



elektron

Boletín del **FRENTE DE TRABAJADORES DE LA ENERGIA** de MEXICO
Organización obrera afiliada a la FEDERACION SINDICAL MUNDIAL
www.fte-energia.org | prensa@fte-energia.org | <http://twitter.com/ftenergia> |
<http://ftemexico.blogspot.com> | *Volumen 11, Número 234, agosto 24 de 2011*

Primeros contratos petroleros EyP desde 1938

La Constitución de 1917 murió, fue sustituida por el Tratado de Libre Comercio con Norteamérica. El artículo 27 no existe más, fue cambiado por el Anexo 602.3 del TLC. La ley es la legislación secundaria. PeMEX será PeUSA. El lema se modifica, ahora será: “Al servicio de la patria (norteamericana)”. Pemex convertida en oficina otorgadora de contratos privados ilegales. La desnacionalización sigue incontenible. ¡La re-nacionalización energética es necesaria!

Pemex anuncia el inicio de la expropiación petrolera extranjera

Así lo anunció Pemex, en el Boletín 77 del 18 de agosto de 2011, en www.pemex.com

Villahermosa, Tabasco.- Petróleos Mexicanos anunció hoy el fallo de la primera ronda de licitaciones de los Contratos Integrales para Exploración y Producción de campos maduros de la región sur.

El director general de Pemex, Juan José Suárez Coppel, encabezó el acto de presentación y apertura de propuestas que se realizó en esta ciudad.

Las empresas que resultaron ganadoras, con estricto apego a las reglas y requisitos técnicos y económicos expresados en las bases de licitación, fueron:

Petrofac Facilities Management Limited para los campos Santuario y Magallanes, y Administradora de Proyectos en Proyectos de Campos para el campo Carrizo.

El 1 de marzo del presente año PEP lanzó al mercado esta primera ronda de licitaciones de Contratos Integrales EP.

El gran interés que despertó este proceso entre las empresas de la industria, tanto

nacionales como extranjeras, se vio reflejado en la compra de más 50 paquetes de bases de licitación por 27 empresas entre operadoras y de servicios, para las tres áreas contractuales.

El pasado 29 de julio, conforme al calendario establecido, se llevó a cabo la precalificación de 17 empresas, mismas que entregaron la documentación requerida.

El proceso, que abarcó cinco meses, se caracterizó por su apertura, orden y transparencia, con la participación activa de la Secretaría de la Función Pública a través del un testigo social (sic) designado (sic) por la propia Secretaría.

Las empresas interesadas tuvieron la oportunidad de efectuar un gran número de visitas tanto al cuarto de datos como a las áreas contractuales, además de asistir a un taller de temas técnicos y financieros relacionados con el modelo de contrato y a nueve juntas de aclaraciones.

En el acto, Suárez Coppel señaló que los contratos integrales buscan expandir y fortalecer las operaciones de PEP mediante un modelo competitivo, lo que representa una nueva forma

2011, *elektron 11 (234) 2*, FTE de México de colaboración entre Pemex y la industria petrolera.

Este nuevo esquema, derivado de la reforma energética de 2008, precisó, permitirá a Pemex ampliar su flexibilidad operativa y su capacidad de ejecución, al incorporar nueva tecnología en sus procesos, lo que redundará en mayor eficiencia y en un incremento de su producción de gas y crudo.

Los tres primeros campos maduros en ser licitados, abarcan una superficie total de 312 km², con una reserva de 207 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Su producción actual es de casi 15 (sic) mil barriles diarios y se estima que la entrada en vigor de los contratos permita incrementarla a 55 mil barriles.

A su vez, el director general de Pemex Exploración y Producción, Carlos Morales Gil, agradeció la participación de todas las empresas y las invitó a considerar las próximas licitaciones que se abrirán bajo el mismo esquema para campos maduros de la región norte, Chicontepec y aguas profundas.

La información de esta primera ronda de licitación de los contratos integrales está disponible en internet en www.contratos.pemex.com/

Campos maduros *Región Sur*

La siguiente es información de Pemex. En la Región Sur se han identificado alrededor de 40 campos maduros con 420 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (mmbpce), que se pueden agrupar en ocho áreas. Estos campos se han caracterizado considerando años de producción, contribución a la producción actual, índice de madurez y pico de producción.

Para la selección de estas ocho áreas Pemex evaluó distintos campos petroleros tomando en cuenta criterios tales como el valor económico, las reservas, la disponibilidad y calidad de información técnica y las localizaciones a perforar de cada uno de los campos.

Se identificaron tres áreas iniciales, Magallanes, Santuario y Carrizo con una superficie total aproximada de 312 km², una reserva total (3P) de 207 mmbpce y una producción actual es de 14 mbd.

Dadas las características y oportunidades que presenta este proyecto, PEMEX ha convenido iniciar la implementación de los primeros Contratos Integrales EP en estas tres áreas de campos maduros.



Los tres campos maduros de la región Sur, en Tabasco. Fuente: Pemex

Características de los tres campos maduros de la región sur

Área	Campos (6)	Superficie (km ²)	Sectores 1' x 1'	Reserva de hidrocarburos (mmbpce)	Reservas totales (3P) al 1° de enero de 2010		Pozos Producción (núm.)	Pozos Perforados (núm.)	Yacimientos (núm.)	Producción actual	
					Aceite (mmb)	Gas (mmmpc)				Aceite (bpd)	Gas (mmpcd)
Carrizo	Carrizo	-	4 *	51.1	49.8	5.8	-	43	7	-	-
Subtotal		13.01	4 *	51.1	49.8	5.8	-	43	7	0	0
Magallanes	Otates	-	52	6.3	4.9	6.7	19	64	47	3,133	8.67
	Sánchez, Magallanes	-		97.8	87.8	86.7	35	711	461	3,700	4.92
Subtotal		169.06	52	104.1	92.7	93.4	54	775	508	6,833	13.59
Santuario	Caracolillo	-	40	0	0	0	-	11	8	0	0
	El Golpe	-		11.2	11.2	6.5	14	136	25	1,237	0.42
	Santuario	-		28.4	28.4	19	18	64	23	5,540	3.25
Subtotal		129.93	40	39.6	39.6	25.5	32	211	56	6,777	3.67
Total		312.00	96	194.8	182.1	124.7	86	1,029	571	13,610	17.26

Fuente: www.pemex.com, bpd: barriles de petróleo diarios, mmb: millones de barriles, mmmpc: millones de pies cúbicos diarios, mmmpc: miles de millones de pies cúbicos. * La tabla original contiene algunos errores numéricos. <http://contratos.pemex.com/portal/index.cfm?action=content§ionID=5>

Carrizo

El Área Carrizo pertenece al complejo Antonio J. Bermúdez, del Activo Integral Samaria - Luna, de la Región Sur. Geográficamente se ubica en el municipio del Centro, Estado de Tabasco, a 8 km al oeste de la ciudad de Villahermosa.

El Área Carrizo se ubica entre las coordenadas geográficas 93° 1'0" W y 92° 59'0" W. Su extensión está determinada por las siguientes coordenadas geográficas (sic).

Características del área Carrizo

Concepto	Reservas	Unidad	
Pozos Perforados		43	
Pozos en Operación		0	
Tipo de Hidrocarburo		Aceite pesado (22° API) y extrapesado (7.12° API)	
Campos		Carrizo	
Extensión		13.01 Km ²	
	1P	Aceite	0 mmb
		Gas	0 mmmpc
Reservas al 1° de Enero de 2010	2P	Aceite	5 mmb
		Gas	3.3 mmmpc
	3P	Aceite	49.8 mmb
		Gas	5.8 mmmpc
Producción Actual		Campo Cerrado	

Fuente: Pemex, mmb: millones de barriles, mmmpc: miles de millones de pies cúbicos.

Ubicación del área Carrizo



Fuente: Pemex

Magallanes

El área Magallanes pertenece al complejo Ogarrío-Magallanes del Activo Integral Cinco Presidentes, en la Región Sur de Pemex Exploración y Producción (PEP).

Geográficamente, se localiza en el sureste de México, al norte del Istmo de Tehuantepec aproximadamente a 50 km al oriente de la ciudad de Coatzacoalcos, Veracruz, en la cuenca Salina del Istmo, en la porción occidental del Estado de Tabasco.

Los límites del área en coordenadas geográficas se ubican entre los paralelos 18°3'0"

y 18°14'0" de latitud norte y los meridianos 94°0'0" y 93°50'0" de longitud oeste. Para fines de delimitar la extensión del bloque se generó el siguiente polígono con sus respectivas coordenadas geográficas.

El acceso al campo Otates se localiza en el km 338 de la carretera federal Coatzacoalcos-Villahermosa. El campo Sánchez Magallanes está comunicado por medio del camino La Venta-Magallanes, tiene también conexión con la carretera federal a Villahermosa, Tabasco, en el km 351.

Ubicación del área Magallanes



Fuente: Pemex

Características del área Magallanes

Concepto	Reservas	Unidad	
Pozos Perforados		775	
Pozos en Operación		54	
Tipo de Hidrocarburo		Aceite negro (33° API)	
Campos		Otates, Sánchez, Magallanes	
Extensión		169.06 Km2	
	1P	Aceite	18.4 mmb
		Gas	21.9 mmmpc
Reservas al 1° de Enero de 2010	2P	Aceite	30.8 mmb
		Gas	33.5 mmmpc
	3P	Aceite	92.7 mmb
		Gas	93.4 mmmpc
Producción Actual		Aceite	6,833 bpd
		Gas	13.59 mmpcd

Fuente: Pemex, bpd: barriles de petróleo diarios, mmb: millones de barriles, mmpcd: millones de pies cúbicos diarios, mmmpc: miles de millones de pies cúbicos.

Santuario

El área Santuario está formada por los campos Santuario, El Golpe y Caracolillo. Pertenece al Complejo El Golpe-Puerto Ceiba, del activo integral Bellota-Jujo, de la Región Sur de Pemex Exploración y Producción (PEP).

Geográficamente se ubica en la cuenca

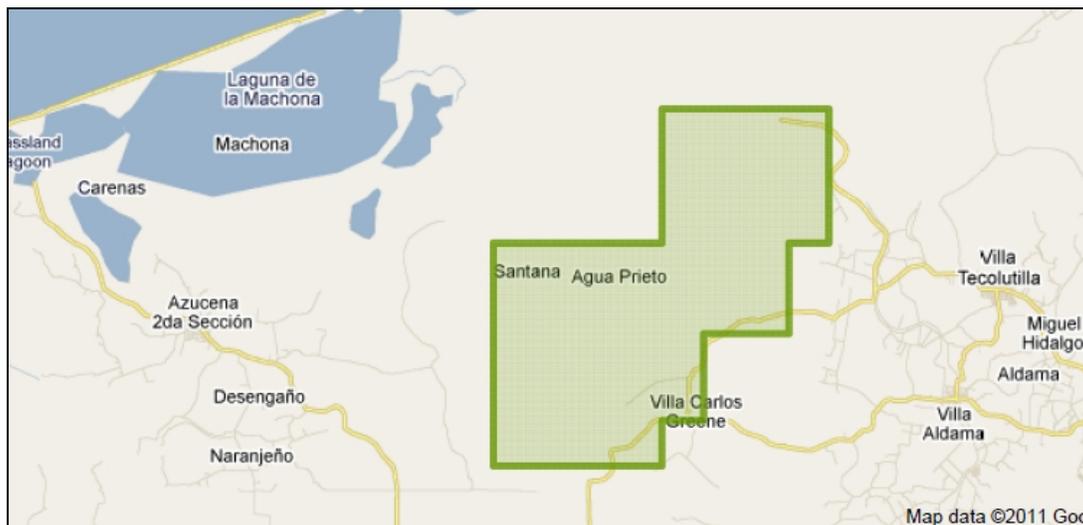
Salina del Istmo, en la porción occidental del estado de Tabasco, en el sureste de México, al norte de la depresión morfotectónica conocida como Istmo de Tehuantepec, aproximadamente al oeste de la ciudad de Comalcalco.

Características del área Santuario

Concepto	Reservas	Unidad	
Pozos Perforados		221	
Pozos en Operación		32	
Tipo de Hidrocarburo		Aceite negro (29 - 36° API)	
Campos		Caracolillo	
Extensión		129.93 Km2	
	1P	Aceite	39.6 mmb
		Gas	25.5 mmmpc
Reservas al 1° de Enero de 2010	2P	Aceite	39.6 mmb
		Gas	25.5 mmmpc
	3P	Aceite	39.6 mmb
		Gas	25.5 mmmpc
Producción Actual		Aceite	6,777 bpd
		Gas	3.67 mmpcd

Fuente: Pemex, bpd: barriles de petróleo diarios, mmb: millones de barriles, mmpcd: millones de pies cúbicos diarios, mmmpc: miles de millones de pies cúbicos.

Ubicación del área Santuario



Fuente: Pemex

Termina la expropiación petrolera mexicana

78 años después de la epopeya de 1938, cuando los hidrocarburos fueron rescatados para la nación en enormes movilizaciones de los mexicanos, un puñado de traidores se apoderó del gobierno y se dedicó a torcer la historia. Partidos políticos y personeros electoreros, disfrazados de “expertos”, avalaron el atraco.

El 2008 fue crucial. Ese año, diputados y senadores decidieron que la Constitución no valdría más. Ahora será la legislación secundaria, contraria a la Constitución, en los términos definidos por el Capítulo VI del TLC, especialmente, el Anexo 602.3 del mismo.

Antes, Pemex contrataba a las empresas indicándoles dónde quería que le perforaran un pozo y les pagaba por ese servicio, pero ahora las firmas privadas tomarán decisiones de dónde perforar y poner pozos (Gazcón F., en *Excelsior*, 19 ago 2011).

Bajo esta modalidad de Contratos Integrales (cuyo origen son los contratos incentivados), las empresas arriesgan su capital en la exploración y en la construcción de infraestructura para la extracción, y si sacan petróleo se lo deben vender únicamente a Pemex, en el precio establecido en la licitación.

Petrofac Facilities Management se comprometió a vender a Pemex en 5.01 dólares el barril de petróleo crudo equivalente que extraiga de los campos maduros de Magallanes, y en el mismo precio lo que obtenga de la zona de El Santuario.

En tanto que Administradora en Proyectos de Campos ofreció venderle a Pemex en 5.03 dólares el barril de petróleo crudo equivalente que extraiga de El Carrizo, zona de la que actualmente no se extrae nada de petróleo.

Si las petroleras privadas no encuentran petróleo, pierden una parte de su dinero, ya que bajo estos contratos Pemex solo se compromete a pagar 75 por ciento de lo que inviertan, y el restante 25 por ciento depende del rendimiento de los pozos que perforen.

Una vez que recuperen el otro 25 por ciento, la ganancia de las petroleras estará en la diferencia entre sus gastos de operación y el precio al que venderían a Pemex cada barril de petróleo crudo equivalente.

En tanto, la ganancia de Pemex será la diferencia entre el precio que pagará a las empresas por cada barril y la cotización en el mercado de hidrocarburos.

Para Magallanes y El Santuario, Pemex había pedido un precio máximo de 7.97 y 7.98 dólares por barril, respectivamente. Para El

carrizo, Pemex había establecido 13.31 dólares por barril (González N., en *Milenio*, 19 ago 2011).

Según información de Pemex, las tres zonas petrolíferas cuentan con una superficie de 312 kilómetros cuadrados, una reserva de 207 millones de barriles de petróleo equivalente y una producción actual de 14 mil barriles diarios.

La licitación de los contratos es la número 18575062-512-11.

En marcha la expropiación petrolera extranjera

Las empresas beneficiarias de los contratos otorgados por Pemex son:

Petrofac Facilities Management Limited

Esta empresa cotiza en la Bolsa de Londres. El año pasado tuvo ingresos por 11.7 mil millones de dólares.

La empresa realiza negocios a escala internacional como proveedora de servicios y soluciones para la industria de producción y procesamiento de petróleo y gas.

Este corporativo que resultó ganador para desarrollar los campos de Magallanes y Santuario, tendrá un contrato para explotación por 25 años, el cual firmará con Pemex el 18 de octubre.

Petrofac tendrá un período de transición de tres meses para tomar la responsabilidad de operación de los campos.

Se comprometió a invertir 500 millones de dólares.

La empresa recibirá de reembolso 75% de sus gastos de desarrollo, bajo un mecanismo de recuperación de costo, además de que recibirá una tarifa por cada barril de producción incremental.

Las áreas que explotará comprende dos campos maduros que Pemex ha estado operando desde 1960 y que juntos tienen casi mil pozos produciendo actualmente 14 mil barriles por día.

Petrofac proporcionará una solución integral para elevar la producción petrolera, mediante la reactivación y desarrollo de los campos.

Fuente: Gazcón F., en *Excelsior*, 19 ago 2011.

Administradora de Proyectos en Proyectos de Campos

La regiomontana Administradora de Proyectos en Proyectos de Campos, S.A. de C.V., ganadora de la licitación para explotar los campos petroleros de Carrizo, sorprendió a muchos empresarios y representantes de las grandes empresas petroleras que participaron en la licitación por los contratos integrales de Pemex.

Sorprendió porque se conoce poco de ella en la industria.

Únicamente se sabe que está asociada con GPA Energy, del Grupo Industrial Monclova (dedicado a la exploración y explotación de hidrocarburos en el bloque Monclova, perteneciente a la Cuenca de Burgos) con otra compañía colombiana Production Testing Services.

Ahora, este corporativo tiene en sus manos un contrato por 25 años para explorar y sacar petróleo de los campos de Tabasco, llamados Carrizo, muy cercanos a Villahermosa, de donde antes no se extraía ni una gota de crudo.

Se estima que la firma será socia de Petróleos Mexicanos en el nuevo consorcio que se creará para su aventura en el sureste.

Pemex tendría solo diez por ciento de las acciones y la regiomontana un 90 por ciento.

Algunas de las empresas que participaron en la licitación podrían reclamar el que se le haya dado el contrato a una desconocida, según fuentes de Pemex.

Fuente: Gazcón F., en *Excelsior*, 19 ago 2011.

Roto el Pacto político de la nación

La expropiación petrolera de 1938 fue un gran acontecimiento. Junto con la nacionalización de la industria eléctrica en 1960, son tal vez dos de los más importantes hechos políticos de la posRevolución Mexicana.

Ambos hechos son los elementos más importantes de la Constitución política del país, entendida como un Pacto político de la nación. Hoy, ese Pacto está roto por los sucesivos gobiernos neoliberales del PRI y del PAN, apoyados por los demás partidos políticos.

2011, *elektron* 11 (234) 8, FTE de México

La legalidad constitucional está rota. La contra-reforma energética de 2008, que generalizó la privatización de todas las fuentes, renovables y no renovables, de energía no solo es lesiva sino contra-revolucionaria. Los contratos integrales de Pemex son la expresión de esa antinacional política.

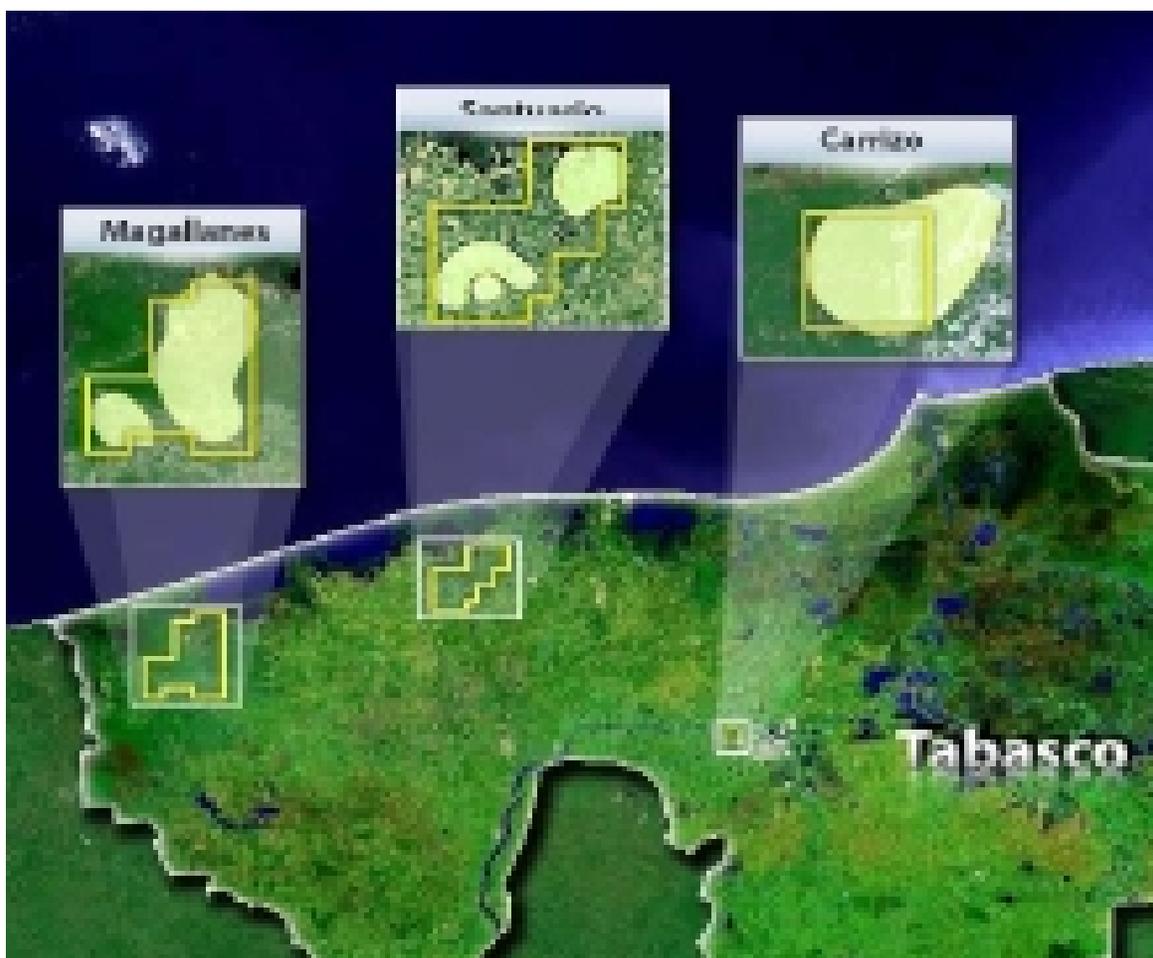
El sector privado ya participaba en actividades de Pemex, como la perforación de pozos. Pero ahora se ha ampliado a la petroquímica, gas natural, exploración y explotación de petróleo. Los tres campos maduros del sureste son apenas el principio. Seguirá la región norte y Chicontepec, después las aguas profundas del Golfo de México.

La re-nacionalización es necesaria

¿Cómo impedir que se siga entregando la nación y sus recursos naturales al capital? Mediante la re-nacionalización energética. No es tarea sencilla, por supuesto, pero es necesaria.

¿Quién la hará y cuando? La hará el pueblo de México, organizado con independencia de partidos políticos traidores y politiqueros electoreros.

La re-nacionalización se hará cuando nos decidamos y estemos suficientemente organizados. Esto no depende de nuestra voluntad sino de nuestros hechos. Este proceso ya empezó y debemos culminarlo.



Primeros contratos anticonstitucionales entregados por el gobierno al capital. Fuente: Pemex

Frente de Trabajadores de la Energía,
de México