

**BARRILES DE PAPEL No 209**  
**QUE ES EL PODE**  
**Académico, Ing. Diego J. González Cruz**

Siguiendo con nuestra tarea de informar sobre la literatura en materias de Energía, Política, Gerencia y Sociedad esta vez voy a conversar sobre el Informe oficial del Ministerio de Petróleo el *Petróleo y Otros Datos Estadísticos-PODE*, que es la publicación oficial más importante y completa que se publica en Venezuela sobre el Sector Hidrocarburos, y Energía en general. Desafortunadamente, su última publicación data del año 2014.

**Publicado por el Ministerio de  
Petróleo, Caracas**



**NOTA:** Todos los PODE se pueden leer en: <http://www.minpet.gob.ve/index.php/es-es/comunicaciones/pode> y en: [http://www.pdvsa.com/index.php?option=com\\_content&view=article&id=6538&Itemid=1186&lang=es](http://www.pdvsa.com/index.php?option=com_content&view=article&id=6538&Itemid=1186&lang=es)

Así lo describe el Ministerio de Petróleo:

*El Ministerio del Poder Popular de Petróleo, a través de la Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía; se complace en presentar a los investigadores y analistas del Sector de Hidrocarburos, el PODE.*

*El objetivo fundamental de este documento es difundir la información estadística en materia de petróleo, gas, petroquímica y Energía de Venezuela, de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), América Latina y el Mundo.*

*A lo largo de su historia el PODE ha venido reflejando los cambios estratégicos y estructurales que se han dado en la Industria Petrolera Venezolana, brindando a los usuarios una valiosa herramienta que permite evaluar la importancia del petróleo en la economía nacional.*

*La Coordinación Sectorial de Estadísticas, Precios Internacionales y Economía expresa su agradecimiento a Organismos e Instituciones Nacionales e Internacionales que suministraron la información requerida para la elaboración de esta nueva edición.*

**NOTA: Los PODE difieren en algunos años en los nombres de los Cuadros y Gráficos. Utilicé mayormente las cifras del PODE 2013, que para todos los efectos comparativos son las del PODE 2014. Mis observaciones y comentarios los destaco en cursivas en cada sección.**

*El Informe Petróleos y Otros Datos Estadísticos (PODE), elaborado por el Ministerio de Petróleo desde el año el año 1959, antes se conocía como “Anuario Petrolero”, con el detalle que su carátula ya no es de color rojo. Es preocupante que un Informe tan importante salga con tantos años de atraso. La última versión es del año 2014.*

*El PODE es el Informe estadístico oficial de Venezuela en materias de Energía, que recoge las cifras de los últimos 10 años de actividad, en el país, en la OPEP y en el resto del mundo. En el caso de Venezuela aparecen datos de toda la cadena de valor de la Industria Petrolera Nacional (IPN), desde la exploración hasta el Comercio nacional e internacional, incluyendo sus aspectos financieros, y los aportes de la IPN a la nación.*

*Las cifras oficiales del PODE 2013 y 2014 muestran en toda su magnitud como la IPN se ha venido deteriorando desde 1998, el último año de la IPN democrática. Si vamos a través de la “Cadena de Valor” veremos los resultados. Detalles en el Anexo.*

## **COMPOSICIÓN DEL PODE:**

### **NOTAS GENERALES**

#### **Glosario**

*Aquí da las definiciones de los términos mas usados en el libro*

#### **Organizaciones Internacionales**

*Presenta las Organizaciones y Agrupaciones Económicas, así como las Organizaciones Energéticas regionales e internacionales, y las Agrupaciones de países por continentes.*

#### **Abreviaturas y Siglas**

*Explica las siglas que se utilizan en el libro, así como las unidades y símbolos.*

#### **Factores de Conversión**

*Esta es una sección importante, porque muestra los factores de conversión de peso, superficie, calor, petróleo crudo (toneladas, barriles y galones), productos (los derivados del petróleo en toneladas y barriles) y volumen. Recomendamos su uso para cualquier trabajo.*

## **SECCIÓN I. VENEZUELA**

### **Disposiciones legales en materia de hidrocarburos dictadas**

*En esta Sección se presentan las Leyes, Decretos, Resoluciones y Oficios más importantes emitidos durante el año. Es una referencia importante sobre el tema.*

#### **A. Economía**

##### **A.1 Visión petrolera de la Economía Venezolana**

Cuadro 1, Producto interno bruto, enfoque del ingreso (mmBs.)

Cuadro 2, Producto interno bruto no petrolero, enfoque del ingreso (mmBs.)

Cuadro 3, Producto interno bruto petrolero, enfoque del ingreso (mmBs.)

Cuadro 4, Consumo de hidrocarburos líquidos: Mercado Interno (mb/d)

Cuadro 4.1, Precio e impuestos de los hidrocarburos en el Mercado Interno (Bs/b)

Gráfico 1, Precios de los hidrocarburos líquidos (US\$/b)

Cuadro 5, Producto interno bruto petrolero no rentístico y renta petrolera internacional (RPI). Enfoque del ingreso (mmBs.)

Gráfico 2, Renta petrolera internacional/PIB petrolero no rentístico a costo de factores

Cuadro 6, Producto interno bruto no petrolero no rentístico, enfoque del ingreso (mmBs.)

Cuadro 7, Producto interno bruto no rentístico y renta petrolera internacional, enfoque del ingreso (mmBs.)

Gráfico 3, Renta petrolera internacional/PIB no rentístico a costo de factores

Cuadro 8, Producto interno bruto no rentístico y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes (mmBs. 1997=100)

Gráfico 4, PIB petrolero no rentístico, renta petrolera internacional y PIB petrolero (BCV) (mmmBs.)

Gráfico 5, PIB petrolero y no petrolero no rentístico, renta petrolera internacional y PIB (BCV) (mmBs.)

Cuadro 9, PIB (no rentístico) y renta petrolera internacional (RPI) a precios constantes por habitantes (Bs. 1997=100/hab.)

Gráfico 6, PIB petrolero y no petrolero no rentístico, renta petrolera internacional y PIB (BCV) por habitante (mBs. 1997=100)

Cuadro 10, Producto interno bruto, enfoque de la demanda (mmBs.)

Cuadro 11, Producto interno bruto, enfoque de la producción (mmBs.)

Cuadro 12, Ingreso nacional disponible (mmBs.)

Cuadro 13, Cuentas macroeconómicas consolidadas (mmBs.)

Cuadro 14, Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmBs.)

Cuadro 14.1, Indicadores fundamentales de la economía venezolana (mmmUS\$)

Cuadro 15, Renta petrolera internacional (mmmUS\$)

Gráfico 7, Renta petrolera internacional (mmmUS\$)

Gráfico 8, Paridad del poder de compra del Bolívar frente al Dólar americano

Cuadro 16, Renta petrolera internacional: su recaudación por el gobierno (mmmUS\$)

Gráfico 9, Distribución factorial del ingreso

## **A.2 Aportes a la Nación**

Cuadro 17, Industria petrolera: aportes a la nación (mmUS\$)

Cuadro 18, Volumen de producción y liquidación de regalía y equivalentes por petróleo

Gráfico 10, Regalías y equivalentes, producción y tasa de regalía nación

## **A.3 Aportes al Desarrollo Social** *(en PODEs anteriores se referían al FONDESPA)*

*En estos Cuadros y Gráficos (las cifras del PODE 2013 difieren de las mostradas en el PODE 2014) se presentan los descomunales aportes al “Desarrollo Social”. Acorde con los Informes de gestión de PDVSA, entre los años 2001 y 2016, la cifra es de 265.186 millones de US\$, correspondientes a los Programas sociales, el FONDEN y FONDESPA, que corresponden al 17,8% de los ingresos totales de PDVSA en ese período. Mas detalles en mi Barriles de Papel No. 163.*

Cuadro 19, Aportes de PDVSA al desarrollo social (mmUS\$)

Gráfico 11, Aportes de PDVSA al desarrollo social (mmUS\$)

Cuadro 20, Participación de la inversión pública en el PIB (mmBs.)

Gráfico 12 Participación de la inversión pública en el PIB

Cuadro 21, Aportes de PDVSA al Desarrollo Social (mmUS\$)

Gráfico 13, Aportes de PDVSA a las Misiones Sociales

Cuadro 22, Misión Ribas: principales indicadores

Cuadro 23, Misión Ribas Técnica: principales indicadores

Cuadro 24, Misión Ribas Productiva: composición de brigadas

Cuadro 25, Gran Misión Vivienda Venezuela: Fondo Simón Bolívar, distribución de recursos

Cuadro 26, Gran Misión Vivienda Venezuela: viviendas construidas por sectores

Cuadro 27, Misión Barrio Adentro: consultas y vidas salvadas

Gráfico 14, Misión Barrio Adentro: consultas y vidas salvadas

Cuadro 28, Misión Barrio Adentro Deportivo

Cuadro 29, Misión Sucre: indicadores de resultados

Gráfico 15, Misión Sucre: indicadores de resultados

Cuadro 30, Misión Milagro: Principales Indicadores

Cuadro 31, Misión Alimentación: principales indicadores

Cuadro 32, Misión Barrio Nuevo Barrio Tricolor: principales indicadores

Cuadro 33, Misión Revolución Energética/ Misión Eléctrica: principales indicadores

## **B. La industria petrolera**

### **B. 1 Exploración, Perforación, Reservas y Producción**

Cuadro 34, Reservas probadas de petróleo, 2014

*Las reservas probadas remanentes de los crudos condensados, livianos, medianos y pesados, que se encuentran en las áreas tradicionales, que son los crudos más comerciales, y los que se necesitan para cargar las refinerías nacionales, han disminuido de 40.461 millones de barriles*

*(mmbbls) en 1998 a 38.088 mmbbls en 2013. Insistimos que las cifras de reservas probadas que se muestran para 2013 de 298.353 mmbbls, que han continuado incrementándose a 2015 (Informe de gestión de PDVSA), no son tales, porque no cumplen con las Normas del Ministerio de Petróleo y Minería de Venezuela, ni con las definiciones de la US Securities & Exchange Commission (SEC), ni de la Society of Petroleum Engineers (SPE).*

*Esas cifras, mayormente de crudos extra pesados del Campo Faja del Orinoco son “Recursos” no “Reservas”, porque semejantes volúmenes tendrían que tener un Plan de desarrollo total en los próximos 5 años, como lo exige la Norma, cosa por demás imposible de presentar. La misma estatal PDVSA, en su Informe de Gestión de 2015 (pág. 41), dice que las reservas desarrolladas de crudos extra pesados son apenas el 1,64% del total.*

*Las reservas desarrolladas disponen de los pozos y de la infraestructura de producción para producirlas, mientras que las no desarrolladas necesitan de las inversiones necesarias para perforar los miles de pozos que se requieren, así como construir las estaciones de flujo, plantas de compresión y tratamiento, oleoductos y gasoductos imprescindibles para producir esos hidrocarburos adicionales. Las definiciones anteriores aparecen en el Informe de Gestión 2015 de PDVSA, pág. 37.*

*Esta fue una de las razones por las cuales PDVSA tuvo que salirse de la SEC, porque no podía presentar el Plan de desarrollo de esas reservas, al mismo tiempo de presentar sus Informes con atraso, inaceptable para la SEC*

Cuadro 35, Reservas probadas de petróleo (2005-2014)

Cuadro 36, Reservas probadas remanentes y producción acumulada de petróleo (1965-2014)

Cuadro 37, Actividad exploratoria de la Industria Petrolera

Cuadro 38, Balance de la actividad perforatoria por tipo de pozo

*La actividad de perforación es determinante para mantener y aumentar las reservas y la producción de petróleo y gas natural, en especial la perforación exploratoria. En 1998 se inició la perforación 28 pozos exploratorios, 15 años después apenas se iniciaron 5 pozos exploratorios, razón por la cual no se incrementan las reservas de crudos tradicionales. En materia de pozos de desarrollo, en 1998 se perforaron 1.321 pozos, en 2013 apenas 549. De los primeros se completaron 726, y de los de 2013 se completaron apenas 104, lo que explica la caída de la producción.*

Cuadro 39, Balance de los pozos de inyección de fluidos

Cuadro 40, Estado de los pozos de petróleo y gas completados

*Con respecto a los pozos cerrados, capaces de producir o reactivables, acorde con la definición del Ministerio de Petróleo, en 1998 había 14.409 en esa categoría, 15 años después hay 18.053; 3.644 pozos adicionales que podrían producir pero están cerrados. Otra razón que explica la caída de la producción.*

Cuadro 41, Estado de los pozos de petróleo y gas completados, por Jurisdicción

Cuadro 42, Pozos de petróleo y gas en producción por Jurisdicción

Cuadro 43, Producción de petróleo crudo (1965–2014) Aquí aparecen los famosos 3.708.000 de b/d producidos en 1970

*Es una realidad inocultable la caída de la producción. Las cifras oficiales indican que en 1998 fue de 3.329.100 b/d, mientras que en 2013 bajó a 2.894.000 b/d, una disminución neta de 435.100 b/d.*

*Si vamos al 2020, la cifra que le envió el Ministerio de Petróleo a la OPEP para el mes de octubre la producción es de 473.000 b/d (y según fuentes secundarias fue de 367.000 b/d); una disminución oficial de 2.856.100 b/d con respecto a 1998. Y lo peor, en 1998 la calidad del petróleo producido fue de 25,0° API, mientras que para 2013 promedió 19,5° API, es decir, está disminuyendo la calidad del petróleo producido por Venezuela.*

*La caída de la producción se ha reflejado en lo que fue la principal Cuenca petrolera del país: Maracaibo. En 1998 la Cuenca promedió 1.629.49 b/d, 15 años después producía 770.000 b/d (fuentes no oficiales dicen que es mucho menor), una brutal caída de 859.479 b/d. La caída de la producción también se ha reflejado en el mayor éxito de producción de los 80' el Campo Furrial (1986). En 1998 el Furrial promedió 453.682 b/d, y en 2013 su producción era apenas de 286.211 b/d. Así, otro éxito de los 80' los Campos Guafita y la Victoria en Apure; en 1998 produjeron 103.469 b/d y 15 años después la producción era de apenas 22.000 b/d. En los vecinos campos de Barinas, la producción en 1998 era de 30.540 b/d y en 2013 de 19.000 b/d.*

Cuadro 44, Producción de petróleo por gravedad (mb/d)

*Cuando se va al detalle de la calidad de los crudos producidos, la suma de los extra pesados y pesados en el periodo de 15 años que analizamos se ha incrementado en 610.100 b/d, mientras que los medianos han disminuido en 464.500 b/d, y los livianos en 581.700 b/d.*

Cuadro 45, Producción de petróleo por Cuencas (mb/d)

Cuadro 46, Producción de petróleo en las Cuencas de Maracaibo y Falcón (mb)

Cuadro 47, Producción de petróleo en la Cuenca Oriental (mb)

Cuadro 48, Producción de petróleo en la Cuenca Apure - Barinas (mb)

Cuadro 49, Producción trimestral de petróleo crudo (mb/d)

Cuadro 50, Producción de petróleo crudo, 2010-2014

Cuadro 51, Empresas Mixtas de la Faja

## **B. 2. Refinación**

Cuadro 52, PDVSA: Capacidad total de refinación

*Pasamos al área de Manufactura. En 1998 los crudos procesados por las refinerías nacionales sumaron 1.056.100 b/d y en 2013 ese volumen bajó a 950.050 b/d. Hoy, con los accidentes en Amuay y Cardón y el paro en El Palito la situación es mucho más crítica.*

*No hay cifras para 2015 y menos para 2016. La carga a las refinerías venezolanas ha caído en calidad. En 1998 la de livianos era de 428.100 b/d, y en 2013 fue 187.750 b/d menor (240.350 b/d). Mientras el Mercado Interno se sigue incrementando: el consumo de gasolinas pasó de 194.578 b/d en 1998 a 299.360 b/d en 2013; y el de diesel de 80.195 b/d en 1998 a 93.740 b/d en 2013; de allí la necesidad de importar esos productos.*

Cuadro 53, Capacidad de refinación por procesos

Cuadro 54, Crudo procesado por refinerías (mb/d)

Cuadro 55, Asociaciones, Faja Petrolífera: plantas de mejoramiento de crudo

Cuadro 56, Faja Petrolífera: plantas de mejoramiento, capacidad nominal por procesos

Cuadro 57, Balance de refinación consolidado de PDVSA (mb/d)

### **B. 3. Mercado interno**

Cuadro 58, Consumo interno total de productos refinados (mb/d)

Cuadro 59, Consumo de productos refinados en el Sector Industria y uso Doméstico (mb/d)

Cuadro 60, Consumo en el Sector Industria y uso Doméstico por productos y Entidad Federal (mb/d)

Cuadro 61, Consumo de productos refinados en el Sector Industria y uso Doméstico, por Región (mb/d)

Cuadro 62, Productos refinados entregados a naves (b)

Cuadro 63, Demanda interna total de productos refinados por Sectores económicos (mb/d)

Cuadro 64, Precios e impuestos de los productos refinados en el Mercado Interno (Bs./l)

Cuadro 65, Precio (Bs./l) y consumo (mml) de gasolinas de motor

Cuadro 66, Impuesto al consumo de productos refinados (mmBs.)

### **B. 4. Exportación**

Gráfico 16 PDVSA, flujo de las exportaciones petroleras

Cuadro 67, Exportaciones de petróleo crudo y productos refinados. Total nación (mb)

Cuadro 68, Exportaciones de crudo y mejorado por países. Total nación (mb)

*Al mirar las exportaciones, a nuestro principal comprador y pagador seguro, los Estados Unidos, en 1998 se le envió de crudos y productos derivados 1.825.441 b/d, pero para 2013 las exportaciones al país del norte habían descendido a 747.463 b/d, una crítica disminución de 1.077.978 b/d.*

Cuadro 69, Exportaciones de crudo y mejorado por gravedad. Total nación (mb)

Cuadro 70, Exportaciones de productos refinados por países. Total nación (mb)

Cuadro 71, Exportaciones por tipo de productos refinados. Total nación (mb)

Cuadro 72, Exportaciones petroleras y precio promedio de venta - Total nación (mb/d)

Gráfico 17, Exportaciones petroleras y precio promedio de venta. Total nación

### **B. 5 Transporte**

Cuadro 73, Venezuela: Principales Oleoductos

Cuadro 74, PDVSA: Flota Petrolera

## C. Gas natural

Cuadro 75, Reservas probadas de Gas Natural (mmpc)

*Con respecto a las reservas de Gas Natural están en la misma situación que las de petróleo.*

Cuadro 76, Reservas probadas y producción de Gas Natural (mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 77, Producción y distribución del Gas Natural (mmm<sup>3</sup>)

*En materia de gas natural las cifras de gas arrojado a la atmosfera o quemado son alarmantes: El PODE de 1998 señala que el gas arrojado en 1998 fue de 332 millones de pies cúbicos diarios (mmpc/d), y 15 años después la cifra alcanza los 1.328 mmpc/d. Y pensar que no hay gas por tubería para el sector eléctrico.*

Cuadro 78, Producción y distribución del Gas Natural por Jurisdicción (mmm<sup>3</sup>)

Gráfico 18, Producción y distribución del Gas Natural, %

Cuadro 79, Plantas de extracción y fraccionamiento de Gas Natural

Cuadro 80, Producción de líquidos del Gas Natural (b/d)

*La producción de líquidos del gas natural, de donde se obtiene el “gas de bombona” se redujo de 182.933 b/d en 1998 a 115.295 b/d en 2013, lo que explica la crisis para adquirir las bombonas en el país. El país tiene una capacidad efectiva de fraccionamiento de gas natural de 254.000 b/d (PODE 2013, pág. 98).*

Cuadro 81, Distribución de las ventas de Líquidos del Gas Natural (b/d)

Cuadro 82, Consumo Interno de Gas Metano (mbep)

Cuadro 83, Precio promedio del Gas Metano en el Mercado Interno

Cuadro 84, Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por sectores económicos

Cuadro 85, Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por región (Bs/m<sup>3</sup>)

Cuadro 86, Precio del Gas Metano en el Mercado Interno por región (\$/mmBtu)

Cuadro 87, Exportaciones de productos obtenidos del gas natural (mb)

Cuadro 88, Principales gasoductos

## D. Petroquímica

Cuadro 89, Indicadores de Petroquímica de Venezuela

Cuadro 90, Indicadores de las Empresas Mixtas y Filiales

Cuadro 91, Capacidad nominal de producción de Petroquímica de Venezuela (mtma)

Cuadro 92, Producción bruta consolidada de Petroquímica de Venezuela (mtm)

Cuadro 93, Producción neta consolidada de Petroquímica de Venezuela (mtm)

Cuadro 94, Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado nacional (mtm)



Cuadro 95, Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado Nacional (mmBs.)

Cuadro 96, Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado de exportación (mtm)

Cuadro 97, Ventas consolidadas de Petroquímica de Venezuela en el Mercado de exportación (mmBs.)

Cuadro 98, Capacidad de producción nominal de las empresas mixtas y filiales (mtm)

Cuadro 99, Capacidad de producción de Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Cuadro 100, Producción de Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Cuadro 101, Ventas de las Empresas Mixtas y Filiales (mtm)

Cuadro 102, Ventas de las Empresas Mixtas y Filiales (mmBs.)

## **E. Petróleos de Venezuela S.A. Aspectos financieros**

*Pasando a los temas financieros, ahora tan de moda, la situación no puede ser más crítica:*

- a. *Los Costos y Gastos Consolidados pasaron de 19.491 millones de dólares americanos (mmUS\$) en 1998, a 78.361 mmUS\$ en 2013*
- b. *La deuda financiera se elevó de apenas 6.679 mmUS\$ en 1998, a la astronómica cifra de 43.384 mmUS\$ en 2013*
- c. *El total de Pasivos pasó de 16.377 mmUS\$ en 1998, a 172.273 mmUS\$ en 2013*
- d. *Los costos de producción pasaron de 5,15 US\$/barril en 1998, a 11,47 US\$/barril en 2013.*

*Los detalles de la información anterior aparecen en el Anexo.*

Cuadro 103, Estados de Resultados Integrales. Sector Petrolero-Gas (mmBs.)

Cuadro 104, Estados de Resultados Integrales. Sector Petrolero-Gas (mmUS\$)

Cuadro 105, Estados de Resultados Integrales. Sector nacional (mmBs)

Cuadro 106, Estados de Resultados Integrales. Sector nacional (mmUS\$)

Cuadro 107, Estados de Resultados Integrales. Sector internacional (mmBs.)

Cuadro 108, Estados de Resultados Integrales. Sector internacional (mmUS\$)

Cuadro 109, Estados de Resultados Integrales. Consolidado mundial (mmBs.)

Cuadro 110, Estados de Resultados Integrales. Consolidado mundial (mmUS\$)

Cuadro 111, Estados de Situación Financiera. Sector Petrolero-Gas (mmBs)

Cuadro 112, Estados de Situación Financiera. Sector Petrolero-Gas (mmUS\$)

Cuadro 113, Estados de Situación Financiera. Sector nacional (mmBs.)

Cuadro 114, Estados de Situación Financiera. Sector nacional (mmUS\$)

Cuadro 115, Estados de Situación Financiera. Sector internacional (mmBs.)

Cuadro 116, Estados de Situación Financiera. Sector internacional (mmUS\$)

Cuadro 117, Estados de Situación Financiera. Sector consolidado mundial (mmBs)

Cuadro 118, Estados de Situación Financiera. Sector consolidado mundial (mmUS\$)

Cuadro 119, Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmBs.)

Cuadro 120, Rendimiento del capital fijo neto. Consolidado mundial (mmUS\$)

Cuadro 121 Composición / Detalle del Patrimonio Mundial (mmBs.)

Cuadro 122, Composición / Detalle del Patrimonio Mundial (mmUS\$)

Cuadro 123, Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmBs.)

Cuadro 124, Capital de trabajo. Consolidado mundial (mmUS\$)

Cuadro 125, Costos de operación. Sector petrolero-gas (mmBs.)

Cuadro 126, Costos unitarios promedios de producción y re-nación. Sector petrolero (US\$/b)

Cuadro 127, Compras de materiales y equipos. Sector nacional (mmBs.)

Cuadro 128, Inversión acumulada en propiedades, plantas y equipos. Sector nacional (mmBs.)

Cuadro 129, Inversión acumulada en propiedades, plantas y equipos. Sector internacional (mmBs.)

Cuadro 130, Inversión acumulada en propiedades, plantas y equipos. Consolidado mundial (mmBs.)

Cuadro 131, Desembolsos por inversiones. Sector nacional (mmBs.)

Cuadro 132, Desembolsos por inversiones. Sector nacional por región (mmBs.)

Cuadro 133, Distribución de los ingresos del Sector Petrolero – Gas por barril producido (Bs./b)

Cuadro 134, Estados de movimientos del efectivo. Consolidado mundial (mmBs.)

Cuadro 135, Estados de movimientos del efectivo. Consolidado mundial (mmUS\$)

## COMPARACIÓN DE LA IPN AÑOS 1998 Y 2013

(Fuente: Ministerio de Petróleo, PODE 1998 y 2013)

<b>DATOS DEL PODE 2013-1998</b>	<b>2013</b>	<b>1998*</b>	<b>2013 - 1998</b>
	_____	_____	_____
<b>Reservas de petróleo, mmbbls</b>			
Áreas Tradicionales	38.088	40.461(dato SEC)	-2.373
Otras	260.265	35.647(dato SEC)	+224.618
Total	298.353	76.108	+222.245
<b>Reservas de Gas, tcf (10<sup>12</sup>)</b>			
Áreas tradicionales	128,2	s/información	
Costa Afuera	31,6	s/información	
Faja del Orinoco	37,3	s/información	
Total	197,1	146,6	+50,5

<b>DATOS DEL PODE 2013-1998</b>	<b>2013</b>	<b>1998*</b>	<b>2013 - 1998</b>
<b>Actividad de Perforación</b>			
Pozos exploratorios iniciados	5	28	-23
Pozos de desarrollo perforados	549	1.321	-772
Pozos de desarrollo completados	104	726	-622
<b>Pozos</b>			
Cerrados capaces de producir	18.053	14.409	+3.644
<b>Producción (b/d)</b>			
	2.894.000	3.329.100	
petróleo	19,5 (API)	25,0 (API)	-435.100
Extra Pesados	1.060.000	En los Pesados	
Pesados	617.000	1.066.900	+610.100
Medianos	637.000	1.101.500	-464.500
Livianos	468.000	1.160.700	-581.700
Condensados	111.000	En los Livianos	
Campo Furrial	286.211	453.682	-167.471
Cuenca de Maracaibo	770.000	1.629.479	-859.479
Apure	22.000	103.469	-81.469
Barinas	19.000	30.540	-11.540
<b>Refinación (b/d)</b>			
Capacidad (Dest. Atmosférica, días op)	1.303.000	1.274.400	+28.600
Crudo Procesado (sin otros Insumos)	950.050	1.056.100	-106.050

Otros Insumos	138.580	117.700	+20.880
<b>Carga a las refin�er�as (b/d)</b>			
Crudos Livianos	240.350	428.100	-187.750
Crudos Medianos	558.340	462.000	+96.340
Crudos Pesados	151.360	166.000	-14.640
<b>Consumo (b/d)</b>			
Gasolinas (85+95+aviac.+ blanca)	299.360	194.578	+104.782
Diesel/Gasóleo	93.740	80.195	+13.545
<b>Exportaciones (b/d)</b>			
USA	747.463	1.825.441	-1.077.978
China	253.507	s/información	
<b>Balance de Gas Natural (mmpc/d)</b>			
Producido	7.396	6.015	+1.381
Inyectado	2.784	1.909	+875

<b>DATOS DEL PODE 2013-1998</b>	<b>2013</b>	<b>1998*</b>	<b>2013 - 1998</b>
Arrojado	1.328	332	+996
Otros Usos (vendido, comb., transf.)	3.284	3.774	-490
<b>Producción de líquidos (b/d)</b>	115.295	182.933	-67.638
<b>Gas al sector eléctrico (mmpc/d)</b>	690	602	+88
<b>Datos financieros</b>			
Costos y Gastos Consolidados (mmUS\$)	78.361	19.491	+58.870
Deuda Financiera (mmUS\$)	43.384	6.679	+36.705
Total Pasivos (mmUS\$)	172.273	16.377	+155.896
Costos de Producción (US\$/barril)	11,47	5,16	+6,31

DJGC, Cálculos propios

\* Nota: Los "dato SEC" de producción por segregaciones de 1998 corresponden a los enviados por PDVSA a la SEC en el año 2000.

## F. Energía

Cuadro 136, Producción de Energía primaria (mbep/d)

Cuadro 137, Consumo total de Energía (mbep/d)

Cuadro 138, Consumo final total de Energía por Sectores (mbep/d)

Cuadro 139, Consumo Sector Energético (mbep/d)

Cuadro 140, Consumo per cápita de Energía

Cuadro 141, Relación Consumo de Energía / producto interno bruto no rentístico

Cuadro 142, Consumo per cápita de electricidad

Cuadro 143, Indicadores de generación de Energía eléctrica del Sistema Eléctrico Nacional

## **SECCIÓN II. ORGANIZACIÓN DE PAÍSES EXPORTADORES DE PETRÓLEO (OPEP)**

### **A. Economía y petróleo**

Gráfico 22, OPEP en el mundo: principales indicadores petroleros

Cuadro 144, Indicadores económicos y petroleros

Cuadro 145, Producto interno bruto (mmUS\$)

Cuadro 146, Población y producto interno bruto per cápita

Cuadro 147, Valor de las exportaciones totales FOB (mmUS\$)

Cuadro 148, Valor de las exportaciones petroleras FOB (mmUS\$)

Gráfico 23, Participación de las exportaciones petroleras en las exportaciones totales (%)

Cuadro 149, Precio ocasional de la Cesta de crudos OPEP Mercado Spot (US\$/b)

Gráfico 24, Precio nominal y real de la Cesta de crudos OPEP Base: 1973=100

### **B. Petróleo y gas natural**

Cuadro 150, Reservas probadas de petróleo crudo (mmb)

Cuadro 151, Taladros activos (nº)

Cuadro 152, Producción de petróleo crudo (mb/d)

Cuadro 153, Capacidad de refinación (mb/d)

Cuadro 154, Producción de productos refinados (mb/d)

Cuadro 155, Consumo de productos refinados (mb/d)

Gráfico 25, Consumo de productos refinados (mb/d)

Cuadro 156, Exportaciones de crudo y productos refinados (mb/d)

Gráfico 26, Exportaciones de crudo y productos refinados (mb/d)

Cuadro 157, Exportaciones de petróleo crudo (mb/d)

Cuadro 158, Exportaciones de productos refinados (mb/d)

Cuadro 159, Exportaciones de crudo OPEP por destino (mb/d)

Cuadro 160, Distribución de la flota de tanqueros (*por tipo*)

Cuadro 161, Cuotas de producción (mb/d)

Gráfico 27 OPEP en el mundo: Principales indicadores gasíferos

Cuadro 162, Reservas probadas de Gas Natural (mmmm<sup>3</sup>)

Cuadro 163, Producción y uso del Gas Natural (mmm<sup>3</sup>)

Cuadro 164, Exportaciones de Gas Natural (mmm<sup>3</sup>)

### **SECCIÓN III. AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE**

Cuadro 165, Población, PIB y PIB per cápita

Cuadro 166, Reservas y producción de petróleo crudo

Gráfico 25, Reservas y producción de crudo por países

Cuadro 167, Producción de petróleo crudo (mmb)

Gráfico 26, Producción de petróleo crudo (mmb)

Cuadro 168, Capacidad de refinación (mb/d)

Cuadro 169, Exportaciones de petróleo crudo (mb)

Cuadro 170, Importaciones de petróleo crudo por países (mb)

Cuadro 171, Consumo final de energía por fuentes

Gráfico 30 Consumo de energía por fuentes (mbep)

Cuadro 172, Precio al consumidor final de productos refinados (US\$/galón)

### **SECCIÓN IV. MUNDO**

#### **A. Economía**

Cuadro 173, Indicadores fundamentales de la Economía Mundial

Cuadro 174, Producto interno bruto (billones de US\$)

Cuadro 175, Tasa de crecimiento del producto interno bruto (%)

Cuadro 176, OCDE: tasa de desempleo (%)

Cuadro 177, Tasa de inflación (%)

#### **B. Petróleo y gas natural**

Cuadro 178, Taladros activos



Cuadro 179, Reservas probadas de petróleo crudo (mmb)  
Cuadro 180, Reservas probadas de gas natural (mmmm<sup>3</sup>)  
Gráfico 31, Reservas probadas de petróleo crudo y gas natural por regiones  
Cuadro 181, Producción de petróleo crudo (mb/d)  
Cuadro 182, Producción comercializada de gas natural (mmm<sup>3</sup>)  
Cuadro 183, Capacidad de refinación (mb/d)  
Cuadro 184, Producción de productos refinados (mb/d)  
Cuadro 185, Consumo de productos refinados (mb/d)  
Cuadro 186, Consumo de gas natural (mmmm<sup>3</sup>)  
Cuadro 187, Exportaciones de petróleo crudo (mb/d)  
Cuadro 188, Exportaciones de productos refinados (mb/d)  
Cuadro 189, Exportaciones de gas natural (mmm<sup>3</sup>)  
Cuadro 190, Importaciones de petróleo crudo (mb/d)  
Cuadro 191, Importaciones de productos refinados (mb/d)  
Cuadro 192, Importaciones de gas natural (mmm<sup>3</sup>)  
Cuadro 193, Flujo mundial de las transacciones petroleras (mb/d)

### **C. Energía**

Cuadro 194, Producción de Energía por fuentes (mmtep)  
Cuadro 195, Consumo de Energía por fuentes (mmtep)  
Cuadro 196, Producción de Energía por regiones (mmtep)  
Cuadro 197, Consumo de Energía por regiones (mmtep)  
Gráfico 32, Producción y consumo de Energía por regiones (mmtep)

### **SECCIÓN V. MERCADO PETROLERO MUNDIAL**

Gráfico 33, Mercado petrolero mundial  
Cuadro 198, Balance petrolero mundial (mmb/d)  
Cuadro 199, Producción de crudo No OPEP (mmb/d)  
Gráfico 34, Principales crudos por gravedad API

Cuadro 200, Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) (US\$/b)

Gráfico 35, Precios de crudos representativos en el mercado ocasional (mercado spot) (US\$/b)

Cuadro 201, Precios de productos re-nados en los principales mercados (US\$/b)

Cuadro 202, Barril compuesto de petróleo (US\$/b)

Gráfico 36, Barril compuesto de petróleo (US\$/b)

Caracas, 18 de marzo de 2021

Académico, Ing. Diego J. González Cruz.

e-mail: gonzalezdw@gmail.com

Teléf. +58 416 605.8299