2012.

25,106
millones de barriles diarios de petróleo crudo equivalente serán las de 2019.

Impulsan en hoteles uso de energía solar

DIANA GANTE

El sector hotelero de la Península de Yucatán podrá ahorrar hasta 60 por ciento de gas LP con el uso de energía solar para generar agua caliente en el verano.

Esto gracias al diseño del programa MiSOL- Calor Solar que hizo la Comisión nacional para el uso Eficiente de la Energía (Conuee) en coordinación con el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) y el Banco Nacional de Comercio Exterior (Bancomext).

Dichas instituciones trabajaron para eficientar la energía utilizada y los sistemas de calentamiento de agua, ya que en el verano el consumo de combustibles convencionales para tener

agua caliente en los hoteles aumenta por el número de visitantes.

A través de un asesoramiento técnico y financiero, se optimiza el uso de agua caliente en habitaciones, lavanderías, albercas y jacuzzis.

Odón De Buen, presidente de la Conuee, explica que se entrega una propuesta a los dueños de los hoteles con un presupuesto avalado por la Comisión para la instalación de los calentadores solares y el tipo de financiamiento que pueden utilizar; pero no se ha tenido la difusión y ni el apoyo gubernamental suficiente.

El coordinador del proyecto, Pablo Cuevas Sánchez, comenta que la falta de implementación se debe al desconocimiento del recurso.

Preocupa apoyo a Pemex con fondo

REFORMA / STAFF

Utilizar 130 mil millones de pesos del Fondo de Estabilización de los Ingresos Presupuestarios (FEIP) para apoyar a Pemex será un error, aseguró el Instituto Mexicano de Ejecutivos de Finanzas (IMEF) en su informe mensual.

“Ello sería un error, pues los recursos de dicho fondo son para compensar caídas en los ingresos presupuestales federales y no para solucionar un problema estructural financiero de una empresa del Estado”, afirma el IMEF.

Es necesario que Pemex dé a conocer su plan de negocios con detalle para vislumbrar cómo piensa enderezar la delicada situación financiera que tiene, dice el organismo.

El sector empresarial mantiene su preocupación por Pemex debido a la persistencia del nuevo Gobierno por construir la refinería de Dos Bocas, afirmó el Instituto. Se ha demostrado que la refinería es un proyecto de rentabilidad inviable, asegura el instituto.

El riesgo es que las calificadoras internacionales degraden nuevamente la calificación de Pemex y que ello pueda arrastrar también la calificación de la deuda soberana, advirtió el IMEF.

De hecho, con un 70 por ciento de probabilidad, se espera una reducción de la calificación crediticia de México debido al endeudamiento por la construcción de la refinería de Dos Bocas, según Gabriela Siller, directora de Análisis Económico y Financiero de Banco Base.

“La refinación de petróleo no es rentable en México por lo que no servirá para el pago de la deuda de Pemex por construir la refinería, lo que obligará al Gobierno mexicano a apoyar a Pemex”, refirió.



Mercados financieros

DÓLAR 48 HORAS
(Pesos por dólar/venta) **\$18.9515**

MONEDAS EN MÉXICO
(Cotización de venta)

	Cierre	Var. Abs.
Dólar menudeo	peso/dólar 19.2500	0.1000
	dólar/peso 0.0519	-0.0003
Dólar Fix	peso/dólar 18.8359	-0.0121
	dólar/peso 0.0531	0.0000
Dólar 48 hrs.	peso/dólar 18.9515	0.1015
	dólar/peso 0.0528	-0.0003
Euro	peso/euro 21.2637	0.0263
	euro/peso 0.0470	-0.0001
Euro/dólar	0.9053	0.0035
Dólar/euro	1.1046	-0.0035

EL PESO EN CHICAGO \$/DLS
(Cotización del futuro al cierre)

	Cierre	Anterior
Junio 19	19.1204	18.9753
Septiembre 19	19.3798	19.2678
Diciembre 19	19.6463	19.5312

MERCADOS EN EL MUNDO

Indicador	Cierre	Var. %
Dow Jones	26,656.39	0.55
S&P 500	2,933.68	0.88
Nasdaq	8,120.82	1.32
Bovespa	95,923.24	1.41
Merval	30,926.73	0.46
FTSE 100	7,523.07	0.85
Dax 30	12,235.51	0.11
CAC 40	5,591.69	0.20
Nikkei	22,259.74	0.19
Hang Seng	29,963.24	0.00

Fuente: Bolsas de cada país

ACCIONES DEL S&P/BMV IPC

Instrumento	Valor (Pesos)	Var. Unitaria	Var. %	Importe (Miles de pesos)	Var. Anual	Máx. 12 meses	Min
AC*	106.55	-0.01	-0.01	74,485	-17.09	129.97	99.30
ALFAA	20.07	-0.06	-0.30	74,263	-15.64	25.54	19.52
ALPEKA	24.95	-0.55	-2.16	32,522	-6.55	32.99	23.12
ALSEA*	44.37	0.13	0.29	34,431	-35.65	71.50	40.33
AMXL	14.53	-0.29	-1.96	268,965	-16.49	17.88	12.32
ASURB	307.44	1.92	0.63	49,657	-7.82	400.36	263.40
BBAJIOO	40.11	-0.12	-0.30	23,257	0.30	47.30	32.78
BIMBOA	40.67	0.15	0.37	160,498	-6.05	43.86	34.92
BOLSAA	40.64	-0.58	-1.41	102,910	13.87	42.11	29.46
BSMXB	31.97	-0.14	-0.44	132,420	16.47	32.92	23.28
CEMEXCPO	9.06	-0.09	-0.98	316,546	-22.37	14.10	8.71
CUERVO*	29.05	-0.04	-0.14	10,869	-9.61	34.47	22.06
ELEKTRA*	1,012.89	-0.80	-0.08	6,259	98.54	1,104.01	491.01
FEMSAUBD	181.85	1.22	0.68	297,392	1.82	188.00	161.25
GAPB	192.14	-2.52	-1.29	69,059	-0.40	208.26	132.74
GCARSOA1	71.53	-0.34	-0.47	8,804	7.37	79.25	58.15
GCC*	106.94	-1.05	-0.97	33,895	2.29	134.98	95.20
GENERAR*	19.18	0.00	0.00	186,007	32.83	21.48	12.78
GFNBURRO	28.71	0.02	0.07	36,107	-8.65	31.70	25.40
GFNORTEO	123.08	-0.08	-0.06	685,039	5.21	138.74	82.77
GMEXICOB	58.52	-0.13	-0.22	566,411	-6.17	64.65	36.75
GRUMAB	196.84	-1.18	-0.60	184,557	-14.07	258.95	194.97
IENOVIA*	83.48	0.66	0.80	44,194	1.72	95.33	64.61
KIMBERA	33.39	-0.46	-1.36	364,779	2.81	34.61	27.63
KOFUBL	121.13	0.20	0.17	37,443	-2.15	127.62	119.53
LABB	15.61	0.68	4.55	12,015	-13.90	19.28	11.10
LIVEPOLC-1	119.15	-1.24	-1.03	23,007	-5.76	152.97	108.50
MEGACPO	89.42	-2.08	-2.27	54,943	3.71	101.99	79.06
MEXCHEM*	45.02	-1.13	-2.45	142,371	-22.84	67.79	42.71
OMAB	115.05	-0.56	-0.48	64,426	15.06	135.99	84.86
PE&OLES*	223.87	-1.58	-0.70	31,609	-42.25	395.44	205.00
PINFRA*	187.38	1.13	0.61	64,325	-2.85	209.96	162.98
RA	101.60	-2.53	-2.43	66,091	-12.45	121.74	82.51
TLEVISACPO	39.90	0.18	0.45	51,570	-40.39	80.80	39.32
WALMEX*	55.53	-0.91	-1.61	869,721	6.34	58.00	46.56

LA BOLSA EN MÉXICO

(Puntos del S&P/BMV IPC)

45,148.32

Importe 6,388 (millones de pesos) | Volumen 137 (millones de acciones)

Var. día **-0.51%** | Var. mensual **5.73%**

TASAS

	Último	Anterior
Cetes 1 día	8.3000	8.2700
Cetes 28 días*	7.8100	7.7600
Cetes 91 días*	8.0500	8.0500
Papel bancario 1 día	8.2400	8.2700
Bono a 10 años México	8.1200	8.1000
TIE 28 días	8.4975	8.4950
UDI	6.277580	6.277086
Bono 10 años EU	2.5681	2.5889
Tasa de descuento (FED)	2.5000	2.5000
Prime rate	5.5000	5.5000
Libor 1 mes	2.4766	2.4809

* Subasta primaria semanal.

ENERGÉTICOS

	Último	Anterior
BRENT (Dls. por barril)	74.51	74.04
WTI (Dls. por barril)	66.30	65.70
MEZCLA (Dls. por barril)	65.51	63.03
HENRY HUB	2.46	2.52

(Dls. por millón de BTUs)

SÁBADO MAYO 4' 2019

T-MOBILE ARENA - LAS VEGAS, NV

LIVE ON DAZN

¡VA POR MÉXICO!