

REPORTE SEMANAL DE INFORMACIÓN ECONÓMICA OPORTUNA

SEMANA XXXI: DEL 07 AL 11 DE AGOSTO DE 2017

14 DE AGOSTO DE 2017

Contenido	Página
<i>La Inversión Extranjera Directa en América Latina y el Caribe 2017</i>	2
<i>Resultados de la Segunda y Tercera Convocatorias de la Ronda Dos</i>	4
<i>Reporte de las Economías Regionales: Banxico</i>	5
<i>Indicadores Económicos de Coyuntura</i>	7

Indicadores Macroeconómicos

Indicadores Macroeconómicos			
Indicador	04/08/2017	11/08/2017	Variación
Dólar ventanilla (pesos por USD)	\$18.10	\$18.11	↑
Petróleo Mezcla Mexicana (USD por barril)	\$46.28	\$46.40	↑
Índice de Precios y Cotizaciones (unidades)	51,328.29	50,645.10	↓
Onza Oro NY (USD por oz)	\$1,260.49	\$1,285.13	↑
Onza Plata NY (USD por oz)	\$16.28	\$17.11	↑
UDIS	5.7677	5.7737	↑

Fuente: Secretaría de Economía, Handy and Harman, El Financiero, SAT e Investing.

La Inversión Extranjera Directa en América Latina y el Caribe 2017

De acuerdo con el informe anual “La Inversión Extranjera Directa en América Latina y el Caribe 2017” presentado por la Comisión Económica para América Latina (CEPAL) el pasado 10 de agosto, los flujos de inversión extranjera directa (IED) hacia América Latina y el Caribe disminuyeron 7.9% en 2016 en comparación con 2015, sumando 167,043 millones de dólares, lo que representa una caída de 17% desde el máximo alcanzado en 2011.

Estos resultados se explican por los bajos precios de las materias primas y su impacto en las inversiones dirigidas en recursos naturales, por el lento crecimiento de la actividad económica y por el escenario global de sofisticación tecnológica y expansión de la economía digital que tiende hacia una concentración de la inversión transnacional en las economías desarrolladas.

La visión sobre la globalización y sus efectos económicos y sociales alcanzó un punto de inflexión en 2016. Fenómenos políticos como el referéndum por el que se aprobó la salida del Reino Unido de la Unión Europea (Brexit) y las elecciones presidenciales de Estados Unidos, reflejan tendencias que se han gestado a largo plazo en la producción y el comercio mundial.

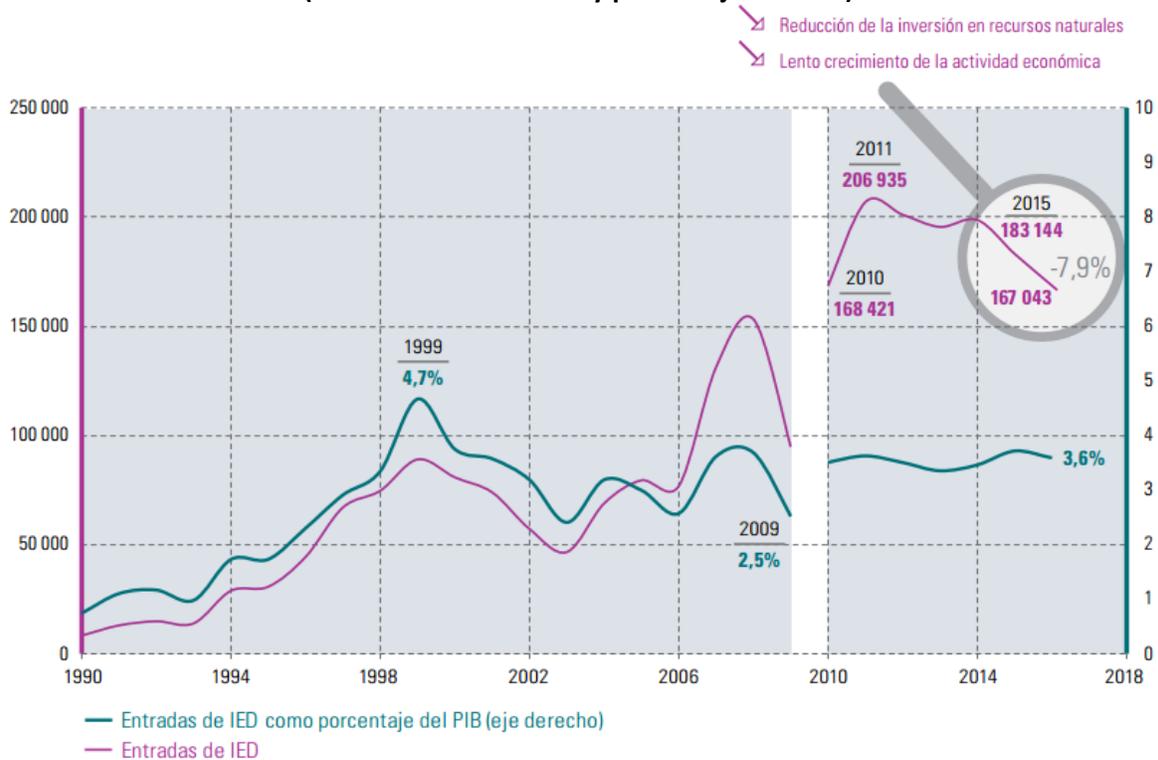
Las economías desarrolladas han mostrado una mayor preocupación por la localización nacional de la producción que, junto a la acelerada transición tecnológica y la intensificación de las presiones competitivas, impulsan una reestructuración del universo empresarial hacia mercados más concentrados en actividades con un alto componente tecnológico.

En 2016, los flujos mundiales de IED fueron de 1.7 billones de dólares, un valor mayor que el que se llegara a alcanzar en cualquier año del período comprendido entre 2008 y 2014. Sin embargo, esa cifra implica una disminución de 2% con respecto a 2015. Las economías desarrolladas retomaron el protagonismo y recibieron el 59% de los flujos de IED (que aumentaron 5%), mientras que las economías en desarrollo recibieron el 37% del total de la IED (que disminuyó 14%). Todas las subregiones en desarrollo recibieron menos inversiones, con caídas de 15% en Asia y de 3% en África. Las fusiones y adquisiciones transfronterizas tuvieron un papel relevante y se concentraron en las economías desarrolladas, impulsadas por la elevada liquidez internacional y por dinámicas sectoriales que llevaron a operaciones de gran envergadura. Por otra parte, con un aumento sostenido de sus inversiones en el exterior y en particular de las adquisiciones en la Unión Europea y Estados Unidos, China fue el segundo origen de IED mundial.

La estrategia de salida al exterior iniciada hace más de un decenio ha consolidado a China como actor global que se inserta en las dinámicas de sectores cada vez más sofisticados, participando activamente en las nuevas tendencias tecnológicas de la cuarta revolución industrial. Esta coyuntura ha dificultado el arribo de inversiones a América Latina y el Caribe. Estas han caído por segundo año consecutivo, llegando a niveles similares a los de hace seis años.

Pese a ello, el coeficiente entre los flujos de IED y el Producto Interno Bruto (PIB) llega a 3.6%, mientras que el promedio global ha sido de 2.5%, lo que muestra la relevancia de las transnacionales en las economías de la región.

América Latina y el Caribe: Entradas de Inversión Extranjera Directa 1990-2016
 (en millones de dólares y porcentajes del PIB)



Fuente: CEPAL

La realidad de países y subregiones ha sido heterogénea y fueron pocas las economías donde creció la IED. Pese a la recesión, Brasil se mantuvo como el principal receptor (47% del total) y las inversiones aumentaron 5.7%, aunque no por ingresos de nuevo capital, sino por un aumento de los préstamos entre transnacionales.

México no logró sostener el dinamismo de años previos y la IED cayó 7.9%, aunque se mantuvo en niveles históricos elevados y fue el segundo país receptor (19% del total).

Las entradas en Colombia crecieron 15.9% y se posicionó como la tercera economía con mayores ingresos (8% del total).

Excepto en Paraguay, en el resto de los países de América del Sur ingresaron menos inversiones.

Chile fue el cuarto país receptor de la región a pesar de haber caído 40.3%.

En Centroamérica, Panamá concentró el 44% de las entradas de la subregión y completó el cuarto año consecutivo de aumento (creció 15.9%) mientras que Costa Rica recibió el 27% y aumentó levemente (1.1%).

En el Caribe, la República Dominicana recibió el 49% de la IED de la subregión y las entradas crecieron 9.2%, mientras que Jamaica se ubicó en segundo lugar con 16% y una caída de 14.5%.

Los países de la Organización de Estados del Caribe Oriental (OECS) recibieron 5.8% menos que en 2015 y, en conjunto, concentraron el 11% de la IED en la subregión.

Resultados de la Segunda y Tercera Convocatorias de la Ronda Dos

La Ronda Dos, forma parte de un programa de adjudicaciones en subastas de contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos derivado de la apertura del sector energético, la licitación de la Ronda Dos concederá a empresas privadas el derecho temporal de buscar en las reservas nacionales y producir petróleo en México para su exportación.

El pasado mes de julio, en sesión pública transmitida en vivo, se realizó la apertura de propuestas y declaración de Licitantes Ganadores de los Contratos para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos, correspondientes a la Segunda y Tercera Convocatoria de la Ronda Dos. Las 24 áreas contractuales licitadas, se encuentran en las provincias de Burgos, Tampico-Misantla, Veracruz y Cuencas del Sureste. En las licitaciones participaron 28 empresas, agrupadas en 19 licitantes. Como resultado se asignaron 21 contratos a seis licitantes (10 empresas). Los procesos de licitación estuvieron orientados a incentivar la participación de nuevas empresas con el objeto de consolidar el desarrollo de una industria petrolera nacional competitiva. Los resultados confirman el interés de las empresas por invertir en México con el propósito de fortalecer el sector de hidrocarburos.

Dado que la modalidad de los contratos licitados es la Licencia, éstos se asignaron con base en las propuestas de regalía adicional realizadas por los participantes. El porcentaje de regalía adicional de las posturas ganadoras fue de 31.4% en promedio, siendo de 41.8% en promedio para las áreas contractuales con mayor prospectividad de aceite y 19.8% para las áreas contractuales con recursos predominantes de gas natural no asociado. Adicionalmente, los contratistas tributarán a través de la cuota contractual para la fase exploratoria; una regalía básica; el impuesto por las actividades de exploración y extracción de hidrocarburos, y el impuesto sobre la renta. Considerando estos elementos, el Estado recibirá en promedio el 75% del valor de las utilidades de los proyectos. Asimismo, se recibirá un total de 88 millones de dólares como montos en efectivo por desempate. Cabe recordar que el contrato prevé un esquema fiscal progresivo que permite al Estado percibir un porcentaje mayor de la utilidad de los proyectos, estimada en 82%, en caso de que se observen incrementos en los precios de los hidrocarburos o de que se descubran volúmenes superiores a los previstos. Se estima que la inversión total a lo largo de la vigencia de estos contratos podría ascender a un total de 2,064 miles de millones de dólares.

La licitación 2 segunda convocatoria se encuentra integrada por 10 áreas contractuales bajo la modalidad de Contrato de Licencia, nueve de estas áreas se encuentran ubicadas en la Cuenca de Burgos y una en las Cuencas del Sureste.

La licitación 3 tercera convocatoria se encuentra integrada por 14 áreas contractuales bajo la modalidad de Contrato de Licencia, estas áreas contractuales se encuentran localizadas en las provincias petroleras de Burgos, Tampico-Misantla, Veracruz y Cuencas del Sureste.

RONDA 2 - LICITACIÓN 2
Licitantes ganadores y en segundo lugar

Licitante	Valor de la Regalía Adicional (%)	Factor de Inversión Adicional	Valor Ponderado de la Oferta Económica	País de origen
Área 1				
1*	3.91	1.0	5.535	México y México
2*	-	-	-	Desierto
Área 2				
1*	-	-	-	Desierto
2*	-	-	-	Desierto
Área 3				
1*	-	-	-	Desierto
2*	-	-	-	Desierto
Área 4				
1*	25.00	1.5	29.826	Canadá y México
2*	15.76	1.0	18.279	México, México y EUA
Área 5				
1*	16.96	0.0	16.960	Canadá y México
2*	8.09	1.0	10.030	México y México
Área 6				
1*	-	-	-	Desierto
2*	-	-	-	Desierto
Área 7				
1*	25.00	1.5	29.826	Canadá y México
2*	25.00	1.5	29.826	México y EUA
Área 8				
1*	25.00	1.5	29.826	Canadá y México
2*	-	-	-	Desierto
Área 9				
1*	25.00	1.5	29.826	Canadá y México
2*	-	-	-	Desierto
Área 10				
1*	45.00	1.5	52.091	Canadá y México
2*	8.88	0.0	8.880	México

RONDA 2 - LICITACIÓN 3
Licitantes ganadores y en segundo lugar

Licitante	Valor de la Regalía Adicional (%)	Factor de Inversión Adicional	Valor Ponderado de la Oferta Económica	País de origen
Área 1				
1*	25.00	1.5	29.826	México y México
2*	25.00	1.5	29.826	China, México y México
Área 2				
1*	25.00	1.5	29.826	México y EUA
2*	25.00	1.5	29.826	Uruguay y México
Área 3				
1*	23.56	0.0	23.560	México y EUA
2*	18.66	1.5	22.768	Uruguay y México
Área 4				
1*	3.91	1.0	5.535	México y México
2*	-	-	-	Desierto
Área 5				
1*	40.00	1.5	46.525	México
2*	40.00	1.5	46.525	México
Área 6				
1*	40.00	1.5	46.525	China, México y México
2*	40.00	1.5	46.525	EUA, México, México y México
Área 7				
1*	40.00	1.5	46.525	México
2*	25.66	1.5	30.560	Uruguay y México
Área 8				
1*	40.00	1.5	46.525	México
2*	-	-	-	Desierto
Área 9				
1*	45.00	1.5	52.091	México
2*	45.00	1.5	52.091	México y México
Área 10				
1*	40.00	1.5	46.525	China, México y México
2*	22.51	0.0	22.510	México
Área 11				
1*	45.00	1.5	52.091	China, México y México
2*	33.30	0.0	33.300	México
Área 12				
1*	45.00	1.5	52.091	México
2*	45.00	1.5	52.091	China, México y México
Área 13				
1*	40.00	1.5	46.525	México
2*	40.00	1.5	46.525	China, México y México
Área 14				
1*	40.00	1.5	46.525	México
2*	40.00	1.0	44.350	México

Fuente: Comisión Nacional de Hidrocarburos

Reporte de las Economías Regionales: Banxico

El Reporte sobre las Economías Regionales presenta los indicadores y el análisis que el Banco de México (Banxico) produce sobre la evolución de la actividad económica, la inflación y las expectativas de los agentes económicos en las distintas regiones que conforman al país.

La información que se presenta es considerada por el Banco de México para complementar su visión sobre la situación económica nacional. En dicho documento se analiza el desempeño económico y la inflación de las regiones en el primer trimestre de 2017, así como las perspectivas de directivos empresariales sobre la actividad económica regional y la inflación en los siguientes 12 meses.

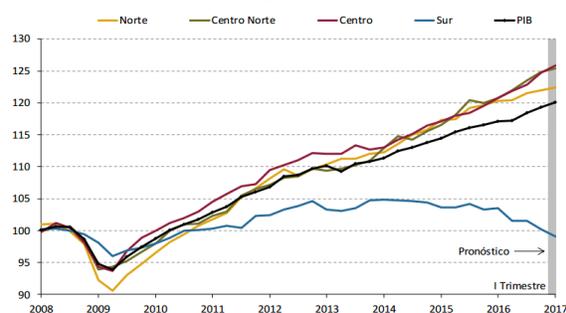
Durante el primer trimestre de 2017, la actividad económica en México presentó un

ritmo de crecimiento similar al observado en el último trimestre del año anterior, lo que se reflejó en la mayoría de las regiones del país.

Se estima que la actividad en el norte y en las regiones centrales continuó expandiéndose, si bien en estas últimas a una tasa ligeramente menor que la observada el trimestre previo. Por el contrario, se estima que el sur siguió contrayéndose, aunque a un ritmo más moderado que en el trimestre previo. En las regiones centrales y en el norte, la evolución favorable en la actividad económica se explica por el crecimiento de las manufacturas y de las actividades terciarias, así como por el comportamiento de la construcción en las regiones norte y centro, de la minería no petrolera y la producción agropecuaria en las regiones norte y centro norte.

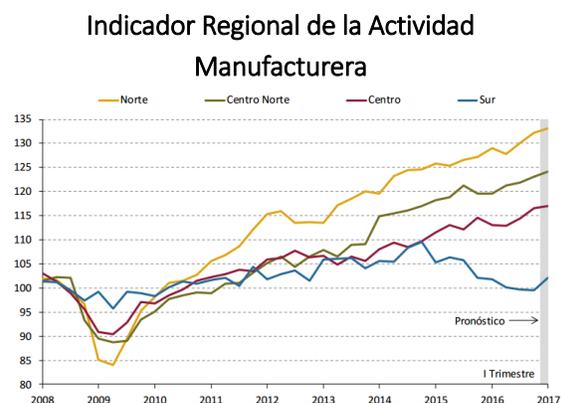
Por su parte, el menor nivel de actividad en el sur se derivó de una caída en diversos sectores, excepto en las manufacturas y algunos servicios.

Indicador Trimestral de la Actividad Económica Regional



Fuente: Banxico

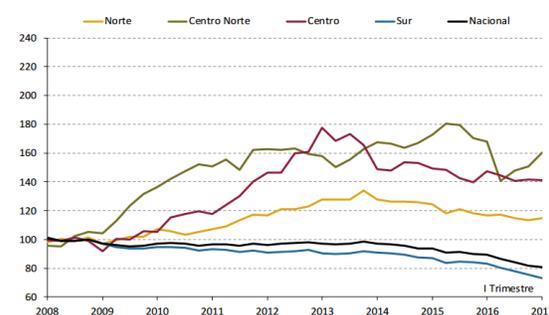
Durante el primer trimestre de 2017, la producción manufacturera mantuvo una tendencia positiva, mostrando una recuperación respecto a los niveles observados en 2015, lo que se atribuye a la reactivación de las exportaciones manufactureras. Se estima que el norte y las regiones centrales siguieron registrando una trayectoria ascendente en su actividad manufacturera.



Fuente: Banxico

En la actividad minera la región sur mantuvo una trayectoria decreciente, el centro retomó su tendencia a la baja, el norte mostró un incipiente repunte, en tanto que el centro norte continuó expandiéndose como reflejo de la evolución positiva de la minería de minerales metálicos y no metálicos.

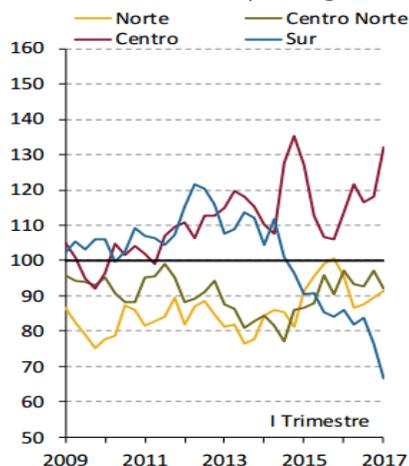
Indicador Regional de la Actividad Minera



Fuente: Banxico

La industria de la construcción presentó un estancamiento, en el centro norte y en el sur el sector mostró una contracción, mientras que en el norte y el centro una expansión.

Valor Real de la Producción en la Industria de la Construcción por Región

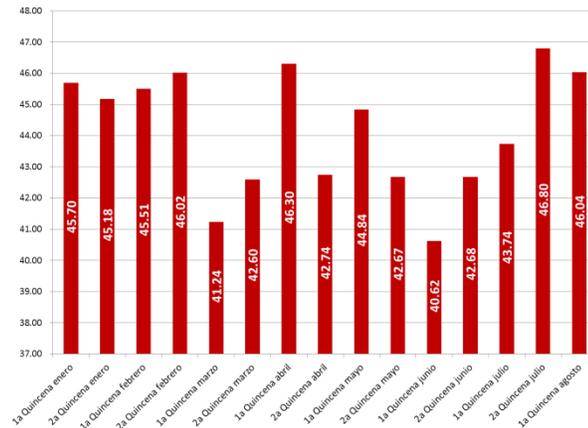


Fuente: Banxico

Indicadores Económicos de Coyuntura

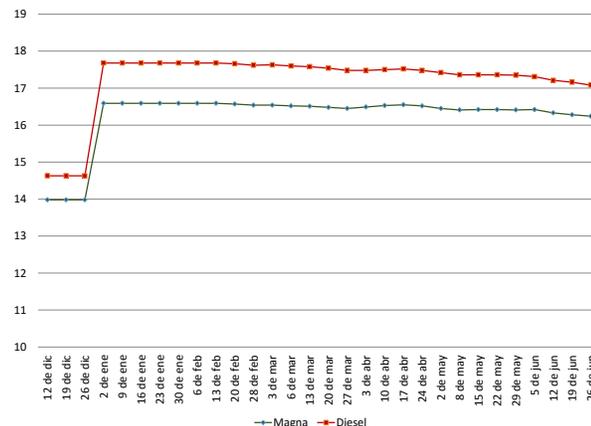
Precio promedio de la Mezcla Mexicana de Petróleo de Exportación

El precio promedio ponderado de la Mezcla Mexicana de Exportación se ubicó al cierre de la semana pasada en 46.40 dólares por barril (dpb), promediando en la semana un precio de 46.04 dpb, cifra menor en 1.6%, es decir 0.76 dpb (-2.94%) respecto a la semana inmediata anterior.



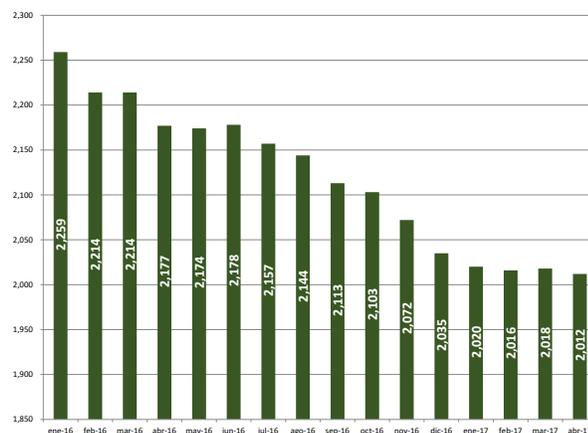
Precios Máximos de la Gasolina Menor a 92 Octanos (Magna) y Diésel (pesos por litro)

El precio máximo de la gasolina menor a 92 octanos (Magna) se ubicó en 16.24 pesos por litro al 26 de junio de 2017, cifra menor en 0.04 pesos por litro (-0.25%) respecto al cierre del día 19 de junio del mismo año; por su parte, el Diésel presentó un precio de cierre de 17.08 pesos por litro, lo que significó una reducción de 0.08 pesos por litro.



Plataforma de producción de petróleo

La plataforma de producción se ubicó en 2,012 miles de barriles diarios al cierre de abril de 2017, cifra menor en seis miles de barriles diarios respecto al cierre de marzo. La producción promedio mensual en 2017 se ubicó en 2,017 miles de barriles diarios 70 miles más respecto a lo previsto en los Precriterios Generales de Política Económica (2017-2018).



Fuente: CEFP, PEMEX, INEGI