



CONVENIOS DE COOPERACIÓN ENERGÉTICA



PETROAMÉRICA

Petroamérica surge como una propuesta del Gobierno de la República Bolivariana de Venezuela para la integración energética de los pueblos del continente, enmarcada en la Alianza Bolivariana para los Pueblos de Nuestra América (ALBA) y establecida en los principios de apoyo y complementariedad de las naciones en el uso equitativo y democrático de los recursos en el progreso de sus pueblos.

Petroamérica acoge los principios rectores de la ALBA: integración energética, solidaridad, complementariedad, comercio justo, fomento de las inversiones en América Latina, trato especial y diferenciado a las naciones según sus capacidades. Ambas iniciativas comparten el propósito histórico y fundamental de unir las capacidades y fortalezas de los países que las integran, para la definición conjunta de grandes líneas de acción política común entre Estados que comparten una misma visión del ejercicio de la soberanía, desarrollando cada uno su propia identidad.

PDVSA AMÉRICA, S.A.

PDVSA creó en el año 2006 la filial PDVSA América, S.A., con la finalidad de implementar las políticas energéticas de la República Bolivariana de Venezuela en Latinoamérica, el Caribe y a escala continental, que contribuyan al posicionamiento del país como potencia energética regional, desarrollando las relaciones energéticas, políticas, culturales y económicas en favor de la equidad y justicia social.

Las actividades desarrolladas se centran en fortificar el papel de PDVSA como proveedor confiable de hidrocarburos y en establecer la estrategia de diversificación de mercados que impulsa la República Bolivariana de Venezuela para la conformación de un nuevo mapa energético mundial, donde Latinoamérica se convierte en un polo energético.

La constitución de empresas mixtas, primordialmente con empresas estatales, ha sido una de las estrategias utilizadas para emprender de forma conjunta obras diversas, con el objetivo de promover la participación de los países en su propio desarrollo y optimizar la capacidad de ejecución.

A continuación se presentan los principales logros alcanzados en 2015 por las empresas filiales y mixtas de PDVSA América, en el marco de la cooperación internacional, en las regiones Andina y Sur:

Región Andina

PDVSA América posee la filial PDV Andina, S.A. y sus socios estratégicos son Bolivia y Ecuador. Además, ejecuta su misión a través de las filiales PDVSA Bolivia, S.A. y PDVSA Ecuador, S.A., con oficinas en La Paz y Quito, respectivamente.

TABLA • PDVSA BOLIVIA, S.A.

ESTRATEGIA A DESARROLLAR	LOGROS
Exploración a Riesgo en los bloques Subandino Norte y Sur (departamentos de La Paz-Tarija y Chuquisaca) en alianza con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) a través de la Empresa Mixta YPFB Petroandina SAM.	Se continuó con las actividades de exploración de gas y petróleo, que se ejecutan a través de la empresa mixta YPFB PETROANDINA SAM (40% PDVSA Bolivia y 60% YPFB) Bloque Subandino Sur: Se culminó estudio técnico integrado del bloque Ñiguazú, proyectando dos oportunidades: Ñiguazú Somero e Ñiguazú Profundo con expectativas asociadas de 3,9 y 6,6 BPC de gas respectivamente. Concluida la ingeniería conceptual y básica para la construcción del camino de acceso y planchadas para la perforación del pozo. Se obtuvo la licencia ambiental para la perforación. Concluida la adquisición de la data sísmica de 460 km en el bloque Ñiau y se dio inicio al procesamiento de la data sísmica a fin de determinar la prospectividad del bloque. Bloque Subandino Norte: Concluida la primera fase de la perforación del pozo exploratorio Lliquimuni X1. Actualmente se avanza en la segunda fase de la perforación, estimándose la conclusión para el primer trimestre del año 2016.
Ampliar colocación regional de los volúmenes de combustibles y productos venezolanos a través del Acuerdo Energético de la ALBA, en sinergia con la Filial PDVSA Petróleo, S.A.	La filial Petroandina Comercio y Suministro, S.A., dio cumplimiento al contrato de suministro de 5.000 Tm de azufre a granel con la Fábrica Estatal de Ácido Sulfúrico de Eucaliptus, con la entrega total del volumen contratado. El suministro de diesel en el marco del Acuerdo Energético de la ALBA, se encuentra en proceso de activación y suscripción de contratos por parte del Gobierno de Bolivia. Por otra parte, se continúa la comercialización de combustibles al detal a través de la estación de servicio con la marca PDV®.
Posicionamiento de la marca de lubricantes PDV® mediante el abanderamiento de estaciones de servicio en el eje troncal de Bolivia, importando combustible de Venezuela y comercialización de lubricantes PDV, en sinergia con PDVSA Ecuador.	
Generación eléctrica a través de la empresa mixta ENDE Andina S.A.M. (Planta operativa Entre Ríos de 100 MW, Planta operativa del Sur de 160 MW y puesta en operación la nueva planta Warnes de 200 MW). Además de la ampliación de la Planta Termoeléctrica del Sur y la implementación de su ciclo combinado.	El 21 de septiembre de 2015, fue inaugurada la Planta Termoeléctrica Warnes de 200 MW de potencia. Con la operación comercial de esta planta, la Empresa Mixta cuenta con 30% de la capacidad de generación termoeléctrica instalada, constituyéndose en un actor fundamental en la industria eléctrica de Bolivia.

TABLA • PDVSA ECUADOR, S.A.

ESTRATEGIA A DESARROLLAR	LOGROS
Desarrollo de actividades de exploración costa afuera.	El proyecto cerró actividades en Ecuador. PDVSA Ecuador, S.A., no manifestó interés en los Bloques 1 y 5 del Golfo Guayaquil.
Optimización de la producción del Campo Sacha, usando nuevas tecnologías de levantamiento artificial.	La empresa mixta Operaciones Río Napo C.E.M. (70% Petroecuador-30% PDVSA) logró una producción promedio del Campo Sacha de 73,5 MBD. En la actividad de perforación de pozos de desarrollo, se completaron 19 pozos y se reacondicionaron 34 pozos. Adicionalmente, se construyeron dos plataformas para perforación de pozos.
Construcción del Complejo Refinador y Petroquímico Eloy Alfaro, con una capacidad de 300 MBD, de conversión profunda, que permitirá suplir el mercado interno de Ecuador y exportar hacia otros países de la región.	Se finalizaron los trabajos de movimiento de tierra (preparación del sitio) y la construcción de la carretera operacional con una longitud aproximada de 14 km. Se continúan los trabajos de construcción del acueducto La Esperanza – Refinería con un avance de 93%.
Operación de la planta de lubricantes de PDV Ecuador y Abanderamiento de Estaciones de Servicio PDV.	Continúan las exportaciones de lubricantes a PDVSA Bolivia, Uco Marine Trading Perú, ALBA Petróleos de El Salvador, PDVSA Paraguay y PDV Guatemala. En 2015, integraron 13 nuevas estaciones, para alcanzar un total de 46 estaciones operativas. Actualmente se procesa la permisología de cinco estaciones más ante la Secretaría de Hidrocarburos de Ecuador.

Región Sur

Integrada por Argentina, Uruguay y Paraguay. PDV Sur, S.A., filial de PDVSA América, S.A., ejecuta su misión a través de las filiales PDVSA Argentina, S.A., PDVSA Uruguay, S.A. y PDVSA Paraguay, S.A., cuyas oficinas están situadas en: Buenos Aires, Montevideo y La Asunción, respectivamente.

TABLA • PDVSA ARGENTINA, S.A.

ESTRATEGIA A DESARROLLAR	LOGROS
Impulso al desarrollo de negocios relacionados con la producción de hidrocarburos en Argentina y en Venezuela en sinergia con CVP. Instalación de una planta de regasificación de GNL en la región de Punta Alta en función del mercado local de gas y el acceso a los gasoductos de la región.	Se realizó revisión técnica del proyecto instalación de la planta de regasificación de GNL.
Adquisición de capacidad de almacenamiento estratégico y logística para el transporte y distribución de los combustibles a distribuidores y/o estaciones de servicio al detal a través de la red Petrolera del Conosur, S.A. (PCSA).	Se reanudó la construcción de las primeras dos barcasas, de 3.500 m ³ de carga líquida (hidrocarburos o aceites vegetales), se estima su entrega entre los meses febrero-marzo 2016. Actualmente se encuentran en construcción cuatro barcasas de similares características.
Posicionamiento de la marca PDV® en la región a través de PCSA supliendo a las 91 estaciones de servicio de SOL y las nuevas adquisiciones y abanderamiento de estaciones de servicio PDV®.	Durante el año 2015, se mantuvo el apoyo a las 91 estaciones de servicio posicionadas en la República de Argentina.

TABLA • PDVSA URUGUAY, S.A.

ESTRATEGIA A DESARROLLAR	LOGROS
Desarrollo del Complejo Alcoholes de Uruguay (ALUR), para biocombustibles y alimentos.	En junio de 2015 se concretó la capitalización de PDVSA Uruguay en la empresa mixta ALUR, con una participación accionaria de 9,21%.
Suministro de combustible bajo el Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas.	En 2015 se continuó con el desarrollo de la comercialización de lubricantes PDV en Uruguay.

TABLA • PDVSA PARAGUAY, S.A.

ESTRATEGIA A DESARROLLAR	LOGROS
Comercialización de combustibles y lubricantes venezolanos y el desarrollo de capacidad local de almacenamiento y logística.	Durante el año 2015, la facturación por comercialización de productos presentó un incremento con respecto al año anterior.
Control, seguimiento y apoyo sobre las operaciones, proyectos y organización administrativa de Fluvialba Paraguay y Naviera Conosur.	En revisión análisis técnico-económico del proyecto a fin de optimizar los recursos operativos y financieros.

PETROCARIBE

Con la finalidad de materializar y hacer operativo el Acuerdo PETROCARIBE, PDVSA creó en septiembre de 2005 la filial PDV Caribe, S.A. Entre los ámbitos de acción de esta filial está la planificación y ejecución de las actividades de transporte, recepción, almacenamiento, distribución y comercialización de hidrocarburos, junto con los proyectos de infraestructura necesarios para asegurar el manejo soberano de los recursos energéticos en los países miembros.

PDV Caribe y sus empresas mixtas, durante el año 2015, adelantaron un proceso de revisión de sus avances en el logro de sus objetivos para visualizar sus próximos pasos y optimizar sus procesos internos, a los fines de ofrecer mayor eficiencia en su gestión.

TABLA • EMPRESAS MIXTAS BAJO EL ACUERDO PETROCARIBE

PAÍS	EMPRESA MIXTA
ANTIGUA Y BARBUDA	WEST INDIES OIL COMPANY LTD. (PDV Caribe, S.A. 25%, Gobierno de Antigua y Barbuda 51% y Fancy Bridge Limited 24%)
BELICE	ALBA Petrocaribe (Belize Energy) Limited (PDV Caribe, S.A. 55% y Belize Petroleum and Energy Limited 45%)
DOMINICA	PDV Caribe (Dominica) Limited (PDV Caribe, S.A. 55% y Dominica National Petroleum Company Ltd. 45%)
GRANADA	PDV Grenada Limited (PDV Caribe, S.A. 55% y Petrocaribe Grenada LTD 45%)
JAMAICA	Petrojam Limited (PDV Caribe, S.A. 49% y Petroleum Corporation of Jamaica 51%)
NICARAGUA	ALBA de Nicaragua, S.A. ALBANISA (PDV Caribe, S.A. 51% y PETRONIC 49%)
REPÚBLICA DOMINICANA	REFIDOMSA - PDV,S.A. (PDV Caribe, S.A. 49% y Estado Dominicano 51%)
SAN CRISTÓBAL Y NIEVES	PDV St. Kitts Nevis Ltd. (PDV Caribe, S.A. 55% y St. Kitts Nevis Energy Company Ltd. 45%)
SAN VICENTE Y LAS GRANADINAS	PDV Saint Vincent and The Grenadines Limited (PDV Caribe, S.A. 55% y Petrocaribe St. Vincent and The Grenadines SVG Ltd. 45%)
EL SALVADOR	ALBA Petróleos de El Salvador, S.E.M. de C.V. ALBAPES (PDV Caribe, S.A. 60% y la Asociación Intermunicipal Energía para El Salvador ENEPASA 40%)
HAITÍ	SOCIETE D'INVESTISSEMENT PETION BOLIVAR, S.A. (Petión-Bolívar) (PDV Caribe, S.A. 51% y Estado Haitiano 49%)
SURINAM	PDV SURINAME, N.V. (PDV Caribe, S.A. 50% y SURFUEL, N.V. 50%)

Logros más resaltantes desarrollados por la filial y sus empresas mixtas durante el año 2015:

- PDV Caribe, S.A. ha contribuido al fortalecimiento de la seguridad energética en la región a través de la coordinación de acciones para el aseguramiento de la disponibilidad de los recursos energéticos a los países signatarios del acuerdo PETROCARIBE, cubriendo el 66% de la cuota de manera oportuna y confiable.

- La compensación comercial contempla la posibilidad que los países signatarios del acuerdo cancelen parte de la porción financiada con bienes y servicios. En este sentido PDV Caribe, S.A. cumple con una labor de articulación del proceso de compensación, con el propósito de apoyar la producción local de los países del bloque y por otro lado cubrir las necesidades de Venezuela de estos bienes y servicios. Los países que han compensado la factura petrolera son: Surinam, Jamaica, El Salvador, República Dominicana, Guyana, Nicaragua.

- Se incrementó la capacidad de almacenamiento de combustibles y derivados en un 6%, al pasar de 617 MBls a 652 MBls en la región PETROCARIBE, en San Vicente y Las Granadinas y Granada. Durante el 2015 se inauguró la Planta de Almacenamiento y Distribución de Combustibles “Hugo Chávez”, en San Vicente y Las Granadinas con una capacidad de almacenamiento de 34 MBls incrementando la autonomía de generación eléctrica del país de uno a tres meses. En Granada, se inauguró la Planta de llenado de Cilindros de Gas Licuado de Petróleo (GLP) “Hugo Chávez” con una capacidad de producción de hasta 20.000 unidades mensuales. Se instalaron cuatro tanques de almacenamiento de GLP y uno de respaldo, con una capacidad total de 1,2 MBls.

- Se incrementó la capacidad de almacenamiento estratégico para PDVSA, con la Firma del Memorando de Entendimiento suscrito con el Gobierno de Antigua y Barbuda, para la adquisición del 25% de las acciones de West Indies Oil Company Limited (WIOC).

- Posicionamiento de PDV Caribe, S.A. y fortalecimiento del acuerdo PETROCARIBE con la constitución de la empresa mixta PDV Suriname N.V., constituida como una sociedad entre PDV Caribe S.A. y Suriname Fuel Import and Distribution N.V. (SURFUEL N.V.), con el objeto de realizar la administración a la factura de largo

plazo y financiamiento de los proyectos aprobados por la Comisión Binacional Suriname-Venezuela. Adicionalmente, la empresa mixta funcionará bajo un esquema comercial que permitirá mantener sustentable su gestión y otorgar ganancias a la escala de sus operaciones.

- Consolidación de la Zona Económica PETROCARIBE (ZEP), mediante la constitución de la Comercializadora de Suministros Regionales del Caribe, C.A., (COMSURCA), que tiene como objeto comercializar productos venezolanos en el exterior, permitiendo fortalecer la producción nacional pública y privada generando fuentes adicionales de divisas no petroleras.

- Se realizaron las II Jornadas Técnicas PETROCARIBE en Caracas, en el marco de la celebración de su 10º aniversario, con la finalidad de atender y revisar el desarrollo de los asuntos operativos y fortalecer los proyectos de cooperación entre los países de Centroamérica y el Caribe.

- Celebración del XV Consejo Ministerial de PETROCARIBE, donde se firmó un Acta-Compromiso para el reimpulso de la Zona Económica de PETROCARIBE, se ratifican los esfuerzos y resoluciones firmadas anteriormente y la articulación de PETROCARIBE, ALBA, CARICOM y MERCOSUR. Además, fue suscrito un Memorando de Entendimiento entre Venezuela y Nicaragua para el suministro de paneles solares, aerogeneradores y bombillos ahorradores.

- En el campo internaciones se desarrollaron investigaciones que han permitido la orientación de la toma de decisiones del alto nivel político gubernamental sobre la estrategia de posicionamiento de PETROCARIBE en la región.

- Presentación el 18 de noviembre de 2015 ante el Consejo Permanente de la Organización de Estados Americanos (OEA) de los avances y logros de los 10 años de gestión de PETROCARIBE, la cual contó con el amplio respaldo de los países miembros y evidenció la importancia de este mecanismo de integración innovadora en la región.

ACUERDOS DE SUMINISTRO

En el marco de los Acuerdos de Cooperación Energética suscritos entre la República Bolivariana de Venezuela y los países del Caribe, Centroamérica y Suramérica, se encuentran:

Acuerdo de Cooperación Energética de Caracas (ACEC)

Este acuerdo se firmó el 19 de octubre de 2000 entre la República Bolivariana de Venezuela y países de Centroamérica y el Caribe. Su conformación involucra varias etapas, en virtud de la disposición del Estado de ampliar la cobertura del acuerdo a todos aquellos países que lo soliciten y reúnan las condiciones para suscribirlo. En una primera etapa, el acuerdo fue suscrito por República Dominicana, Guatemala, Costa Rica, Panamá, El Salvador, Jamaica, Haití, Honduras, Nicaragua, Barbados y Belice. Posteriormente, fue firmado por Bolivia, Paraguay y Uruguay.

Los acuerdos varían en volúmenes de suministro, en función de la matriz energética, las características y el consumo interno de cada país. Se establece la venta de crudo o productos refinados pagaderos en un plazo no mayor de 15 años, un periodo de gracia entre 1 y 2 años, y una tasa de interés de financiamiento anual de 2%. Este convenio establece que su aplicación será exclusivamente para los entes públicos avalados por el Estado y el país con el cual se suscriba. La facturación de la venta se hará a partir de los precios de referencia del mercado internacional. Los pagos de intereses y la amortización de capital podrán realizarse a través de mecanismos de compensación comercial, siempre y cuando sean solicitados por los países firmantes y aprobados por la República Bolivariana de Venezuela.

Acuerdo de Cooperación Energética de PETROCARIBE (ACEP)

Firmado el 29 de junio de 2005 entre la República Bolivariana de Venezuela y países de Centroamérica y el Caribe, muchos de ellos adscritos inicialmente al ACEC, los cuales vieron mayores oportunidades de cooperación e integración en virtud de las ventajas del esquema de financiamiento que ofrece este Convenio. Los países signatarios del Acuerdo de Cooperación Energética PETROCARIBE son: Antigua y Barbuda, Bahamas, Belice, Cuba, Dominica, Granada, Guyana, Jamaica, República Dominicana, San Cristóbal y Nieves, Santa Lucía, San Vicente y las Granadinas, Surinam y Venezuela.

Los acuerdos varían en volúmenes de suministro, en función de la matriz energética, las características y el consumo interno de cada país. Se establece la venta de crudo o productos refinados pagaderos en un plazo desde 15 hasta 23 años, un periodo de gracia de 2 años y una tasa de interés de financiamiento anual entre 1% y 2%, la cual varía en función de los precios internacionales del barril. Este convenio establece que su aplicación será exclusivamente para los entes públicos avalados por los países firmantes, a la vez que permite pagos de intereses y amortización de capital a través de mecanismos de compensación comercial, siempre y cuando sean solicitados por los países firmantes y aprobados por la República Bolivariana de Venezuela.

Convenio Integral de Cooperación Cuba - Venezuela (CIC)

Suscrito con la República de Cuba, establece la venta de crudo por parte de Venezuela, hasta 98 MBD de crudo y productos, bajo el esquema de financiamiento mixto de corto y largo plazo. A partir de 2008, el esquema de venta fue modificado facturándose sólo a corto plazo, cuyos montos son objeto de compensación trimestral con los servicios médicos prestados a través de Barrio Adentro II.

Convenio Integral de Cooperación Argentina - Venezuela (CICAV)

Firmado con la República Argentina el 6 de abril de 2004, originalmente establecía el suministro anual de combustible hasta 21,9 MBD de fuel oil y de 2,7 MBD de gasoil. En 2008, se incrementa la cuota hasta 27 MBD de fuel oil y 8 MBD de gasoil, manteniéndose igual hasta la fecha.

Alianza Bolivariana para los Pueblos de Nuestra América — Tratado de Comercio de los Pueblos (ALBA-TCP)

Es una plataforma de integración de los países de América Latina y el Caribe. Fue creada en La Habana (Cuba) el 14 de diciembre de 2004 con el nombre de ALBA. Además de Venezuela, sus integrantes son: Antigua y Barbuda, Bolivia, Ecuador, Cuba, Haití, Nicaragua, Santa Lucía y Dominica.

Los acuerdos varían en volúmenes de suministro, en función de la matriz energética, las características y el consumo interno de cada país. Se establece la venta de crudo o productos refinados pagaderos en un plazo de 23 años, un periodo de gracia de 2 años y una tasa de interés de financiamiento anual de 2%, cuyo porcentaje de financiamiento es de 50%. La facturación de la venta se hará a partir de los precios de referencia del mercado internacional. Los pagos de intereses y la amortización de capital podrán realizarse a través de mecanismos de compensación comercial, siempre y cuando sean solicitados por el Estado y aprobados por la República Bolivariana de Venezuela.

A continuación las cifras de los acuerdos de cooperación para el año 2015:

TABLA • VENTAS A PAÍSES CON ACUERDOS DE COOPERACIÓN ENERGÉTICA AÑOS 2015 Y 2014

DETALLE POR PAÍS DE DESTINO (MBD)	2015		2014	
	CUOTA	SUMINISTRO	CUOTA	SUMINISTRO
ACUERDO DE COOPERACIÓN ENERGÉTICA DE CARACAS (ACEC)				
BOLIVIA¹	11,5	-	11,5	-
PARAGUAY	18,6	-	18,6	-
URUGUAY	43,8	3,5	43,8	10,1
ACUERDO DE COOPERACIÓN ENERGÉTICA PETROCARIBE (ACEP)				
ANTIGUA Y BARBUDA	4,4	0,8	4,4	0,9
BELICE	4,0	2,9	4,0	2,4
DOMINICA	1,0	0,3	1,0	0,3
EL SALVADOR	7,0	6,6	7,0	5,9
GRANADA	1,0	0,7	1,0	0,8
GUATEMALA	20,0	-	20,0	-
GUYANA	5,2	2,3	5,2	4,6
HAITI¹	14,0	14,0	14,0	13,6
HONDURAS	20,0	-	20,0	-
JAMAICA	23,5	19,5	23,5	17,9
REPÚBLICA DOMINICANA	30,0	15,6	30,0	23,3
SAN CRISTÓBAL Y NIEVES	1,2	0,7	1,2	0,6
SAN VICENTE Y LAS GRANADINAS	1,0	0,5	1,0	0,5
SURINAM	10,0	0,7	10,0	3,4
CONVENIO INTEGRAL DE COOPERACIÓN CUBA - VENEZUELA (CIC)				
CUBA	98,0	97,8	98,0	89,4
CONVENIO INTEGRAL DE COOPERACIÓN ARGENTINA - VENEZUELA (CICAV)				
ARGENTINA	35,5	-	35,5	-
ALIANZA BOLIVARIANA PARA LOS PUEBLOS DE NUESTRA AMÉRICA - TRATADO DE COMERCIO DE LOS PUEBLOS (ALBA-TCP)				
NICARAGUA¹	27,0	19,2	27,0	24,6

¹Países con condiciones de suministro y financiamiento del ALBA





Las filiales de PDVSA calificadas como no petroleras, se dedican a actividades no relacionadas directamente con la exploración y producción de crudo y gas; así como las contrataciones, mantenimiento de infraestructura, seguimiento de políticas y licitaciones de negocios de las referidas filiales, las cuales por sí mismas apalancan las políticas públicas y contribuyen a la gestión y servicios sociales de la Nación.



NUEVOS NEGOCIOS





FILIALES NO PETROLERAS

PDVSA AGRÍCOLA, S.A.

PDVSA Agrícola es una filial de PDVSA cuyo objetivo estratégico es avanzar en la construcción de la infraestructura agrícola e industrial, para la producción de etanol, materia prima y alimentos como cereales (arroz, maíz y sorgo), leguminosas (caraotas, frijol y soya) y productos orientados a aportar proteína animal, tales como carne de pollo; carne y leche bovina; y productos derivados de la producción porcina.

Resultados operacionales año 2015

- Se obtuvo una producción de 382.201 kg de carne en pie en las unidades de producción propias, comercializada a través de los convenios regionales con los entes gubernamentales de cada polígono, beneficiando a las poblaciones de los estados Barinas, Mérida, Trujillo y Portuguesa.
- Se obtuvo una producción de 140.501 litros de leche en la unidad de producción La Gibareña, finca propia ubicada en el estado Barinas, cuya comercialización se realiza a través de Lácteos Los Andes.
- En los campos de PDVSA Agrícola, S.A., entre áreas propias y productores asociados, se aportó la materia prima para la producción total de 517.851,50 toneladas de caña de azúcar, con la siembra de 10.317,29 hectáreas, arrojando un rendimiento agrícola de 50,19 toneladas por hectáreas y un rendimiento de azúcar de 8,45%, de los cuales se produjeron 43.755,53 toneladas de azúcar y 11.651,66 toneladas de melaza.
- Se obtuvo una producción de 1.455 toneladas de maíz blanco, 4.545 toneladas de maíz amarillo, 640,3 toneladas de yuca y 231,8 toneladas de arroz, en los estados Portuguesa, Trujillo, Mérida, Cojedes, Barinas y Monagas.

PDVSA INDUSTRIAL, S.A.

Nace en el año 2007, con el objetivo de desarrollar un tejido industrial en áreas asociadas a la cadena productiva de PDVSA, impulsando la plena soberanía económica y tecnológica. Como estrategia para cumplir con su misión, PDVSA Industrial se ha organizado en seis grupos industriales (manufactura pesada, desarrollo de infraestructura, naval, minería, químico y manufactura liviana), abarcando distintas áreas de los sectores de producción, transformación y servicios.

Desarrollo y comportamiento productivo de las empresas operativas

Loma de Niquel

Durante el año 2015 se logró la construcción y puesta en operación del módulo Armadillo, integrado por un sistema autosustentable, de rápida instalación. El proyecto Armadillo permitió unificar diferentes empresas y productos de PDVSA Industrial, con

la finalidad de satisfacer las necesidades de resguardo, servicios básicos, comunicación y habitabilidad, en lugares inhóspitos y/o de difícil acceso, pudiendo adaptarse a los distintos tipos de requerimientos, tales como: centros de salud y educativos, áreas de estudios científicos, centros militares, deportivos, entre otros.

Vietven iluminaciones, S.A.

En el año 2015, logró la totalidad de 3,4 millones de unidades de bombillos contribuyendo a la eficiencia y el ahorro energético.

Unidad de Energía Renovable Venezuela (UNERVEN)

Esta unidad productiva logró el diseño y construcción de una Parada Ecológica, la cual cumple con la función particular de suministrar energía eléctrica y se alimenta a través de paneles solares, dicha energía podrá ser aprovechada por los usuarios. De igual forma, logró el diseño de un sistema móvil de iluminación LED denominado el Arañero, alimentado por módulos solares, el mismo dispone de diversas aplicaciones y usos. Este sistema busca reemplazar los sistemas tradicionales basados en combustibles fósiles.

PDVSA Asfalto

Realizó la colocación de 41.673 toneladas de mezcla asfáltica para las vías de acceso a zonas operacionales de producción de petróleo.

Por otro lado, PDVSA Asfalto certificó y patentó el diseño de una mezcla asfáltica para pavimento a partir de polvo de caucho, enmarcada en el proyecto módulo eco-productivo. En este sentido, se colocaron 450 toneladas de este asfalto modificado, para la pavimentación de la vía de acceso y estacionamiento del proyecto Armadillo.

Empresa Nacional de Estructuras Metálicas (VHICOA)

Durante el año 2015, fabricó estructuras metálicas para la ejecución de importantes proyectos de PDVSA, entre los que destacan:

- Culminación del proyecto de diseño, ingeniería y fabricación de una torre despojadora de nafta para la empresa mixta SINOVENSA.
- Culminación del proyecto de diseño, ingeniería, fabricación y transporte de cuatro recipientes a presión para el proyecto de Adecuación de la Estación Principal de Petrocedeño, permitiendo apalancar el desarrollo sostenido de la producción nacional, al incentivar la construcción de estos modelos de recipientes en el territorio nacional.
- Adicionalmente, VHICOA realizó la fabricación de la estructura metálica del Puente Hugo Chávez, ubicado sobre el río Manzanares, en la ciudad de Cumaná. Entre las características estructurales que presenta esta obra, se tiene que cuenta con cuatro canales, que conectará a las zonas sur, norte y centro de la ciudad.

Reciclajes Cuba Venezuela (RECUVEN)

Suministró 49.618 toneladas de material ferroso (chatarra) a las empresas nacionales, para la producción de cabillas y otros elementos metálicos, con el objetivo de contribuir al apalancamiento de la Gran Misión Vivienda Venezuela y la Gran Misión Barrio Nuevo Barrio Tricolor, distribuyendo 35.551 toneladas a Siderúrgica Zuliana, C.A. (SIZUCA) y 14.067 toneladas al Complejo Siderúrgico Nacional (CSN).

Carbozulia

Durante el año 2015 logró producir 1.002.165 toneladas de carbón, con un incremento en los niveles de producción de 26% con respecto al año 2014.

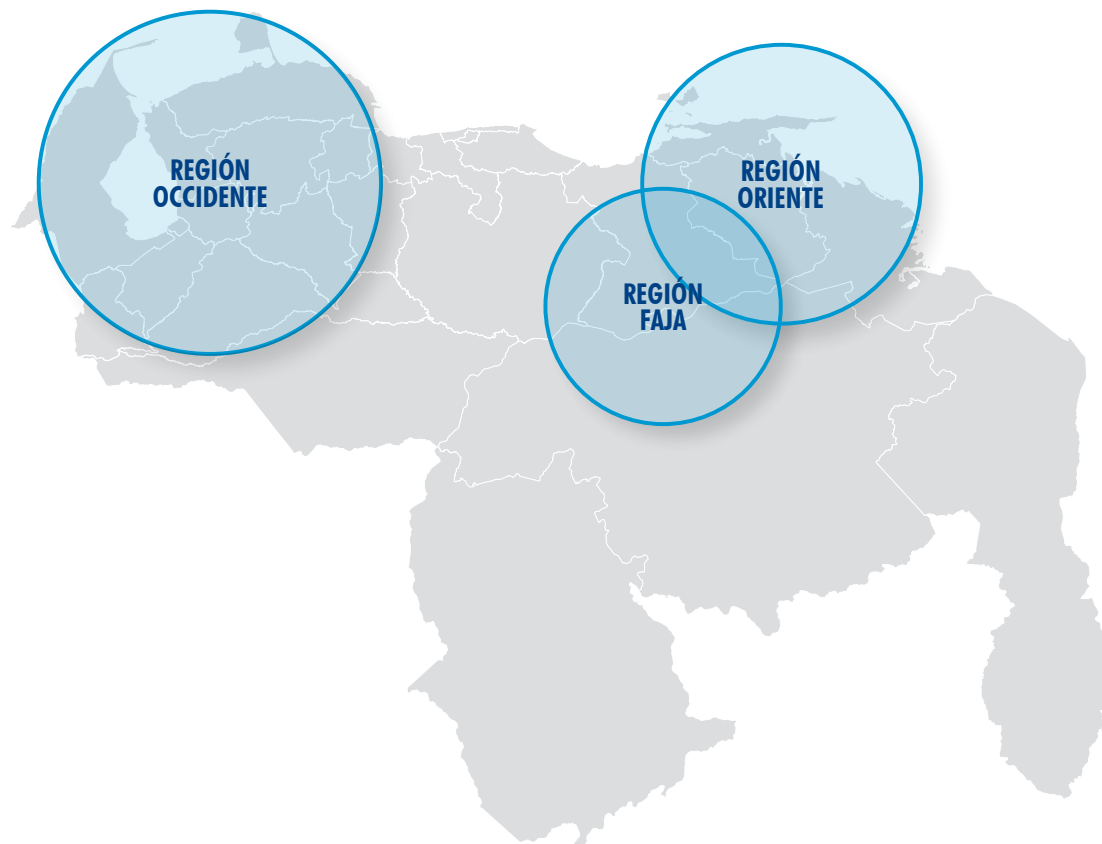
PDVSA SERVICIOS PETROLEROS, S.A.

PDVSA Servicios Petroleros, S.A. fue creada como empresa estratégica para las operaciones de perforación y servicios conexos para la construcción o mantenimiento a pozos de crudo o gas, desde el año 2007. Durante el primer trimestre del año 2015, por instrucción de la Presidencia de Petróleos de Venezuela de fecha 16 de enero, cedió las operaciones de taladro, Ra/Rc y servicios a pozos, toda la flota pesada y liviana para Logística, Suministro y Mudanza, a los negocios: Exploración, Producción, Empresas Mixtas y PDVSA Gas, producto de la revisión de Resultados 2014 y Metas 2015 en áreas operacionales a nivel nación, por lo que se inicia una reorganización de la afiliada, en función al redimensionamiento de los procesos modulares que apalancan la producción en el ámbito nacional, quedando con los procesos de:

- Conformación y coordinación de empresas de capital mixto.
- Ingeniería y mejores prácticas.

- Proyectos especiales.
- Mantenimiento mayor de equipos.
- Control de tarifas y tasas.
- Custodiar los activos propios así como garantizar el recobro por el uso de los mismos.
- Contratación de bienes y servicios (16 líneas estratégicos y taladros).
- Mantener la homologación de criterios en el área de Servicios Petroleros, la trazabilidad de indicadores claves del negocio, así como la memoria histórica.
- Servicios especializados a pozo (cementación y direccional).

Las áreas de operación se encuentran emplazadas en las siguientes regiones en el ámbito nacional: Occidente, Faja y Oriente.



Conformación de Empresas de Capital Mixto (ECM)

Con el fin de contribuir en la prestación de servicios especializados a pozos a nivel nacional y apuntando a eliminar progresivamente el oligopolio existente entre las empresas de servicios nacionales tradicionales e internacionales, se elaboró una nueva cartera con 11 proyectos de conformación de Empresas de Capital Mixto (ECM) en líneas estratégicas de servicios a pozos: operación y mantenimiento de taladros, coiled tubing, cementación, control de sólidos, control ambiental y guaya eléctrica.

En 2015, las ECM conformadas y por conformar, tuvieron los siguientes logros:

- **ECM Perforosven, S.A.** Se constituyó una nueva Empresa de Capital Mixto con ROSNEFT (Rusia) denominada PERFOROSVEN S.A. en un 100%, con el objeto de operar taladros para servicios y reacondicionamiento de pozos y equipos de tubería continua en las áreas de Petrovictoria, Petromiranda y Petrocarabobo.
- **ECM Sísmica Bielovenzolana S.A.** Apoyo al Proyecto Giamé de

FUNVISIS con el préstamo de cuatro camiones vibradores para trabajar en las mediciones sísmicas de reflexión profunda en los estados Mérida (El Vigía) y Barinas (Santa Bárbara), durante el mes de Noviembre. El Proyecto Huyapari 11M 3D 3C cerró con un avance general del proyecto de 83% con una producción topográfica de 93,4 km, 7101 Pt's perforados y 5101 Pt's grabados. El proyecto Zuata 11M 3D 3C finalizó con avance general de 31% con una topografía 1750,1 km, 23608 Pt's perforados y 20.815 Pt's grabados. Por otra parte se inició el procesamiento de data sísmica con esfuerzo propio, se grabaron 20.395 Pt's en el área de interés de Petrojunín (Proyecto Zuata 11M 3D 3C) y Sísmica Bielovenzolana inició el procesamiento de la data para entregar un cubo migrado post-apilado en tiempo.

- **ECM VENCANA Servicios Petroleros, S.A.** Inició actividades operativas en el año 2014 con la prestación del servicio de guaya fina en las operaciones de División de Exploración y Producción Oriente, convirtiéndose así en la primera filial de PDVSA Servicios Petroleros, S.A. en ejecutar servicios especializados a pozos. Se ejecutaron servicios de chequeo mecánico de guaya fina en 236 pozos, lo cual equivale a un rendimiento de 24 pozos trabajados/mes, apalancando la restauración de producción en el oriente del país. Esta ECM ha contribuido desde abril de 2015 con el mantenimiento de las herramientas MWD

/ LWD, motores de fondo y martillos, herramientas propias de PDVSA con un total de 214 servicios ejecutados. Al cierre 2015, ECM VENCANA Servicios Petroleros, S.A. firmó dos importantes acuerdos de servicios en la línea de prueba de pozos en las áreas de la División de Exploración y Producción Oriente y la Empresa Mixta Boquerón, S.A.; que permitirá incorporar nuevos barriles a la producción.

• **ECM Petrovenezolana de Servicios S.A.** Se inició la prestación del servicio toma de niveles y cartas dinagráficas a la Empresa Mixta Petroquiriquire (Sur del Lago-Trujillo) en Occidente. Se han ejecutado 297 servicios de cartas y niveles, requeridos para el monitoreo de la producción de los Campos Mene Grande, Barúa y Motatán, contribuyendo así con los trabajos de mantenimiento y/o incremento de producción de la EM Petroquiriquire. Por otro lado, ha prestado 165.769 hrs de servicios profesionales de operaciones de soporte en el Oriente y Occidente del país.

Taladros Escuela.

Se encuentran en el país tres taladros escuela de 350 HP, adquiridos en el año 2013, los cuales incluyen: sala de simulación, top drive, cámara de video ajustable, proyectores, equipamiento de sonido, dispositivos de seguridad, entre otros. A la fecha dichos taladros presentan el siguiente estatus:

- PDV-TE-001: localizado en la región Faja, en proceso de alistamiento con un avance promedio de 55%.
- Taladro Escuela Hugo Chávez en la FPO (PDV-TE-002): se encuentra 100% alistado en la región Faja, División Morichal. El 20 de octubre de 2015 se hizo entrega a la Gerencia de Formación Corporativo y a la Gerencia de Recursos Humanos, para cumplir con las actividades planificadas.
- PDV-TE-003: localizado en la región Occidente; actualmente presenta un avance de preparación de 30%.

Proyectos Especiales.

La Gerencia de Proyectos Especiales (PPEE) de PDVSA Servicios Petroleros, es una organización responsable de desarrollar proyectos estratégicos-tácticos, identificar oportunidades de optimización y mejora continua en los procesos de las actividades de perforación, ingeniería, mantenimiento de equipos, modalidades no convencionales de contratación, actividades internacionales de taladros, mejores prácticas operacionales de taladros y equipos especializados a pozos.

A continuación se describen los proyectos clasificados por región:

Región Oriente

- Adecuación y construcción de un complejo para el mantenimiento mayor y menor de taladros de perforación, Ra/Rc y servicios a pozos.
- Adecuación y construcción de bases para operación y mantenimiento de líneas de servicios especializados a pozos.

Región Occidente

- Adecuación y construcción de un complejo para el mantenimiento mayor y menor de taladros de perforación, Ra/Rc y servicios a pozos.
- Adecuación y construcción de bases para operación y mantenimiento de líneas de servicios especializados a pozos.
- Adquisición de 14 gabarras autopropulsadas para equipos de servicios especializados a pozos
- Adecuación y construcción base de entrenamiento "Taladro Escuela".

Región Faja

- Adecuación y construcción de un complejo para el mantenimiento mayor y menor de taladros de perforación, Ra/Rc y servicios a pozos.
- Adecuación y construcción de bases para operación y mantenimiento de líneas de servicios especializados a pozos.

Incorporación de equipos

Taladros

En el marco de la estrategia de incorporación de taladros propios al parque de equipos y para cumplir los compromisos operacionales, se adquirieron diez taladros de 150 HP (tipo flush by), que se adicionan a los 116 taladros adquiridos en los años 2011-2013 para un total de 126 taladros propios, tal como se muestra en la tabla siguiente:

TABLA • DISTRIBUCIÓN DE TALADROS

TALADROS 2011-2013	DISTRIBUCIÓN	CANTIDAD DE TALADROS POR POTENCIA	TOTAL
		TALADROS (FLUSH BY 150HP)	
81	Faja	10	91
21	Occidente	0	21
11	Oriente	0	11
3	Internacional	0	3
116		10	126

Equipos de servicios especializados a pozos

Al cierre de 2015, se encontraban en el país 155 equipos de servicios especializados a pozos (92 sets de perforación direccional, 44 unidades de cementación, 13 tubería continua y seis unidades hidráulicas) pertenecientes al grupo de 167 equipos (92 sets de perforación direccional, 48 unidades de cementación, 21 equipos de tubería continua y seis unidades hidráulicas), adquiridos en el año 2013 y considerados dentro de las líneas críticas de servicios especializados a pozos, con el fin de desarrollar la actividad mediante esfuerzo propio, proporcionando a la industria el manejo seguro y confiable de sus operaciones en el marco de la independencia tecnológica.

Durante el año 2015, se continuó con la puesta en operación de las herramientas de perforación direccional, unidades de cementación, tubería continua y unidades hidráulicas en las diferentes regiones, marcando un hito en el inicio de estas actividades con esfuerzo propio que históricamente han sido ejecutadas en el país por empresas contratistas.

A continuación se muestra la distribución por región de los 155 equipos en territorio venezolano:

TABLA • DISTRIBUCIÓN DE EQUIPOS DE SERVICIOS ESPECIALIZADOS A POZOS

LÍNEAS DE SERVICIOS	OCCIDENTE	FAJA	ORIENTE	TOTAL POR LÍNEA DE SERVICIO
Perforación Direccional	12	80	0	92
Unidad de Cementación	6	34	4	44
Tubería Continua	2	4	7	13
Unidad Hidráulica	4	0	2	6
TOTAL GENERAL	24	118	13	155

Flota vehicular pesada

Se inició la adquisición de 2.287 unidades de flota pesada: 1.193 para movilización; 694 para izamiento; 304 para acarreo de fluidos; 30 para construcción civil y 66 para servicios especiales. Para el cierre de 2015, se cuenta con un total de 873 unidades 100% fabricados, de las cuales 349 han arribado a Venezuela y 524 se encuentran en la República de China.

De igual manera, 236 unidades presentan un avance promedio de fabricación de 50%, mientras que el total restante (1.178 unidades), posteriormente se iniciará el proceso de fabricación. La entrega total de las unidades se estima para el primer trimestre del año 2016.

TABLA • AVANCE EN LA FABRICACIÓN DE EQUIPOS DE FLOTA PESADA

CATEGORÍA DE EQUIPOS	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS POR REGIÓN			TOTAL ADQUISICIÓN	AVANCE
	FAJA	OCCIDENTE	ORIENTE		100% FABRICADOS
Movilización	578	368	247	1.193	370
Izamiento	308	203	183	694	304
Acarreo de Fluidos	145	67	92	304	80
Construcción Civil	4	18	8	30	46
Servicios Especiales	45	10	11	66	73
TOTAL GENERAL	1.080	666	541	2.287	873

Laboratorios de cementación y talleres de herramientas de perforación direccional

Se inició la adquisición de cinco laboratorios de cementación y cinco talleres para el mantenimiento de herramientas de perforación direccional. Para el año 2015, arribaron al país el total de talleres y laboratorios, los mismos estarán distribuidos geográficamente por regiones, tal como se detalla en la siguiente tabla:

TABLA • DISTRIBUCIÓN DE LABORATORIOS Y TALLERES

REGIÓN	LABORATORIOS DE CEMENTACIÓN	TALLERES DE PERFORACIÓN DIRECCIONAL	TOTAL
Faja	3	4	7
Occidente	1	1	2
Oriente	1	0	1
TOTAL GENERAL	5	5	10

Tráileres

Se cuenta con 904 tráileres, con el fin de garantizar una mejor calidad de vida para las cuadrillas de trabajadores y trabajadoras en áreas operacionales, destinados a brindar espacios confortables en el ambiente de trabajo y mejores condiciones laborales asociadas con la actividad de taladros y servicios especializados a pozos con esfuerzo propio.

A continuación su distribución por región en función del número de taladros operativos:

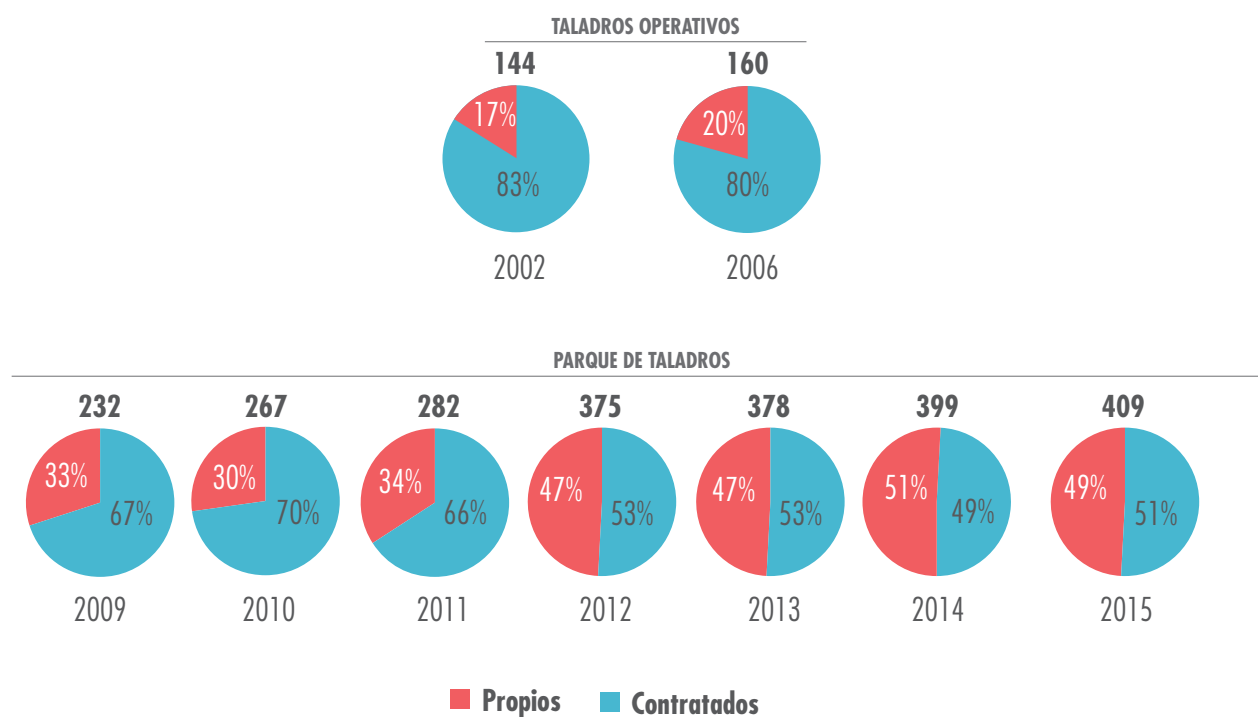
TABLA • ADQUISICIÓN DE TRÁILERES

REGIÓN	CANTIDAD DE TRÁILERES ASIGNADOS A		TOTAL
	TALADROS	SERVICIOS ESPECIALIZADOS A POZOS	
Faja	290	63	353
Occidente	301	37	338
Oriente	190	23	213
TOTAL GENERAL	781	123	904

Distribución General de Taladros

Con la implantación de la política de Plena Soberanía Petrolera, posterior al paro-sabotaje petrolero, se logró incrementar 32% el número de taladros, para el control de las actividades, ubicando el parque de taladros propios en 49% para el año 2015.

TABLA • TALADROS PROPIOS VS. TALADROS CONTRATADOS



A continuación se presentan los resultados operacionales obtenidos por la filial PDVSA Servicios Petroleros, S.A. en 2015 y su comparación con el año 2014.

• Parque de Taladros Operativos Fin de Periodo (F/P)

En 2015, el parque de taladros operativos destinados a la generación de potencial y mantenimiento de la base de producción en el ámbito nacional se ubicó en 373 a final del período (Faja: 202; Occidente: 112, Oriente: 32 y Gas: 27) .

Para el cierre diciembre de 2015, el parque de taladros operativos de la Filial PDVSA Servicios Petroleros S.A., presenta un total general de 373, de los cuales 48% son equipos propios y 52% contratados.

TABLA • BALANCE DE TALADROS OPERATIVOS FIN DE PERIODO 2015 - 2014

N° TALADROS OPERATIVOS	AÑO 2015			AÑO 2014		
	PROPIOS	CONTRATADOS	TOTAL	PROPIOS	CONTRATADOS	TOTAL
Faja	97	105	202	104	103	207
Occidente	60	52	112	57	57	114
Oriente	25	34	59	23	40	63
TOTAL NACIONAL	182	191	373	184	200	384
Bolivia	0	0	0	1	0	1
Ecuador	0	0	0	5	0	5
TOTAL INTERNACIONAL	0	0	0	6	0	6
TOTAL GENERAL	182	191	373	190	200	390

• Taladros Activos Fin de Período (F/P) 2008 – 2015

A diciembre 2015, en el ámbito nacional se alcanzó la cantidad de taladros activos fin de periodo, de 233 taladros activos vs. 333 taladros en el año 2014.

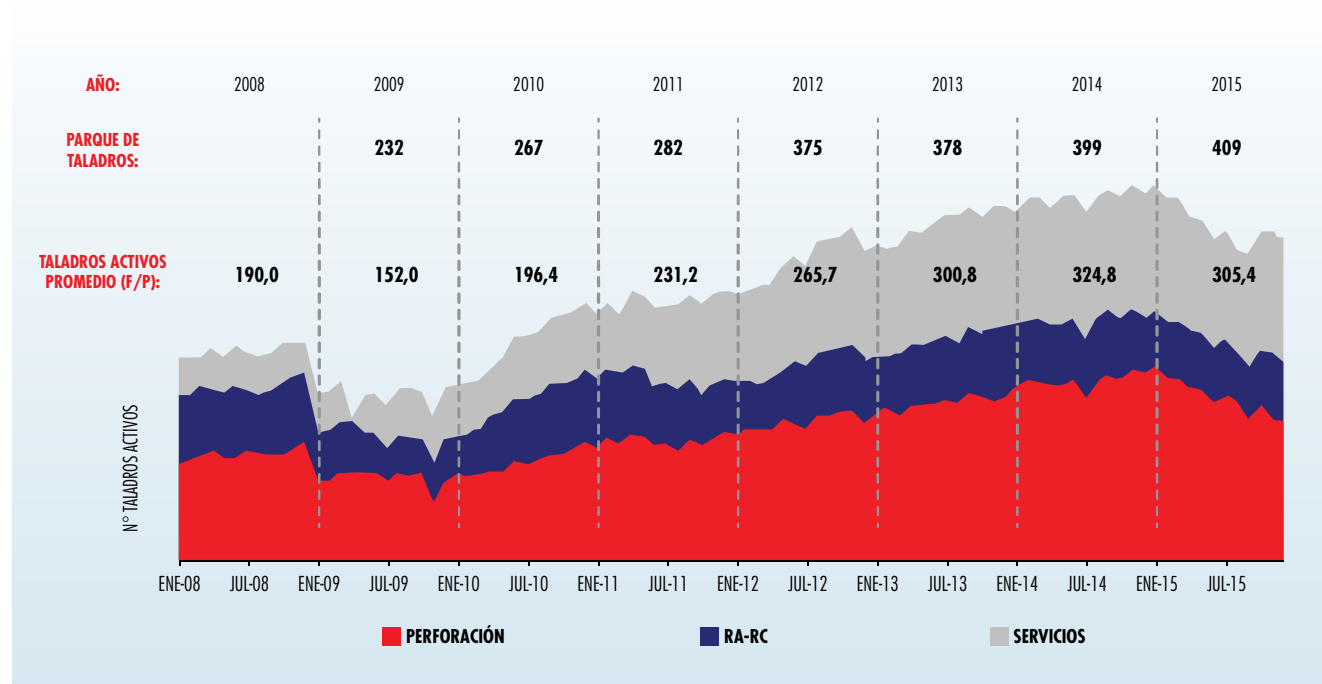
TABLA • TALADROS ACTIVOS FIN DE PERÍODO 2008 - 2015

	N° TALADROS ACTIVOS FIN DE PERIODO							
	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Perforación	109	71	107	116	124	149	169	103
Ra-Rc	60	40	66	49	57	65	51	40
Servicios	28	46	60	79	100	108	113	90
TOTAL GENERAL	197	157	233	244	281	322	333	233

• Comportamiento Taladros Año Activo Promedio (T/A) 2008 – 2015

Durante los últimos años, se ha logrado un crecimiento sostenido de los taladros promedio, pasando de 190,0 T/A en 2008 a 305,4 T/A (perforación: 147,8 T/A, rehabilitación: 52,9 T/A y servicios: 104,7 T/A) al cierre de diciembre 2015, representando un incremento de 60,74% con respecto al año 2008. A continuación se presenta el comportamiento de taladros:

GRÁFICO • COMPORTAMIENTO ANUAL DE TALADROS ACTIVOS 2008-2015



• Pozos Trabajados

Se ejecutó un total de 11.515 trabajos a pozos, distribuidos por región de la siguiente manera: Faja: 7.270; Occidente: 4.068; Oriente: 71; Costa Afuera: 5 y PDVSA Gas: 101.

- **Trabajos de Subsuelo** Estas actividades complementan el mantenimiento de la base de producción, se atendieron 11.846 trabajos de subsuelo (Faja: 2.263, Occidente: 3.036, Oriente: 2.646, Costa Afuera: 3 y PDVSA Gas: 3.898). En la siguiente tabla se muestra los trabajos de subsuelo comparativo año 2014 vs. 2015:

TABLA • TRABAJOS DE SUBSUELO 2014 VS. 2015

NEGOCIO	TIPO DE ACTIVIDAD	REAL 2014	REAL 2015
REGIÓN FAJA	Guaya Fina	929	831
	Estimulación	625	1.243
	Coiled Tubing	85	152
	Guaya Eléctrica Registros	580	7
	Guaya Eléctrica Cañoneo	94	21
	Suabo	30	9
	Bhp-Bht Est. y Fluy.	0	0
TOTAL DEP FAJA Y NUEVOS DESARROLLOS		2.343	2.263
REGIÓN OCCIDENTE	Guaya Fina	2.433	2.013
	Estimulación	221	506
	Coiled Tubing	139	120
	Guaya Eléctrica Registros	279	219
	Guaya Eléctrica Cañoneo	126	96
	Snubbing	78	82
TOTAL DEP OCCIDENTE		3.276	3.036
REGIÓN ORIENTE	Guaya Fina	1.751	1.057
	Estimulación	182	0
	Coiled Tubing	451	609
	Guaya Eléctrica Registros	208	0
	Guaya Eléctrica Cañoneo	504	547
	Fracturamiento Hidráulico	0	33
	Registro Hoyo Entubado	0	339
	Bhp-Bht Est. y Fluy.	0	61
TOTAL DEP ORIENTE		3.096	2.646

NEGOCIO	TIPO DE ACTIVIDAD	REAL 2014	REAL 2015
PDVSA GAS	Guaya Fina	2.751	2.305
	Estimulación	234	0
	Coiled Tubing	388	119
	Guaya Eléctrica Registros	197	7
	Guaya Eléctrica Cañoneo	293	140
	Snubbing	0	0
	Suabo	785	680
	Registro Hoyo Entubado	0	83
	Registro Hoyo Abierto	0	8
	Bhp-Bht Est. y Fluy.	0	135
	Bomba Baja	0	421
TOTAL PDVSA GAS		4.648	3.898
COSTA AFUERA	Guaya Fina	16	2
	Coiled Tubing	2	0
	Guaya Eléctrica Cañoneo	5	0
	Snubbing	0	1
TOTAL COSTA AFUERA		23	3
TOTAL NACIÓN	Guaya Fina	7.880	6.208
	Estimulación	1.262	1.749
	Coiled Tubing	1.065	1.000
	Guaya Eléctrica Registros	1.264	233
	Guaya Eléctrica Cañoneo	1.022	804
	Snubbing	78	83
	Suabo	815	689
	Fracturamiento Hidráulico	0	33
	Registro Hoyo Entubado	0	422
	Registro Hoyo Abierto	0	8
	Bhp-Bht Est. y Fluy.	0	196
	Bomba Baja	0	421
TOTAL GENERAL		13.386	11.846

Actividad Internacional de PDVSA Servicios Petroleros, S.A.

TABLA • ACTIVIDAD INTERNACIONAL

ACTIVIDAD INTERNACIONAL	AVANCES
Acuerdo Interinstitucional en el sector energético suscrito el 23 de enero de 2006, entre los Gobiernos de Bolivia y Venezuela.	• Se está realizando mantenimiento preventivo y correctivo del Taladro PDV-08 en predio de YPFB Distrito Comercial Oriente. Avance total del mantenimiento 97% (mantenimiento mecánico 95%, mantenimiento eléctrico 99% y misceláneos 97%). Pendiente llegada de repuestos de China para completar el 100%.
Alianzas para el crecimiento económico y social equilibrado entre la República de Cuba y la República Bolivariana de Venezuela (Proyecto del segundo pozo exploratorio en aguas ultra profundas ubicado en Cuba).	• Ingeniería básica de la localización C-1X. Avance general 14%.
	• En proceso procura de materiales, incluyendo revestidores de contingencia y equipos para la corrida de revestidores.
	• En proceso revisión de propuesta técnica para el estudio de implementación y definición del sistema EDDrill® 2da fase. Avance general 60%.
	• Movilización del cabezal submarino principal y revestidores de gran diámetro (20 pulgadas y 36 pulgadas) desde Escocia hasta Cuba.
Acuerdo para la instrumentación de la cooperación en el sector energético entre el Ministerio del Poder Popular de Petróleo y Minería de la República Bolivariana de Venezuela y el Ministerio de Energía y Minas de la República del Ecuador.	• Elaboración de consideraciones SIHO para las especificaciones técnicas del servicio de Logística Aérea. Avance general 90%.
	• Durante el año 2015, se cumplieron las actividades planificadas con los taladros PDV-79, CPV-16, CPV-23. Actualmente el taladro PDV-79, está realizando actividades de mantenimiento en la República de Ecuador para posterior envío a Venezuela. Los taladros CPV-16 y CPV-23 ya arribaron a Venezuela.

PDVSA INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN, S.A.

En 2015, la filial continuó prestando sus servicios de ingeniería y construcción a Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA), empresas mixtas y al Estado venezolano, dentro y fuera del país, mediante la gerencia y ejecución de proyectos y obras en todas sus fases, aplicando la experiencia de su personal, con tecnología de vanguardia, asegurando una gestión humanista, productiva, con criterios de seguridad, mejoramiento continuo, responsabilidad social y en armonía con el ambiente.

PDVSA Ingeniería y Construcción ha desarrollado capacidades que le han permitido prestarle el servicio a 34 proyectos mayores, agrupados en 18 proyectos petroleros y 16 proyectos no petroleros.

Proyectos Petroleros:

- Gerencia y seguimiento de ocho proyectos para la FPO Hugo Chávez: Ingeniería Conceptual, Básica e IPC de los proyectos Manejo Producción Temprana Junín, Almacenamiento Diluyente Producción Temprana Petrojunín, Macolla MPJ5

Petrojunín y Expansión Producción Petrolera Sinovensa a 330 MBD; Ingeniería Básica del Mejorador de Crudo Petromiranda; IPC de la Expansión Producción Petrolera Sinovensa a 165 MBD, Planta Despojadora de Nafta; y Gerencia Técnica de Construcción en Adecuación de la Estación Principal de Petrocedeño.

- Gerencia y seguimiento de siete proyectos para Comercio y Suministro: Ingeniería Conceptual, Básica e IPC de Modernización Planta Distribución Catia La Mar y Ampliación Capacidad Servicio Combustible Maiquetía; Ingeniería Básica e IPC del Sistema Integral Remediación Catia La Mar, Adecuación/Ampliación Llenadero Carenero y Reemplazo SUMANDES: ULE-Bajo Grande; IPC para Tanques Planta Distribución Carenero y Suministro Combustible Falcón-Zulia (SUFAZ).

- Gerencia y seguimiento de tres proyectos para Exploración, Producción y Refinación: Visualización, Ingeniería Conceptual e Ingeniería Básica del Oleoducto FPO-Refinerías Venezolanas; e Ingeniería Conceptual, Básica e IPC para el Oleoducto Caño Limón/ Guafita e Incremento Capacidad Compresión Gas Pirital.

Proyectos no Petroleros:

- Gerencia, seguimiento e inspección de 10 desarrollos habitacionales de la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV), realizados a través de convenios internacionales, para un total de 4.488 viviendas construidas.
- Gerencia y seguimiento de seis importantes proyectos de infraestructura urbana nacional: Modernización Teleférico Mérida, Sistema Teleférico Litoral, Prolongación Av. Boyacá/ Dist. Macayapa/ Viaducto Tacagua, Puente Nigale - Lago Maracaibo, Control Nivel Lago Los Tacarigua y Solución Estructural Nivel Lago Los Tacarigua.

PDVSA DESARROLLOS URBANOS, S.A.

Es una filial de Petróleos de Venezuela, S.A. (PDVSA) orientada hacia el sector No Petrolero con el objetivo de desarrollar la infraestructura de carácter no industrial y social. Ha brindado apoyo en el cumplimiento de las metas de proyectos urbanísticos, construcción de viviendas y atención a comunidades que habitan en condiciones de vulnerabilidad, enmarcadas en la Gran Misión Vivienda Venezuela (GMVV).

En 2015, la filial reporta los siguientes logros:

- Construcción de viviendas: se culminaron 444 viviendas en el ámbito nacional, asociadas a la GMVV.
- Desarrollo y definición de proyectos: culminadas y entregadas 22 ingenierías.
- Construcción de Infraestructura Social No Industrial:
 - Construcción de barreras tipo fortaleza en instalaciones de PDVSA Gas Anaco.
 - Adecuación mayor Centro Recreacional Mare Mare San Tomé.
 - Construcción de casetas de control en Estación Santa Rosa IV Anaco.
 - Construcción del sistema eléctrico de alta tensión sector El Cambur, municipio Páez, estado Apure.
 - Terapia neonatal Hospital Industrial San Tomé.
 - Adecuación y modernización del sistema audiovisual e infraestructura de la sala de conferencia PDVSA GAS Anaco.
 - Ampliación y rehabilitación de la Escuela Concentrada Guamito, municipio Obispo, estado Barinas.







COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS



COMPROMISOS y CONTINGENCIAS

Garantías

Al 31 de diciembre de 2015, CITGO mantiene en compromiso de garantía por \$6 millones (Bs.413 millones) para garantizar deudas de afiliadas. La compañía no ha contabilizado pasivos por este concepto.

Al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, PDVSA no ha contabilizado pasivos por garantías a clientes debido a que históricamente los reclamos no han sido significativos.

Acuerdos con la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP)

La República es miembro de la OPEP, organización dedicada principalmente al establecimiento de acuerdos en busca del mantenimiento de precios estables del petróleo crudo, a través de la fijación de cuotas de producción.

Litigios y Reclamos

Con base en el análisis de la información disponible, se incluye en el rubro de provisiones, una estimación al 31 de diciembre de 2015, por \$334 millones (Bs.22.966 millones). A pesar de que no es posible predecir la resolución final de estas demandas y reclamos, la gerencia, basada en parte en la recomendación de sus asesores legales, no considera que sea probable que pérdidas asociadas con los mencionados procedimientos legales, que excedan los estimados ya reconocidos, generen montos importantes para la situación financiera de PDVSA o en los resultados de sus operaciones.

Al 31 de diciembre de 2015, PDVSA está involucrada en otros reclamos y acciones de orden legal en el curso normal de sus operaciones por \$127 millones (Bs.8.733 millones). La empresa Conoco Phillips Petrozuata B.A. y Phillips Petroleum Company Venezuela Limited presentó una demanda en contra de PDVSA, correspondiente a los proyectos Petrozuata y Hamaca. Ésta fue presentada ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional de

Paris, Francia y el juicio se encuentra en fase inicial. En opinión de la gerencia y sus asesores legales, la disposición final de estos reclamos no tendrá un efecto material adverso sobre la posición financiera de PDVSA, los resultados de sus operaciones o su liquidez.

Cumplimiento con Regulaciones Ambientales

La mayoría de las filiales de PDVSA, tanto en Venezuela como en el extranjero, están sujetas a diversas leyes y reglamentos ambientales que requieren gastos significativos para modificar sus instalaciones y prevenir o subsanar los efectos ambientales del manejo de desechos y derrames de agentes contaminantes. En Estados Unidos y Europa, las operaciones están sujetas a una serie de leyes y reglamentos federales, estatales y locales que pueden exigir a las compañías tomar acciones para subsanar o aliviar los efectos de la desactivación temprana de plantas o el derrame de contaminantes sobre el ambiente.

PDVSA ha invertido aproximadamente \$3 millones (Bs.206 millones) para completar la implementación del sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA), cumpliendo con lo tipificado en la Ley Orgánica de Prevención, Condiciones y Medio Ambiente de Trabajo 2005 y la Ley Orgánica de la Contraloría General de la República y del Sistema Nacional de Control Fiscal. Adicionalmente, PDVSA tiene un plan de inversión para cumplir con los reglamentos ambientales en Venezuela, a través del cual se ejecutaron \$230 millones (Bs.15.815 millones) en proyectos de adecuación ambiental y \$175 millones (Bs.12.033) para gestionar inversiones relacionadas con higiene ocupacional en el 2015. CITGO estima inversiones de aproximadamente \$247 millones (Bs.16.984 millones) para proyectos que regulen los riesgos ambientales entre los años 2015 y 2019. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2015, 2014 y 2013, se mantienen provisiones para cubrir los costos de remediación de asuntos ambientales.

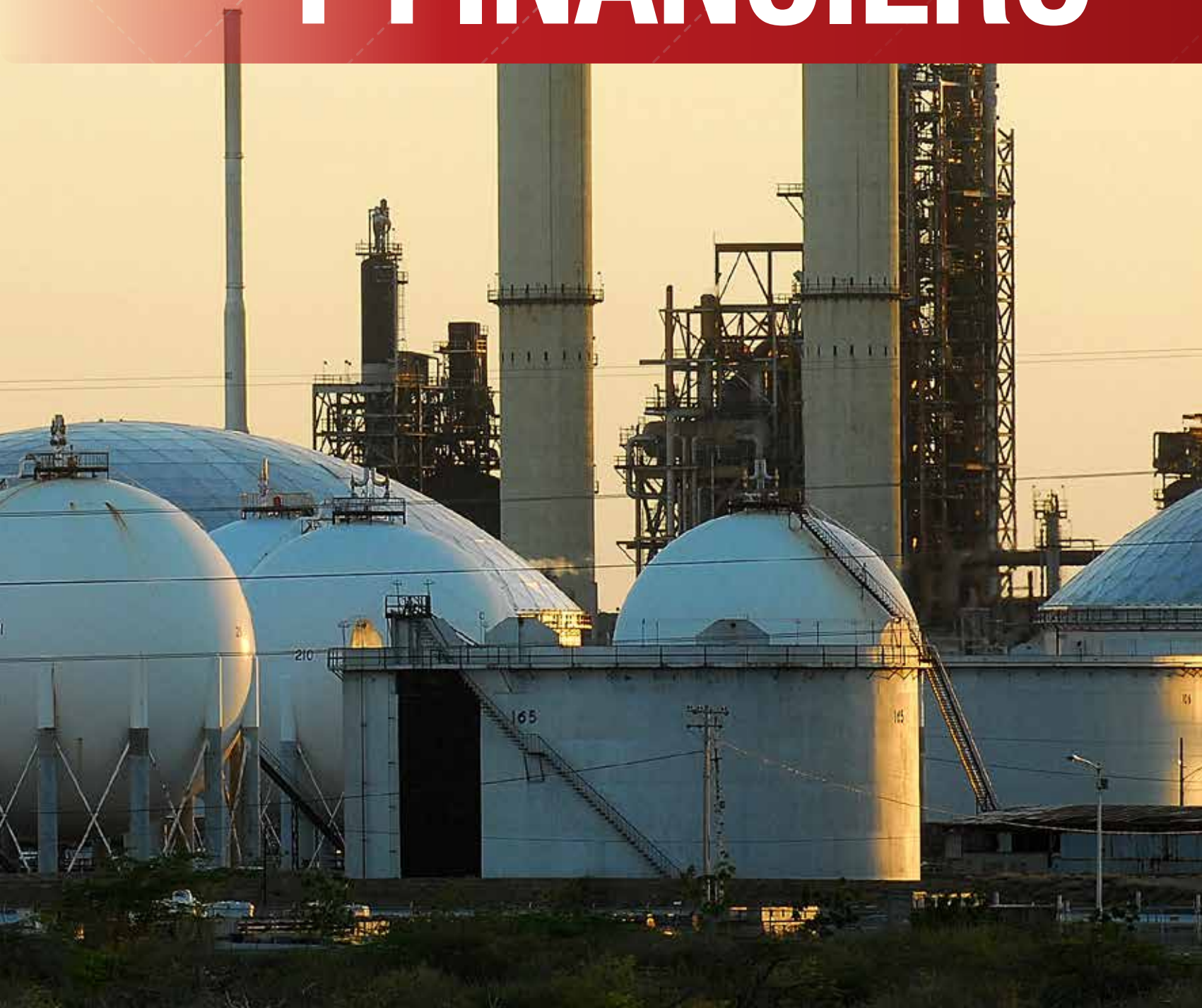
Además, como parte de su responsabilidad ambiental, PDVSA mantiene un plan de saneamiento y restauración ambiental en relación con los pasivos que se generaron hasta el año 2004. Éste contempla el saneamiento de fosas, lodos y crudo fuera de especificación, materiales y desechos peligrosos, instalaciones, equipos abandonados y a dismantelar, áreas impactadas por la actividad petrolera y las fuentes radioactivas. Con base en el análisis de la información detallada disponible, PDVSA estimó los pasivos relacionados con el saneamiento y la restauración del ambiente y reconoció como gastos de operación en los resultados del año 2015 \$494 millones (Bs.33.967 millones).

CITGO ha recibido varias notificaciones por violaciones de esta índole, de parte de la Agencia de Protección Ambiental de Estados Unidos (Environmental Protection Agency - EPA) y otras agencias reguladoras, que incluyen notificaciones bajo el Federal Clean Air Act y podría ser designada como parte potencialmente responsable (PRP), conjuntamente con otras compañías, con respecto a las localidades que se encuentran bajo el Comprehensive Environmental Response, Compensation and Liability Act (CERCLA). Estas notificaciones se están revisando y en algunos casos, se están tomando acciones de recuperación. CITGO se encuentra comprometida con negociaciones para establecer acuerdos con los organismos mencionados anteriormente.

Es posible que existan condiciones que requieran gastos adicionales en diversos lugares, incluyendo, pero no limitados a los complejos operativos, estaciones de servicio y terminales de almacenamiento de petróleo crudo de PDVSA. La gerencia considera que durante el curso normal de las operaciones, estos asuntos no tendrán efectos significativos con respecto a la situación financiera, la liquidez o las operaciones consolidadas de PDVSA.



ANÁLISIS OPERACIONAL Y FINANCIERO





RESUMEN EJECUTIVO

Los resultados financieros consolidados de PDVSA dependen, básicamente, del volumen de exportación de crudo y del nivel de precios de los hidrocarburos. Los factores determinantes en los resultados financieros y operacionales del año 2015 fueron los precios de exportación del crudo y sus productos, los desembolsos de inversión necesarios para alcanzar los niveles de producción, y los aportes y contribuciones para el desarrollo social, realizados principalmente mediante las contribuciones al Fondo Para el Desarrollo Nacional (FONDEN) y del apoyo a misiones, programas sociales y planes de inversión social llevados a cabo por el Gobierno Nacional.

En cuanto a los precios del crudo, estos estuvieron influenciados por la volatilidad de los mercados bursátiles, adicional a un exceso de oferta motivado al levantamiento de sanciones económicas a Irán que permitió su regreso al mercado petrolero, de igual forma los productores estadounidenses utilizaron la técnica del fracking.

De acuerdo a lo mencionado anteriormente la organización de la OPEP, encabezado por la República Bolivariana de Venezuela propuso el sostenimiento de la cuota de producción, con el fin de estabilizar los precios, sin embargo, la OPEP no alcanzó una modificación de las cuotas de producción.

En el año 2015, la cesta de exportación venezolana se ubicó en 44,65 US\$/BI, representando una disminución de 43,77 US\$/BI (49,5%) con respecto al precio promedio alcanzado en el año 2014.

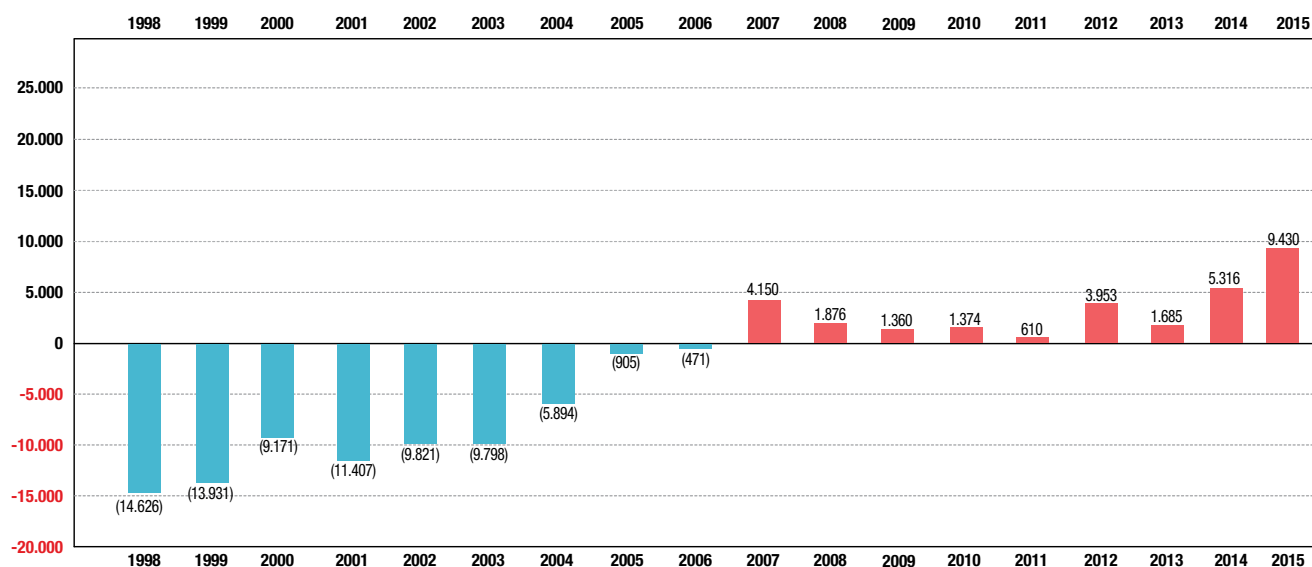
Al cierre del ejercicio económico del año 2015, PDVSA muestra un patrimonio fortalecido con un superávit en las ganancias no distribuidas de 9.430 millones de dólares, significativamente diferente a la situación de déficit que se reflejaba al cierre de 1998 por 14.626 millones de dólares, como se muestra en el siguiente cuadro:

TABLA • COMPOSICIÓN/DETALLE DEL PATRIMONIO DE PDVSA

MMUS\$	2015	2014	2013	2012	2011	2010	2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	1999	1998
Capital Social	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094	39.094
Ganancias Retenidas:																		
Reservas Legales y Otras	20.887	23.341	21.484	15.617	16.743	16.118	14.229	14.677	6.952	8.860	8.825	8.662	8.706	8.046	8.843	8.133	7.557	7.567
Ganancias (Pérdidas) Acumuladas	9.430	5.316	1.685	3.953	610	1.374	1.360	1.876	4.150	(471)	(905)	(5.894)	(9.798)	(9.821)	(11.407)	(9.171)	(13.931)	(14.626)
Total Ganancias Retenidas	30.317	28.657	23.169	19.570	17.353	17.492	15.589	16.553	11.102	8.389	7.920	2.768	(1.092)	(1.775)	(2.564)	(1.038)	(6.374)	(7.059)
Aporte Adicional	-	-	-	3.243	3.243	5.243	7.243	7.828	3.010	3.233	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Atribuible al Accionista	69.411	67.751	62.263	61.907	59.690	61.829	61.926	63.475	53.206	50.716	47.014	41.862	38.002	37.319	36.530	38.056	32.720	32.035
Participaciones no Controladoras	21.468	22.006	22.223	10.579	9.939	9.367	9.067	8.038	2.856	2.387	81	67	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio	90.879	89.757	84.486	72.486	69.629	71.196	70.993	71.513	56.062	53.103	47.095	41.929	38.002	37.319	36.530	38.056	32.720	32.035

GANANCIAS (PÉRDIDAS) RETENIDAS

1998 - 2015 (MMUS\$)



APORTES FISCALES PAGADOS A LA NACIÓN

Los aportes fiscales pagados a la Nación en el ejercicio 2015 se ubicaron en 128.285 millones de bolívars, disminuyendo en 40.489 millones de bolívars; es decir 24% con respecto al año 2014, que fue de 168.774 millones de bolívars. A continuación se muestra un detalle de los aportes efectuados durante el año:

TABLA • APORTES FISCALES PAGADOS A LA NACIÓN • ÚLTIMOS CINCO AÑOS EXPRESADOS EN MILLONES DE BOLÍVARES

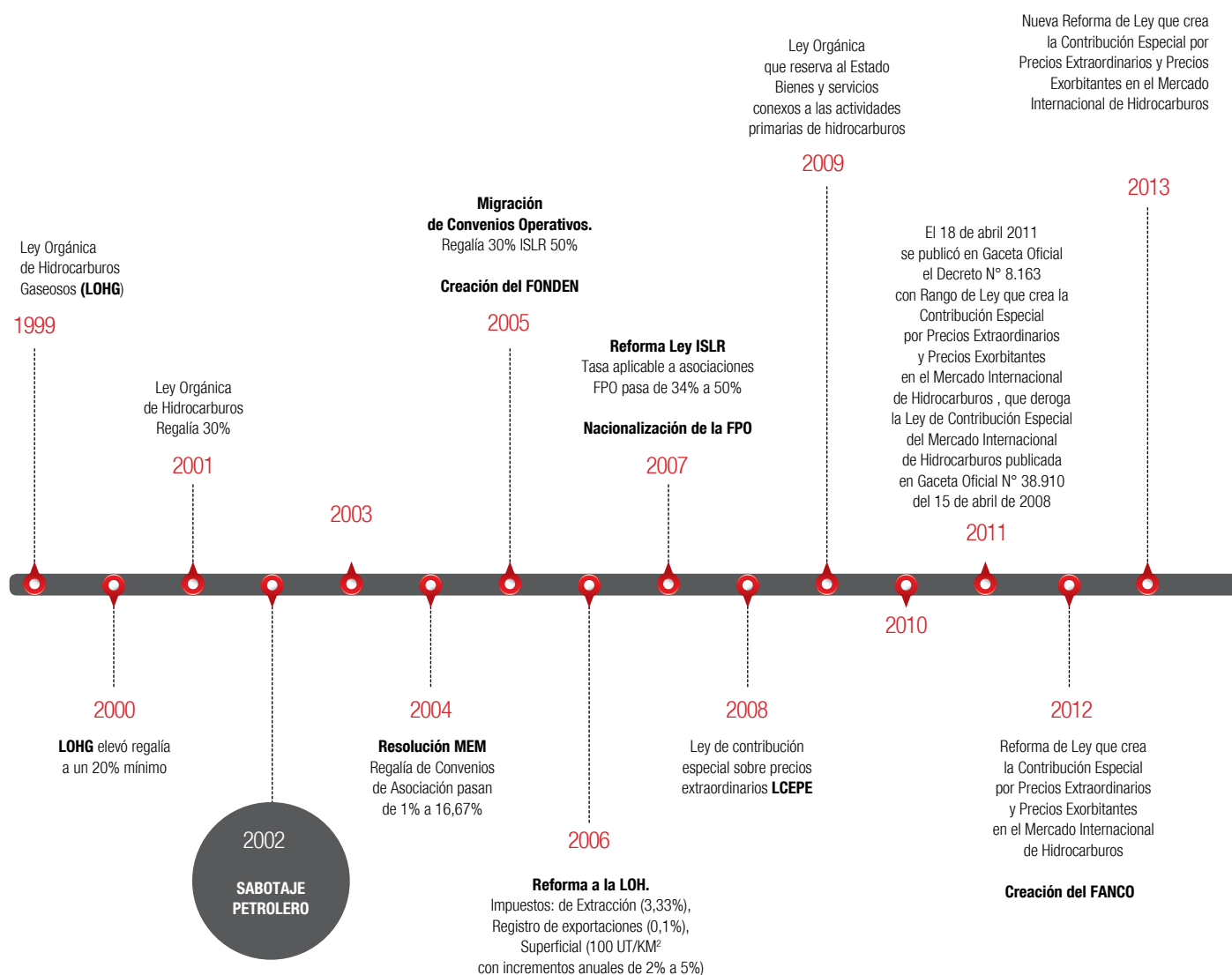
APORTES FISCALES PAGADOS A LA NACIÓN	2015	2014	2013	2012	2011
Regalía	71.312	80.788	70.866	50.549	53.632
Impuesto de Extracción	6.615	8.319	6.291	4.941	6.510
ISLR	41.892	73.469	26.643	26.765	16.888
Dividendos	6.000	6.000	6.000	6.000	4.300
Impuesto Superficial	2.213	-	1.025	562	387
Impuesto al Registro de Exportación	253	198	247	165	119
TOTAL APORTES FISCALES PAGADOS A LA NACIÓN	128.285	168.774	111.072	88.982	81.836

NOTA: Las cifras mostradas en este cuadro corresponden a los pagos efectivamente realizados durante los años correspondientes, los cuales difieren ligeramente a los presentados como gastos en los estados financieros consolidados de PDVSA y sus filiales, debido a que, de conformidad con los principios de contabilidad de aceptación general, algunos desembolsos son reconocidos como gastos en períodos diferentes al del pago.

En el gráfico siguiente se evidencian los beneficios que en materia impositiva ha recibido el Estado con el pleno control de las actividades primarias en el sector petrolero. Los rubros que reflejan mayor variación en materia fiscal son el ISLR, las Regalías y las ventajas especiales sobre los hidrocarburos, debido a la migración de los convenios operativos a empresas mixtas en las que el Estado mantiene una participación mayor a 50%. En este sentido, uno de los aportes más significativos

suscitados de la conversión de los antiguos convenios operativos a empresas mixtas ha sido la política de inversión social basada en la retribución de la riqueza proveniente de los hidrocarburos y dirigida a la ejecución de programas sociales y de desarrollo endógeno que permitan elevar la calidad de vida de las población venezolana.

LEGISLACIÓN PETROLERA



RESULTADOS OPERACIONALES Y FINANCIEROS

PDVSA, como Corporación integrada verticalmente, desarrolla operaciones de exploración y producción de crudo y gas natural en la República Bolivariana de Venezuela aguas arriba y lleva a cabo operaciones de refinación, mercadeo, transporte de crudo y productos terminados y procesamiento, mercadeo y transporte de gas natural aguas abajo no sólo en la República Bolivariana de Venezuela, sino también en Suramérica, el Caribe, Norteamérica, y Europa; adicionalmente, PDVSA promueve y participa en actividades dirigidas a fomentar el desarrollo integral, orgánico y sostenible del país, incluyendo las de carácter agrícola e industrial, elaboración o transformación de bienes y su comercialización, y prestación de servicios, para lograr una adecuada vinculación de los recursos provenientes de los hidrocarburos con la economía venezolana.

PDVSA evalúa sus operaciones aguas arriba basándose en los siguientes factores: número de pozos activos, potencial de producción y nivel de producción por campo, factores de recobro, incorporación de reservas de crudo y gas, taladros activos y aplicación de tecnologías.

PDVSA evalúa sus operaciones aguas abajo basándose en los siguientes factores: capacidad de refinación, volúmenes procesados, porcentajes de utilización de las refinerías, rendimiento de productos, márgenes de refinación y costos de refinación.

Como empresa nacional de crudo y gas del Estado venezolano, el enfoque de PDVSA al gestionar el capital es salvaguardar la capacidad para continuar como un negocio en marcha, de forma que pueda continuar siendo la fuerza y motor para el desarrollo nacional y la palanca para la transformación integral del país. Las principales oportunidades de PDVSA se basan en incrementar las reservas de crudo liviano y mediano, incremento del factor de recobro, continuar con el desarrollo de los proyectos de crudo extrapesado y mejorar la tecnología existente para lograr maximizar el retorno sobre las inversiones.

En el sector aguas abajo, PDVSA está invirtiendo para incrementar la capacidad de refinación, mejora de productos y cumplimiento de las leyes ambientales, tanto en la República Bolivariana de Venezuela como en el exterior, expandir los mercados en Latinoamérica, el Caribe y Asia, y mejorar la eficiencia de nuestro proceso de refinación y comercialización.

En relación con el negocio del gas, PDVSA continúa promoviendo, activamente, la participación del sector privado en proyectos de gas no asociado, mejorando el proceso de distribución para incrementar tanto la cuota de mercado nacional e internacional como el mercado del gas natural licuado.

Los grandes retos de la gerencia de PDVSA en el mediano plazo se dirigen hacia el mantenimiento óptimo de los reservorios de crudo y las facilidades de producción, invertir en programas de exploración para incrementar las reservas, incrementar la disponibilidad de gas en el Oriente de la República Bolivariana de Venezuela y, modificar las especificaciones de calidad de los productos.

Los cambios necesarios para suplir la nueva generación de productos incluyen la planificación y ejecución de proyectos de capital, para proyectos de refinación y de producción de crudo y gas, financiar estos proyectos y ajustar tanto las prácticas operacionales como los procedimientos, para asegurar la calidad de productos a nuestros clientes. Estos objetivos deben estar acompañados con iniciativas de mejoramiento de la eficiencia y rentabilidad.

Durante 2015, como parte de un plan de revisión de procesos y estructuras, en el cual PDVSA está orientada a concentrar esfuerzos principalmente sobre sus filiales petroleras, la Asamblea de Accionista aprobó la segregación de gran parte de las filiales no petroleras y su transferencia al Accionista, a su valor en libros, la cual se llevará a cabo en un plazo no mayor a un año. Las filiales segregadas corresponden a PDVSA América, S.A.; PDVSA Industrial, S.A.; PDVSA Naval, S.A.; PDVSA Salud, S.A.; PDVSA Agrícola, S.A.; PDVSA Gas Comunal, S.A.; PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A. y Empresa Nacional de Transporte, S.A.

Factores de Riesgo

Las actividades de PDVSA, las condiciones financieras y los resultados de operación, principalmente están en función de los volúmenes de exportación y de los precios de crudo y sus productos. Estos precios son cíclicos y tienden a ser inestables, por lo que el riesgo primario de este negocio es la volatilidad de los precios del crudo y sus productos.

PDVSA monitorea constantemente las condiciones de mercado para asegurar la colocación de su producción de crudo y sus productos, de la manera más óptima posible. Adicionalmente, la República Bolivariana de Venezuela es miembro de la OPEP, a través de la cual se suscriben acuerdos en la búsqueda de precios estables para el crudo y sus productos.

PDVSA no puede predecir el futuro del mercado del crudo y productos refinados, sin embargo, está preparada para ajustarse a la mayoría de las contingencias, a los fines de minimizar el posible impacto negativo del comportamiento del mismo; por lo tanto, PDVSA mantiene adecuados niveles de liquidez financiera y deuda, asegurando que la distribución de activos sea flexible, teniendo fuentes múltiples de suministro y un portafolio de clientes diversificado, monitoreando y analizando las condiciones del mercado sobre una base continua.

De igual forma, PDVSA está expuesta al riesgo cambiario por las ventas, compras, activos y pasivos denominados en monedas distintas (moneda extranjera) a las respectivas monedas funcionales de las entidades que la integran, es decir, la moneda que corresponde al principal ambiente económico en el que opera cada entidad. La moneda funcional de PDVSA es el dólar (USD), debido a que sus operaciones principales se desarrollan en el mercado internacional para el crudo y sus productos. En este sentido, una porción significativa de los ingresos y de la deuda financiera, así como también, de los costos, gastos e inversiones, están denominados en dólares. De esta forma, las transacciones en moneda extranjera están denominadas principalmente en bolívars, y la política de PDVSA es gestionar la posición neta de activos y pasivos monetarios en esta moneda, a fin de reducir los posibles impactos que puedan originarse para la compañía, por modificaciones en el tipo de cambio de esta moneda con relación a la moneda funcional.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de crédito, los documentos y cuentas por cobrar están distribuidos en una amplia y confiable cartera de clientes a nivel mundial, evaluando periódicamente su condición financiera. Producto de esta evaluación se reconoce en los estados financieros consolidados una estimación para cuentas de cobro dudoso. Asimismo, los equivalentes de efectivo están representados por instrumentos de alta calidad que son colocados en diversas instituciones evaluadas como de bajo riesgo.

El enfoque de PDVSA para administrar la liquidez es asegurar, en la mayor medida posible, que siempre contará con la liquidez suficiente para cumplir con sus obligaciones cuando vencen, incluyendo el pago de obligaciones financieras, tanto en condiciones normales como de tensión, sin incurrir en pérdidas inaceptables o arriesgar su reputación financiera, lo cual excluye el posible impacto de circunstancias extremas que no pueden predecirse razonablemente, como los desastres naturales. Además, PDVSA mantiene facilidades de crédito que también están disponibles para cubrir necesidades de fondos.

Otro riesgo principal es el operacional, el cual proviene de fallas mecánicas y/o errores humanos relacionados con la operación de plantas y equipos. PDVSA mitiga el riesgo operacional a través del Sistema de Gerencia Integral de Riesgos (SIR-PDVSA®) y el seguimiento de las mejores prácticas y procedimientos operacionales, en la búsqueda de obtener la excelencia operacional. Adicionalmente, PDVSA mantiene contratos de seguros para posibles daños en propiedades.

Otra área de riesgo es el ambiente político, al considerar que en el corto plazo, acciones geopolíticas pudieran cambiar la ecuación oferta-demanda, afectando los precios del crudo y/o productos refinados e incrementando los mercados. A largo plazo, los cambios en las leyes y reglamentos podrían incrementar los costos del negocio, por lo tanto PDVSA, monitorea constantemente las tendencias que pudieran afectar el ambiente en el cual opera.

El riesgo político es un tema que debe ser aceptado y manejado una vez que el negocio ha comprometido inversiones en ciertos países. Sin embargo, PDVSA es suficientemente sólida en producción, refinación y sistema de distribución y ventas, lo cual le garantiza flexibilidad operacional para reaccionar ante circunstancias en recortes o incrementos en la producción si llegase a ocurrir algún evento importante. Adicionalmente, PDVSA reduce el riesgo político y comercial diversificando su portafolio de clientes e invirtiendo en su capacidad de refinación en nuevos mercados. Sobre este aspecto, PDVSA está evaluando y desarrollando negocios en Asia, Europa, El Caribe, Centro y Suramérica.

En la República Bolivariana de Venezuela, PDVSA considera el riesgo de operar en una economía caracterizada por años de desigual distribución de la riqueza entre la población. Por este motivo, PDVSA es parte del proceso de apoyo a los proyectos sociales llevados a cabo por el Gobierno Nacional.

PDVSA continúa haciendo énfasis en la importancia de operaciones eficientes y en el compromiso de seguridad. Las condiciones pueden cambiar rápidamente y los resultados pueden diferir sustancialmente de los estimados de la gerencia, ya que se opera en una industria sujeta a precios y ganancias volátiles. De esta forma, en los procesos de planificación estratégica y presupuestaria, PDVSA estima el efecto de los riesgos del negocio con el objetivo de tener una visión integral de su impacto.

Las políticas de administración de riesgos son establecidas con el propósito de identificar y analizar los riesgos enfrentados por PDVSA, para así fijar los límites y los controles adecuados, realizando monitoreo constante de su evolución y cumplimiento. En consecuencia, éstas políticas y los sistemas de administración de riesgos son revisados regularmente con la finalidad de que reflejen los cambios en las condiciones del entorno y en las operaciones de PDVSA.

Una tendencia para el futuro del negocio de PDVSA, es la producción de fuel oil con bajo contenido de azufre, así como también, asfalto y lubricantes de alta calidad. Los requerimientos de capital asociados a las facilidades de equipamiento para estos productos, pudiesen llevar a consolidar la capacidad de refinación. PDVSA continuará monitoreando estas tendencias y aprovechará las ventajas económicas de su entorno en la medida en que éstas ocurran.

Resumen Consolidado de Información Financiera

ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE		
	2015	2014*	2013*
Operaciones continuas:			
INGRESOS:			
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	55.339	101.552	110.719
Ingresos financieros	16.830	20.343	9.316
	72.169	121.895	120.035
COSTOS Y GASTOS:			
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	22.965	37.266	36.754
Gastos de operación, venta, administración y generales	16.828	27.400	23.733
Gastos de exploración	50	76	140
Depreciación y amortización	8.995	8.038	8.096
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	6.294	13.466	19.262
Gastos financieros	2.393	4.065	2.880
Otros egresos, neto	3.986	9.946	4.239
	61.511	100.257	95.104
GANANCIA ANTES DE APORTES Y CONTRIBUCIONES PARA EL DESARROLLO SOCIAL E IMPUESTO SOBRE LA RENTA	10.658	21.638	24.931
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	9.189	5.321	13.023
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA	1.469	16.317	11.908
IMPUESTO SOBRE LA RENTA:			
Gasto de impuesto corriente	3.172	9.715	12.280
Beneficio de impuesto diferido	(6.889)	(4.609)	(5.094)
	(3.717)	5.106	7.186
GANANCIA NETA DE OPERACIONES CONTINUAS	5.186	11.211	4.722
Operaciones discontinuadas:			
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	2.159	(2.137)	11.113
GANANCIA NETA	7.345	9.074	15.835
OTROS RESULTADOS INTEGRALES:			
<i>Partidas que no serán reclasificadas a ganancia neta en períodos subsecuentes</i>			
Resultados actuariales por beneficios a los empleados, neto de impuestos	(4.998)	1.390	(3.824)
<i>Partidas que podrán ser reclasificadas a ganancia neta en períodos subsecuentes</i>			
Diferencias en conversión de operaciones	241	2.001	896
TOTAL OTROS RESULTADOS INTEGRALES	(4.757)	3.391	(2.928)
TOTAL GANANCIA INTEGRAL	2.588	12.465	12.907

*Salos reestructurados. Ver estados financieros consolidados de PDVSA del año 2015

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	31 DE DICIEMBRE DE		
	2015	2014*	2013*
ACTIVO			
Propiedades, plantas y equipos, neto	127.033	141.248	129.831
Efectivo restringido	604	284	227
Otros activos no corrientes	20.371	30.020	33.330
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	148.008	171.552	163.388
Inventarios	9.676	11.764	12.963
Documentos y cuentas por cobrar	18.206	24.357	36.020
Efectivo restringido	326	1.292	1.327
Efectivo y equivalentes de efectivo	5.821	7.911	9.133
Otros activos corrientes	19.906	9.884	8.289
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	53.935	55.208	67.732
TOTAL ACTIVO	201.943	226.760	231.120
PATRIMONIO			
Patrimonio ¹	90.879	89.757	84.486
PASIVO			
Deuda financiera	36.916	39.871	36.353
Otros pasivos no corrientes	21.456	41.406	45.055
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	58.372	81.277	81.408
Deuda financiera	6.800	5.865	7.031
Impuesto sobre la renta por pagar	3.444	9.554	10.116
Otros pasivos corrientes	42.448	40.307	48.079
TOTAL PASIVO CORRIENTE	52.692	55.726	65.226
TOTAL PASIVO	111.064	137.003	146.634
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVO	201.943	226.760	231.120
RELACIÓN DEUDA/PATRIMONIO			
TOTAL DEUDA	43.716	45.736	43.384
DEUDA/PATRIMONIO ²	48%	51%	51%

*Saldo reestructurado. Ver estados financieros consolidados de PDVSA del año 2015

¹ Incluye Capital Social por 39.094 millones de dólares, representado en 51.204 acciones cuyo valor nominal es Bs. 1.280 millones.² Calculado como deuda financiera total, incluyendo porción corriente, dividido entre el patrimonio.

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

ESTADOS CONSOLIDADOS DE MOVIMIENTOS DEL EFECTIVO

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE		
	2015	2014	2013
MOVIMIENTOS DEL EFECTIVO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES OPERACIONALES:			
Ganancia neta	7.345	9.074	15.835
AJUSTES PARA CONCILIAR LA GANANCIA NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR LAS ACTIVIDADES OPERACIONALES			
Depreciación y amortización	8.995	8.441	8.335
Obras en progreso canceladas	1.956	1.432	1.101
Deterioro del valor de los activos, neto de reversiones	2.649	6.844	439
Deterioro de créditos fiscales por recuperar	1.247	-	-
Ganancia en cambio	(15.039)	(19.127)	(7.817)
Ganancia en venta de participación	-	-	(9.524)
Beneficio de impuesto diferido	(6.889)	(4.610)	(5.094)
Aportes al desarrollo social pagados a través de bonos	-	-	116
Participación en resultados de las inversiones contabilizadas bajo el método de participación, neta de impuesto	86	67	33
Exceso del valor de los activos netos adquiridos sobre el costo de la inversión	-	-	(30)
Cambio en el valor razonable de las cuentas por cobrar no corrientes y créditos fiscales por recuperar	169	(146)	625
Total activos en actividades de producción	572	439	962
Aumento en la estimación para cuentas de cobro dudoso	(4)	2	30
CAMBIOS EN ACTIVOS OPERACIONALES -			
Documentos y cuentas por cobrar	(9.257)	(17.975)	(21.588)
Inventarios	1.516	760	(2.319)
Gastos pagados por anticipado y otros activos	2.743	(7.502)	(435)
Créditos fiscales por recuperar	(1.555)	(964)	(2.155)
CAMBIOS EN PASIVOS OPERACIONALES -			
Cuentas por pagar a proveedores	2.542	6.598	7.924
Beneficios a empleados y otros beneficios post-empleo	(559)	8.732	3.210
Provisiones	(19)	569	138
Impuesto sobre la renta por pagar, acumulaciones y otros pasivos	20.254	46.727	56.930
Pagos de intereses, neto del monto registrado como activos	(400)	(429)	(2.060)
Pagos de impuesto sobre la renta, regalías y otros impuestos	(1.169)	(24.640)	(22.753)
EFFECTIVO NETO PROVISTO POR LAS ACTIVIDADES OPERACIONALES	15.183	14.292	21.903
Movimientos del Efectivo Proveniente de las Actividades de Inversión:			
Adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	(18.106)	(24.634)	(23.306)
Desincorporación de inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, neto de efectivo adquirido	322	160	(21)
Disminución (aumento) del efectivo restringido	646	(146)	708
Aportes adicionales a inversiones contabilizadas bajo el método de la participación	-	7	(15)
Dividendos recibidos de inversiones contabilizadas bajo el método de la participación	-	48	89
Otras variaciones en activos	(217)	117	164
EFFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(17.355)	(24.448)	(22.381)
Movimientos del efectivo proveniente de las actividades de financiamiento:			
Efectivo recibido por emisión de deuda financiera	8.123	18.197	6.923
Pagos de la deuda financiera	(8.088)	(7.068)	(2.892)
Dividendos pagados al Accionista	-	(289)	(952)
Aporte adicional de las participaciones no controladoras	843	408	-
Anticipos de dividendos a las participaciones no controladoras	(411)	(436)	(552)
Dividendos pagados a las participaciones no controladoras	-	-	(994)
EFFECTIVO NETO (USADO) PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	467	10.812	1.533
Efecto por variación de la tasa de cambio en el efectivo y equivalentes de efectivo	(385)	(1.878)	(155)
(DISMINUCIÓN) AUMENTO NETO EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	(2.090)	(1.222)	900
Efectivo y equivalentes de efectivo al comienzo del año	7.911	9.133	8.233
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO	5.821	7.911	9.133

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR SECTORES EN EL AÑO 2015

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015				AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 *
	SECTOR NACIONAL	SECTOR INTERNACIONAL	ELIMINACIONES¹	TOTAL CONSOLIDADO MUNDIAL	
Operaciones continuas:					
INGRESOS:					
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	42.472	28.209	(15.342)	55.339	101.552
Ingresos financieros	17.098	(268)	-	16.830	20.343
	59.570	27.941	(15.342)	72.169	121.895
COSTOS Y GASTOS:					
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	14.093	24.214	(15.342)	22.965	37.266
Gastos de operación, venta, administración y generales	14.567	2.318	(58)	16.828	27.400
Gastos de exploración	50	-	-	50	76
Depreciación y amortización	8.351	644	-	8.995	8.038
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	6.294	-	-	6.294	13.466
Gastos financieros	1.950	443	-	2.393	4.065
Otros egresos, neto	3.909	19	58	3.986	9.946
	49.214	27.638	(15.342)	61.511	100.257
GANANCIA ANTES DE APORTES Y CONTRIBUCIONES PARA EL DESARROLLO SOCIAL E IMPUESTO SOBRE LA RENTA	10.356	303	-	10.658	21.638
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	9.136	53	-	9.189	5.321
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA	1.220	250	-	1.469	16.317
IMPUESTO SOBRE LA RENTA:					
Gasto de impuesto corriente	2.539	633	-	3.172	9.715
Beneficio de impuesto diferido	(6.719)	(170)	-	(6.889)	(4.609)
	(4.180)	463	-	(3.717)	5.106
GANANCIA NETA DE OPERACIONES CONTINUAS	5.400	(213)	-	5.186	11.211
Operaciones discontinuadas:					
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	1.825	334	-	2.159	(2.137)
GANANCIA NETA	7.225	121	-	7.345	9.074
OTROS RESULTADOS INTEGRALES:					
Partidas que no serán reclasificadas a ganancia neta en periodos subsecuentes					
Resultados actuariales por beneficios a los empleados, neto de impuestos	(4.941)	(57)	-	(4.998)	1.390
Partidas que podrán ser reclasificadas a ganancia neta en periodos subsecuentes					
Diferencias en conversión de operaciones	241	-	-	241	2.001
TOTAL OTROS RESULTADOS INTEGRALES	(4.700)	(57)	-	(4.757)	3.391
TOTAL GANANCIA INTEGRAL	2.525	64	-	2.588	12.465

*Saldos reestructurados. Ver estados financieros consolidados de PDVSA del año 2015

¹ De acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, los saldos y transacciones entre las filiales consolidadas deben ser eliminadas.

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS POR SECTORES EN EL AÑO 2014

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2014				AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 *
	SECTOR NACIONAL	SECTOR INTERNACIONAL	ELIMINACIONES¹	TOTAL CONSOLIDADO MUNDIAL	
Operaciones continuas:					
INGRESOS:					
Ventas de petróleo crudo, sus productos y otros	81.742	45.693	(25.883)	101.552	110.719
Ingresos financieros	20.331	12	-	20.343	9.316
	102.073	45.705	(25.883)	121.895	120.035
COSTOS Y GASTOS:					
Compras de petróleo crudo y sus productos, netas	20.867	42.236	(25.837)	37.266	36.754
Gastos de operación, venta, administración y generales	24.721	2.725	(46)	27.400	23.733
Gastos de exploración	76	-	-	76	140
Depreciación y amortización	7.418	620	-	8.038	8.096
Regalías, impuesto de extracción y otros impuestos	13.466	-	-	13.466	19.262
Gastos financieros	3.884	181	-	4.065	2.880
Otros egresos, neto	10.315	(369)	-	9.946	4.239
	80.747	45.393	(25.883)	100.257	95.104
GANANCIA ANTES DE APORTES Y CONTRIBUCIONES PARA EL DESARROLLO SOCIAL E IMPUESTO SOBRE LA RENTA	21.326	312	-	21.638	24.931
Aportes y contribuciones para el desarrollo social	5.276	45	-	5.321	13.023
GANANCIA ANTES DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA	16.050	267	-	16.317	11.908
IMPUESTO SOBRE LA RENTA:					
Gasto de impuesto corriente	9.251	464	-	9.715	12.280
Beneficio de impuesto diferido	(4.566)	(43)	-	(4.609)	(5.094)
	4.685	421	-	5.106	7.186
GANANCIA NETA DE OPERACIONES CONTINUAS	11.365	(154)	-	11.211	4.722
Operaciones discontinuadas:					
Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas, neta de impuesto	(1.530)	(607)	-	(2.137)	11.113
GANANCIA NETA	9.835	(761)	-	9.074	15.835
OTROS RESULTADOS INTEGRALES:					
Partidas que no serán reclasificadas a ganancia neta en periodos subsecuentes					
Resultados actuariales por beneficios a los empleados, neto de impuesto	1.390	-	-	1.390	(3.824)
Partidas que podrán ser reclasificadas a ganancia neta en periodos subsecuentes					
Diferencias en conversión de operaciones	2.001	-	-	2.001	896
TOTAL OTROS RESULTADOS INTEGRALES	3.391	-	-	3.391	(2.928)
TOTAL GANANCIA INTEGRAL	13.226	(761)	-	12.465	12.907

*Saldo reestructurado. Ver estados financieros consolidados de PDVSA del año 2015

¹ De acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, los saldos y transacciones entre las filiales consolidadas deben ser eliminadas.

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS POR SECTORES EN EL AÑO 2015

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	31 DE DICIEMBRE DE 2015				AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014*
	SECTOR NACIONAL	SECTOR INTERNACIONAL	ELIMINACIONES ¹	TOTAL CONSOLIDADO	
ACTIVO					
Propiedades, plantas y equipos, neto	121.924	5.109	-	127.033	141.248
Efectivo restringido	256	348	-	604	284
Otros activos no corrientes	19.995	7.741	(7.365)	20.371	30.020
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	142.175	13.198	(7.365)	148.008	171.552
Inventarios	7.402	2.274	-	9.676	11.764
Documentos y cuentas por cobrar	16.978	1.228	-	18.206	24.357
Efectivo restringido	316	10	-	326	1.292
Efectivo y equivalentes de efectivo	5.255	565	-	5.821	7.911
Otros activos corrientes	33.404	25.144	(38.642)	19.906	9.884
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	63.355	29.221	(38.642)	53.935	55.208
TOTAL ACTIVO	205.530	42.419	(46.007)	201.943	226.760
PATRIMONIO					
Patrimonio	115.638	1.203	(25.962)	90.879	89.757
PASIVO					
Deuda financiera	33.775	3.141	-	36.916	39.871
Otros pasivos no corrientes	(396)	2.579	19.273	21.456	41.406
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	33.379	5.720	19.273	58.372	81.277
Deuda financiera	5.771	1.029	-	6.800	5.865
Impuesto sobre la renta por pagar	3.084	360	-	3.444	9.554
Otros pasivos corrientes	47.659	34.107	(39.318)	42.448	40.307
TOTAL PASIVO CORRIENTE	56.514	35.496	(39.318)	52.692	55.726
TOTAL PASIVO	89.892	41.216	(20.045)	111.064	137.003
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVO	205.530	42.419	(46.007)	201.943	226.760

*Saldos reestructurados. Ver estados financieros consolidados de PDVSA del año 2015

¹ De acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, los saldos y transacciones entre las filiales consolidadas deben ser eliminadas.

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CONSOLIDADOS POR SECTORES EN EL AÑO 2014

EXPRESADOS EN MILLONES DE DÓLARES ESTADOUNIDENSES

	31 DE DICIEMBRE DE 2014*				AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013*
	SECTOR NACIONAL	SECTOR INTERNACIONAL	ELIMINACIONES¹	TOTAL CONSOLIDADO	
ACTIVO					
Propiedades, plantas y equipos, neto	134.806	6.442	-	141.248	129.831
Efectivo restringido	214	70	-	284	227
Otros activos no corrientes	30.770	7.450	(8.200)	30.020	33.330
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	165.790	13.962	(8.200)	171.552	163.388
Inventarios	8.688	3.076	-	11.764	12.963
Documentos y cuentas por cobrar	22.034	2.408	(85)	24.357	36.020
Efectivo restringido	1.282	10	-	1.292	1.327
Efectivo y equivalentes de efectivo	6.620	1.291	-	7.911	9.133
Otros activos corrientes	22.789	10.316	(23.221)	9.884	8.289
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	61.413	17.101	(23.306)	55.208	67.732
TOTAL ACTIVO	227.203	31.063	(31.506)	226.760	231.120
PATRIMONIO					
Patrimonio	85.084	3.385	1.288	89.757	84.486
PASIVO					
Deuda financiera	38.120	1.751	-	39.871	36.353
Otros pasivos no corrientes	42.916	4.514	(6.024)	41.406	45.055
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	81.036	6.265	(6.024)	81.277	81.408
Deuda financiera	5.529	336	-	5.865	7.031
Impuesto sobre la renta por pagar	9.114	440	-	9.554	10.116
Otros pasivos corrientes	46.440	20.637	(26.770)	40.307	48.079
TOTAL PASIVO CORRIENTE	61.083	21.413	(26.770)	55.726	65.226
TOTAL PASIVO	142.119	27.678	(32.794)	137.003	146.634
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVO	227.203	31.063	(31.506)	226.760	231.120

*Saldos reestructurados. Ver estados financieros consolidados de PDVSA del año 2015

¹ De acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera, los saldos y transacciones entre las filiales consolidadas deben ser eliminadas.

Véanse los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2015, con el Informe de los Contadores Públicos Independientes.

Producción

Producción Crudo

La producción total promedio para el año 2015 fue de 2.746 MBD a nivel Nacional, lo cual representa una disminución de 39 MBD (1,4%) con respecto a la producción del promedio de 2.785 MBD mantenida durante el año 2014.

Producción de LGN

La producción promedio del año 2015 de LGN fue de 117 MBD, lo que representa una disminución de 3 MBD (2,6%) de la producción promedio del año 2014, que fue de 114 MBD.

Ventas de Petróleo, sus Productos y Otros

Exportaciones y ventas en el exterior

Durante el año 2015, las exportaciones de crudo y productos fueron de 54.716 millones de dólares, reflejando una disminución de 44.029 millones de dólares (45%) en relación con el año 2014, que fueron 98.745 millones de dólares, debido principalmente a una disminución del precio promedio de la cesta de exportación venezolana de 43,77 US\$/BI (50%), al ubicarse en 44,65 US\$/BI en 2015, con respecto al precio promedio alcanzado en el año 2014 de 88,42 US\$/BI.

Ventas Mercado Local

Las ventas en la República Bolivariana de Venezuela disminuyeron en 2.255 millones de dólares (84%), pasando de 2.690 millones de dólares en diciembre de 2014 a 435 millones de dólares en diciembre de 2015, esto principalmente debido al Plan Lucha Contra el Contrabando de Extracción de Combustible que adelanta el Ejecutivo Nacional y la incorporación del gas en sustitución del combustible líquido en las plantas termoeléctricas, adicionalmente, por la modificación del tipo de cambio durante el año (véase más adelante la sección ingresos financieros).

Ingresos por Alimentos, servicios y otros

Las ventas de productos alimenticios, servicios y otros aumentaron en 71 millones de dólares (61%) pasando de 117 millones de dólares en diciembre 2014 a 188 millones de dólares en diciembre 2015, principalmente asociado al segmento de servicios prestados al sector petrolero.

Ingresos Financieros

Los ingresos financieros presentaron una disminución de 3.513 millones de dólares (17%), pasando de 20.343 millones de dólares en el año 2014 a 16.830 millones de dólares en el año 2015.

En los años 2014 y 2015, PDVSA realizó operaciones de venta de divisas al Banco Central de Venezuela (BCV) mediante diversos Convenios Cambiarios. En función de estas operaciones, tanto en 2014 como en 2015, PDVSA modificó su tipo de cambio para la elaboración de sus estados financieros consolidados, y como resultado de lo anterior, reconoció dentro de sus ingresos financieros una ganancia en cambio por 17.656 MMUS\$ en 2014 y por 15.039 MMUS\$ en 2015, debido a que en las fechas de modificación de los tipos de cambio establecidos en dichos Convenios presentaba una posición monetaria neta pasiva en Bolívars.

Costos y Gastos

Compras de Crudo y Productos, netas de variación de inventarios

Las compras de petróleo crudo y sus productos presentaron una disminución de 14.301 millones de dólares (38%), pasando de 37.266 millones de dólares en el año 2014 a 22.965 millones de dólares en el año 2015, principalmente por el efecto de la disminución por la caída de los precios promedios de las compras en 56 US\$/BI (54%), al pasar de 104 US\$/BI en 2014 a 48 US\$/BI en 2015, compensado con el efecto de un mayor volumen de compras para cubrir las paradas de plantas no programadas en el Sistema de Refinación Nacional.

Gastos de Operación, Ventas, Administración y Generales

Estos gastos para el año 2015 alcanzaron un saldo de 16.828 millones de dólares, mientras que para el año 2014 se ubicaron en 27.400 millones de dólares, lo cual representa una disminución de 10.572 millones de dólares (39%). Esto debido principalmente a la disminución originada por la variación en el tipo de cambio durante el año, lo cual se compensó parcialmente con el incremento originado por un mayor saldo de las obligaciones con los empleados por los beneficios otorgados con la firma del nuevo contrato colectivo, asimismo, por aumento del factor inflacionario sobre los servicios contratados y materiales adquiridos en Bolívars.

Gastos de Exploración

Al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, los gastos de exploración, conformados principalmente por los gastos de geofísica, presentaron un saldo de 50 millones de dólares y 76 millones de dólares, respectivamente, experimentando una disminución de 26 millones de dólares (34%) con respecto al período anterior. Esto debido principalmente a la disminución originada por la variación en el tipo de cambio durante el año, lo cual se compensó parcialmente con el incremento originado en las obligaciones con los empleados por los beneficios otorgados con la firma del nuevo contrato colectivo.

Aportes y contribuciones para el Desarrollo Social

Durante el año 2015 estos aportes y contribuciones alcanzaron 9.189 millones de dólares, reflejando un aumento de 3.868 millones de dólares (73%) en comparación al período terminado el 31 de diciembre de 2014 donde fueron 5.321 millones de dólares. Este resultado se debe principalmente a los aportes extraordinarios al FONDEN y desembolsos que se realizaron a través del Fondo Independencia.

Nota: para más información ver Informe de Balance de la Gestión Social y Ambiental 2015.

Impuesto sobre la renta

El impuesto sobre la renta disminuyó en 8.823 millones de dólares (173%) durante el año 2015, en comparación con el año 2014, debido principalmente a la disminución del gasto de impuesto corriente en 6.543 millones de dólares y aumento del beneficio de impuesto diferido en 2.280 millones de dólares.

Resultado de operaciones discontinuadas, neta de impuesto

Durante 2015, como parte de un plan de revisión de procesos y estructuras, en el cual PDVSA está orientada a concentrar esfuerzos principalmente sobre sus filiales petroleras, la Asamblea de Accionista aprobó la segregación de gran parte de las filiales no petroleras y su transferencia al Accionista, a su valor en libros, la cual se llevará a cabo en un plazo no mayor a un año. Las filiales segregadas corresponden a PDVSA América, S.A.; PDVSA Industrial, S.A.; PDVSA Naval, S.A.; PDVSA Salud, S.A.; PDVSA Agrícola, S.A.; PDVSA Gas Comunal, S.A.; PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A. y Empresa Nacional de Transporte, S.A.

En los estados financieros consolidados de PDVSA se presentan los saldos correspondientes a estas operaciones discontinuadas,

lo que incluye su resultado, activos y pasivos, de forma separada a las operaciones continuas del negocio. Los estados consolidados de resultados integrales de los años 2014 y 2013, fueron reestructurados de acuerdo a esta presentación.

Resultado actuarial por beneficios a empleados, neta de impuesto

Durante el año 2015, PDVSA reconoció una pérdida actuarial por beneficios a empleados de 4.998 MMUS\$, principalmente originada por la diferencia entre el valor estimado al inicio del año y el valor al final del mismo, de las premisas utilizadas para determinar el pasivo por Beneficios a Empleados y Otros Beneficios Post-Retiro (Incremento en salarios, pensiones y otros beneficios laborales, tasa de inflación, entre otras premisas).

Activo

Al 31 de diciembre de 2015, los activos totales alcanzaron un saldo de 201.943 millones de dólares, lo que representa una disminución de 24.817 millones de dólares (11%) con respecto al 31 de diciembre de 2014, fecha en que se ubicaban en 226.760 millones de dólares. Las variaciones se deben, principalmente, a lo siguiente:

Propiedades, Plantas y Equipos, neto

Las Propiedades, Plantas y Equipos disminuyeron en 14.215 millones de dólares (10%), pasando de 141.248 millones de dólares en 2014 a 127.033 millones de dólares en 2015, originado principalmente por la clasificación de forma separada de 9.307 millones de dólares, como activos mantenidos para su disposición, correspondientes a las filiales del sector no petrolero que fueron segregadas (véase la sección anterior "Ganancia (pérdida) en operaciones discontinuadas, neta de impuesto"). Asimismo, debido a la disminución originada por la variación del tipo de cambio en estas filiales.

Adicionalmente, existió una disminución por el reconocimiento de deterioro del valor de los activos por 2.649 millones de dólares, relacionado principalmente con CVP y sus empresas mixtas.

Los efectos anteriores se vieron compensados parcialmente con las inversiones en adquisición de propiedades plantas y equipos realizadas durante el año, por 18.106 millones de dólares.

Documentos y cuentas por cobrar

Los documentos y cuentas por cobrar disminuyeron en 6.151 millones de dólares (25%), en comparación al año 2014, alcanzando un total de 18.206 millones de dólares al 31 de diciembre de 2015, originado principalmente por la caída durante el año del precio promedio de exportación en 43,77 US\$/Bl (49,50%), y por la variación del tipo de cambio durante el año 2015. Adicionalmente, se origina una disminución por la clasificación de forma separada como activos mantenidos para su disposición.

Otros activos corrientes y no corrientes

Impuesto diferido activo

El impuesto sobre la renta diferido activo disminuyó en 5.868 millones de dólares (30%), en comparación al año 2014, alcanzando un total de 13.483 millones de dólares al 31 de diciembre de 2015, originado principalmente por el no reconocimiento del ISLR diferido de la provisión por jubilación en PDVSA Casa Matriz y PDVSA Petróleo, aunado a la realización del ISLR Diferido en la diferencia de base contable y base fiscal en CVP.

Créditos fiscales por recuperar

Esta cuenta se origina según la Ley del Impuesto al Valor Agregado (IVA), que establece la potestad de recuperar del Fisco Nacional ciertos créditos fiscales provenientes de las ventas de exportación. Al 31 de diciembre de 2015 presenta una disminución de 2.413 millones de dólares (37%) en comparación con el año 2014, ubicándose en un total de 490 millones de dólares en 2015, debido principalmente a la modificación del tipo de cambio durante el año 2015.

Cuentas por cobrar y otros activos

Las cuentas por cobrar largo plazo disminuyeron en 3.275 millones de dólares (34%), en comparación con el año 2014, alcanzando un total 6.398 millones de dólares al 31 de diciembre de 2015, originado principalmente por la disminución de las cuentas por cobrar por Convenios de Cooperación Energética, por la venta al BCV de pagarés principalmente mantenidos con Nicaragua y República Dominicana.

Gastos pagados por anticipado y otros activos

Los gastos pagados por anticipado y otros activos disminuyeron en 894 millones de dólares (11%), en comparación con el año 2014, alcanzando un total de 7.083 millones de dólares, principalmente por la variación del tipo de cambio durante el año y por la presentación de forma separada de los activos correspondientes a las operaciones discontinuadas.

Inventarios

Los inventarios disminuyeron en 2.088 millones de dólares (18%), respecto al año 2014, alcanzando un monto de 9.676 millones de dólares en 2015, principalmente en el rubro de petróleo crudo y sus productos por parte de las filiales PDVSA Petróleo, CVP y CITGO.

Activos mantenidos para su disposición y sus pasivos asociados

(véase la sección “**Resultado en operaciones discontinuadas, neta de impuesto**”, página 142.)

Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2015, el patrimonio presentó un saldo de 90.879 millones de dólares, mostrando un aumento de 1.122 millones de dólares (1%) con respecto al 31 de diciembre de 2014, que presentó un saldo de 89.757 millones de dólares. Este aumento se produjo principalmente por la ganancia integral obtenida en el período.

Pasivo

Al 31 de diciembre de 2015, los pasivos totales alcanzaron un saldo de 111.064 millones de dólares, lo que representa una disminución de 25.939 millones de dólares (19%) con respecto al 31 de diciembre de 2014, fecha en que se ubicaban en 137.003 millones de dólares. Las variaciones más significativas se originan en el sector nacional, debido fundamentalmente a los siguientes rubros:

Deuda Financiera

La deuda financiera refleja una disminución de 2.020 millones de dólares (4%) al 31 de diciembre de 2015 en comparación con el año 2014, alcanzando un total de 43.716 millones de dólares en 2015, originado principalmente por las siguientes operaciones:

La Casa Matriz realizó pagos de la primera amortización de capital del Bono PDVSA 2017 8,5% 2.050 MMUS\$, adicionalmente, el pago del Petrobono 2015 por 1.413 MMUS\$. De igual forma, se origina una disminución por la variación del tipo de cambio durante el año. Adicionalmente, CITGO realizó una emisión del Bono 2020 por 1.406 MMUS\$ y la firma de Facilidad de Crédito por 1.205 MMUS\$, este incremento se fue compensado parcialmente con el pago de Facilidad de Crédito por 692 MMUS\$.

Acumulaciones y Otros Pasivos

Las acumulaciones y otros pasivos disminuyeron en 6.822 millones de dólares (21%), en comparación al año 2014, alcanzando un total de 25.091 millones de dólares al 31 de diciembre de 2015, debido principalmente a la variación de tipo de cambio durante el año 2015 y por la desincorporación de los activos correspondientes a las operaciones discontinuadas.

Beneficios a los Empleados y Otros Beneficios post-empleo

Al 31 de diciembre de 2015 se presentó una disminución en los beneficios a los empleados y otros beneficios post-empleo por 6.569 millones de dólares (44%) con relación a diciembre 2014. La disminución es originada principalmente por el efecto de la variación del tipo de cambio durante el año 2015.

Tanto en las filiales venezolanas como en las del exterior, existen planes de jubilación y de otros beneficios que cubren a los trabajadores y ex-trabajadores elegibles. Estos planes, entre otras condiciones, se basan en el tiempo de servicio, la edad y el salario.

El financiamiento del plan de pensión para los trabajadores venezolanos está basado en un sistema de contribuciones, administrado bajo la figura de capitalización individual. Este plan establece aportes mensuales obligatorios sobre la base del salario normal, de 3% por parte del trabajador y de 9% por parte de la compañía. En caso de ser necesario, la compañía hará aportes adicionales para garantizar el pago del monto de beneficio de pensión según el plan definido por contrato.

Flujo de Caja

Liquidez y Fuentes de Capital

La fuente primaria de liquidez son los flujos de caja de las operaciones. Adicionalmente, los préstamos a corto y largo plazo

en dólares estadounidenses y en bolívares, representan una fuente de capital para los proyectos de inversión. PDVSA continúa realizando inversiones de capital para mantener e incrementar el número de reservas de hidrocarburos que se operan y la cantidad de petróleo que se produce y procesa. En las operaciones normales del negocio, PDVSA y sus filiales entran en facilidades y acuerdos de préstamos, para cubrir sus necesidades de liquidez y fondos necesarios para los desembolsos de capital.

Flujo de Caja Provisto por las Actividades Operacionales

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2015, el efectivo neto de PDVSA provisto por las actividades operacionales fue de 15.183 millones de dólares, debido fundamentalmente a una ganancia neta de 7.345 millones de dólares, y a los ajustes para conciliar esta ganancia neta por partidas que no implicaron movimiento de efectivo por un importe neto de 7.838 millones de dólares.

Flujo de Caja Usado para las Actividades de Inversión

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2015, el efectivo neto de PDVSA usado en las actividades de inversión fue de 17.355 millones de dólares, destinados principalmente a las adquisiciones de propiedades, plantas y equipos, para mantener la capacidad y adecuar las instalaciones a los niveles de producción establecidos en la Ley del Plan de la Patria.

Flujo de Caja Provisto por las Actividades de Financiamiento

Durante el período terminado el 31 de diciembre de 2015, el efectivo neto de PDVSA provisto por las actividades de financiamiento fue de 467 millones de dólares, originados fundamentalmente por el efecto neto entre el efectivo recibido por la emisión de deuda financiera por 8.123 millones de dólares, y disminuciones por pagos de dicha deuda financiera consolidada por 8.088 millones de dólares, esto con el objeto de obtener los recursos requeridos para cubrir las necesidades de inversión en el marco de la Ley del Plan de la Patria.

Preparación y Presentación de Estados Financieros

Los estados financieros consolidados están preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), adoptadas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board-IASB).

Las políticas de contabilidad han sido aplicadas consistentemente para los años presentados en estos estados financieros consolidados, y han sido aplicadas consistentemente por sus filiales, afiliadas y entidades controladas de forma conjunta.

Se han hecho algunas reclasificaciones a los estados financieros consolidados del año 2014 y 2013, para conformar su presentación con la clasificación usada en el año 2015.

Nuevos Pronunciamientos Contables aún no Adoptados

Un conjunto de normas nuevas y enmiendas e interpretaciones a las normas actuales son efectivas para los períodos anuales que comienzan después del 1° de enero de 2015, y no se han aplicado anticipadamente en la preparación de estos estados financieros consolidados.

Asimismo, la gerencia aún se encuentra evaluando las siguientes normas y enmiendas, a fin de determinar sus posibles impactos en los estados financieros consolidados:

- NIIF 9 Instrumentos Financieros (2014)

La NIIF 9 (2014) reemplaza las guías de la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición. La NIIF 9 incluye guías revisadas para la clasificación y medición de instrumentos financieros, incluyendo un nuevo modelo de pérdidas crediticias esperadas para calcular el deterioro de los activos financieros, y los nuevos requerimientos generales de contabilidad de coberturas. También mantiene las guías relacionadas con el reconocimiento y la baja de cuentas de los instrumentos financieros de la NIC 39.

La NIIF 9 (2014) es efectiva para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2018 o en una fecha posterior y su adopción anticipada está permitida.

- NIIF 14 Cuentas de Diferimientos de Actividades Reguladas

El objetivo de esta norma es mejorar la comparabilidad de la información financiera de las entidades que se dedican a actividades de tarifa regulada. Esta norma será efectiva para los períodos que comiencen el 1° de enero de 2016.

- NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes

La NIIF 15 establece un marco completo para determinar si se reconocen ingresos de actividades ordinarias, cuándo se reconocen y por qué monto. Reemplaza las actuales guías para el reconocimiento de ingresos, incluyendo la NIC 18 Ingresos de Actividades Ordinarias, NIC 11 Contratos de Construcción y CINIF 13 Programas de Fidelización de Clientes.

La NIIF 15 es efectiva para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2018 o en una fecha posterior y su adopción anticipada está permitida.

- Contabilidad para las Adquisiciones de Intereses en Operaciones Conjuntas (modificaciones a la NIIF 11 Acuerdos Conjuntos).

Esta modificación a la NIIF 11 establece cómo un operador conjunto debe contabilizar la adquisición de un interés en una operación conjunta en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. Requiere que tales transacciones sean contabilizadas usando los principios relacionados con la contabilidad de las combinaciones de negocios contenidos en la NIIF 3 Combinaciones de Negocios y otros estándares. La modificación es efectiva para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2016 o en una fecha posterior y su aplicación anticipada está permitida.

- Aclaración de los Métodos Aceptables de Depreciación y Amortización (modificaciones a la NIC 16 Propiedades, Planta y Equipo y NIC 38 Activos Intangibles).

Estas modificaciones ofrecen una orientación adicional sobre cómo se deben calcular la depreciación o amortización de las propiedades, planta y equipo y activos intangibles indicando que los métodos de depreciación o amortización basados en ingresos no se permiten (salvo excepciones muy específicas), por no reflejar el patrón esperado de consumo de los beneficios económicos futuros de un activo. Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2016 o en una fecha posterior y su aplicación anticipada está permitida.

- Revelaciones (modificaciones a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros)

Estas modificaciones tienen como objetivo alentar a los preparadores de los estados financieros a centrarse en un enfoque global y evitar un enfoque de lista de verificación aplicando más el juicio al hacer las revelaciones. Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen el 1° de enero de 2016 o en una fecha posterior y su aplicación anticipada está permitida.

GLOSARIO DE TÉRMINOS

ALBANAVE	ALBANAVE, S.A.
Bariven	Bariven, S.A.
BITOR	Bitúmenes del Orinoco, S.A.
CALIFE	C.A. Luz y Fuerza Eléctrica de Puerto Cabello
Cerro Negro	Petrolera Cerro Negro, S.A.
COMMERCHAMP	COMMERCHAMP, S.A.
Commercit	Commercit, S.A.
Corpoelec	Corporación Eléctrica Nacional, S.A.
Corpoven	Corpoven, S.A.
CVP	Corporación Venezolana de Petróleo, S.A.
EDC	C. A. La Electricidad de Caracas
ELEVAL	C.A. Electricidad de Valencia
FPO	Faja Petrolífera del Orinoco
Hamaca	Petrolera Hamaca, C.A.
Interven Venezuela	Interven, S.A.
Intevep	Intevep, S.A.
Lagoven	Lagoven, S.A.
Maraven	Maraven, S.A.
PDV Andina	PDV Andina, S.A.
PDV Caribe	PDV Caribe, S.A.
PDV Cupet	PDV Cupet, S.A.
PDV Marina	PDV Marina, S.A.
PDV Sur	PDV Sur, S.A.
PDVSA	Petróleos de Venezuela, S.A. y sus filiales
PDVSA Agrícola	PDVSA Agrícola, S.A.
PDVSA América	PDVSA América, S.A.
PDVSA Argentina	PDVSA Argentina, S.A.
PDVSA Asfalto	PDVSA Asfalto, S.A.
PDVSA Bolivia	PDVSA Bolivia, S.A.
PDVSA Colombia	PDVSA Colombia, S.A.
PDVSA Cuba	PDVSA Cuba, S.A.
PDVSA Desarrollos Urbanos	PDVSA Desarrollos Urbanos, S.A.
PDVSA Ecuador	PDVSA Ecuador, S.A.

PDVSA Gas	PDVSA Gas, S.A.
PDVSA Gas Comunal	PDVSA Gas Comunal, S.A.
PDVSA Industrial	PDVSA Industrial, S.A.
PDVSA Ingeniería y Construcción	PDVSA Ingeniería y Construcción, S.A.
PDVSA Naval	PDVSA Naval, S.A.
PDVSA Petróleo	PDVSA Petróleo, S.A.
PDVSA Servicios	PDVSA Servicios, S.A.
PDVSA Uruguay	PDVSA Uruguay, S.A.
PDVSA VI	PDVSA Virgin Island, Inc.
Petrocedeño	Petrocedeño, S.A.
Petrolera Bielovenzolana	Petrolera Bielovenzolana, S.A.
Petrolera Güiría	Petrolera Güiría, S.A.
Petrolera Indovenzolana	Petrolera Indovenzolana, S.A.
Petrolera Paría	Petrolera Paría, S.A.
Petrolera Sinovensa	Petrolera Sinovensa, S.A.
Petromonagas	Petromonagas, S.A.
Petropiar	Petropiar, S.A.
Petrosucre	Petrosucre, S.A.
Petrozuata	Petrolera Zuata, Petrozuata C.A.
Petrozumano	Petrozumano, S.A.
POMR	Proyecto Orinoco Magna Reserva
PSO	Proyecto Socialista Orinoco
SENECA	Sistema Eléctrico del estado Nueva Esparta, C. A.
Sincor	Sincrudos de Oriente, S.A.
SINOVENSA	Orifuels Sinoven, S.A.
Tradecal	Tradecal, S.A.
Tropigas	Tropigas, S.A.C.A.
Vengas	Vengas, S.A.
Veneziran Oil Company	Veneziran Oil Company, S.A.

NOMENCLATURA

2D	Bidimensional
3D	Tridimensional
°API	Gravedad API
Bs./Lt	Bolívars por litro
Bls	Barriles
BD	Barriles diarios
BPC	Billones de pies cúbicos
BNPD	Barriles netos por día
Bpce	Barriles equivalentes de petróleo
Bpced	Barriles equivalentes de petróleo diarios
Bpd	Barriles de petróleo diarios
Bpe	Barriles de petróleo equivalentes
Btu	Unidades térmicas británicas
Btu/pc	Btu por pie cúbico
Bs/US\$	Bolívars por dólar estadounidenses
Dólares	Dólares estadounidenses
EE/CC	Estaciones de Combustible
EE/SS	Estaciones de Servicio
FEED	Front-End Engineering Desing (Diseño de la Ingeniería Conceptual)
GLP	Gas licuado de petróleo
GNL	Gas natural licuado.
GOES	Gas original en sitio
ha	Hectáreas
H/H	Horas/Hombre
Hp	Caballos de potencia
in	Pulgadas
ISLR	Impuesto sobre la renta
IVA	Impuesto al valor agregado
kg	Kilogramos
km	Kilómetros
km²	Kilómetros cuadrados
kW	Kilovatios

kWh	Kilovatios hora
LGN	Líquidos del gas natural
LPC	Libras por pulgada cuadrada
L	Litros
Lts/día	Litros días
Lts/Seg	Litros segundos
MB	Miles barriles
MBD	Miles barriles diarios
MMB	Millones de barriles
MMBD	Millones de barriles diarios
MBDpe	Miles de barriles diarios de petróleo equivalente. Para obtener el barril equivalente el factor de conversión es de 5,8 PC/Bls.
MMBIs	Millones de barriles
MMMBIs	Miles de millones de barriles
MMBsF	Millones de bolívars fuertes
MBPCE	Miles de barriles de petróleo equivalentes
MMBpce	Millones de barriles de petróleo equivalentes
MBpced	Miles de barriles equivalentes de petróleo diarios
MMBpced	Millones de barriles equivalentes de petróleo diarios
MLLts	Millones de litros
MPC	Miles de pies cúbicos
MMPC	Millones de pies cúbicos
MPCD	Miles de pies cúbicos diarios
MMPCD	Millones de pies cúbicos diarios
MMMPC	Miles de millones de pies cúbicos
MPCN	Miles de pies cúbicos normales
MMPCN	Millones de pies cúbicos normales
MMMPCN	Miles de millones de pies cúbicos normales
MMPCGD	Millones de pies cúbicos de gas diario
MMPC/Bls	Millones de pies cúbicos por barriles
MBtu	Miles de unidades térmicas británicas
MBHP	Mil Break HorsePower
MMBtu	Millones de unidades térmicas británicas
m	Metros
m²	Metros cuadrados
MTM	Miles de toneladas métricas





Ministerio del Poder Popular
de **Petróleo**

