



# Maximizando el recurso

 Gobierno Bolivariano de Venezuela

Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo



**PDVSA**



**Petróleos de Venezuela S.A.** (PDVSA) es la operadora de la República Bolivariana de Venezuela encargada de la exploración, producción, refinación, almacenamiento, manufactura, transporte y mercadeo de los hidrocarburos, de manera eficiente, rentable, segura, transparente y comprometida con la protección ambiental.

PDVSA fue creada en 1975, luego de la promulgación de la Ley Orgánica que Reserva al Estado la Industria y el Comercio de los Hidrocarburos.

La Corporación petrolera estatal venezolana es el motor fundamental del desarrollo económico y social del país. Entre sus objetivos más importantes destacan el rescate del uso soberano de los recursos naturales, la promoción del desarrollo endógeno y de la mejora de la calidad de vida del pueblo venezolano, propietario de la riqueza del subsuelo nacional.

Por mandato de la Constitución de la República Bolivariana de Venezuela, la totalidad de las acciones de PDVSA pertenecen al Estado venezolano. Por esta razón actúa de acuerdo con los lineamientos trazados en los Planes de Desarrollo Nacional y en concordancia con las políticas, directrices, planes y estrategias para el sector de los hidrocarburos, dictadas por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

PDVSA cuenta con trabajadores comprometidos con la defensa de la soberanía nacional y energética, conscientes de que entre sus deberes está agregar el mayor valor posible a los hidrocarburos, guiados por los principios de unidad de comando, trabajo en equipo, colaboración espontánea y uso eficiente de los recursos. La transparencia y rendición de cuentas también constituyen un valor fundamental para la empresa.

Luego de la derrota del sabotaje petrolero de 2002-2003, PDVSA recuperó todas sus capacidades gracias al esfuerzo conjunto del pueblo, del Gobierno Bolivariano y de sus trabajadores. Hoy en día es un instrumento al servicio de todo el país y no de una élite ni del interés transnacional.



## RESULTADOS EXITOSOS

PDVSA no solamente se ha fortalecido desde el punto de vista operacional sino también en el aspecto financiero. Es una empresa que durante 2009 contó con activos que superan los 149.601 millones de dólares y un patrimonio neto de más de 74.389 millones de dólares.

Asimismo se mantuvieron los niveles de producción de crudo a nivel nación en 3,012 millones de barriles diarios, permitiendo a la Industria y sus empresas filiales obtener ingresos operacionales a nivel mundial por 74.996 millones de dólares.

Por su parte, los precios de exportación de la cesta venezolana se mantuvieron en un promedio de 57,01 dólares por barril. Estos niveles de ingresos permitieron obtener una ganancia neta en operaciones por 4.628 millones de dólares.

En cuanto a la contribución total pagada a la Nación durante 2009, ésta se ubicó en 27.793 millones de dólares.

Producto de la gestión de los últimos años y de los resultados operacionales y financieros, PDVSA se ha convertido en una de las principales empresas del mundo y en la más grande de América Latina.

## PLAN SIEMBRA PETROLERA

La nueva PDVSA está perfectamente alineada con las orientaciones del Estado venezolano y las líneas maestras del actual proyecto nacional, bajo las cuales se ha venido ejecutando el Plan Siembra Petrolera, el cual engloba los lineamientos estratégicos y directrices de actuación que guían el desarrollo petrolero y gasífero nacional y permite la participación de PDVSA en el proceso de desarrollo social y económico del país.

El Plan Siembra Petrolera es una estrategia de desarrollo integral pensada para los próximos 30 años. En su primera fase hasta 2015, prevé una inversión global de aproximadamente 252.167 millones de dólares con el objetivo de alcanzar una producción de 4,5 millones de barriles de diarios de crudo y de 13,89 mil millones de pies cúbicos de gas natural; además del aumento de capacidad de refinación a 3,2 millones de barriles diarios.



## EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

Las actividades de exploración son realizadas tanto en territorio venezolano como en otros países: Bolivia, Ecuador, Cuba, Argentina, Mali, Gambia y Vietnam. Las actividades de producción se realizan únicamente en territorio venezolano, principalmente por PDVSA Petróleo, PDVSA Gas y las empresas mixtas socias de nuestra filial Corporación Venezolana del Petróleo (CVP).

### Reservas:

Todas las reservas de petróleo y gas natural situadas en el territorio venezolano son propiedad de Venezuela, estimadas por PDVSA y oficializadas por el Ministerio del Poder Popular para la Energía y Petróleo.

Durante 2009 la producción fue de 3,2 MMBls de crudo, lo que permitió alcanzar un acumulado de petróleo desde 1914 hasta el 31 de diciembre de 2009 de 63.840,5 MMBls.

**Maximizando  
el recurso**



**Reservas de Petróleo** los niveles de las reservas probadas de petróleo, al cierre de 2009, se ubicaron en 211,2 MMBls. Destacan la incorporación de 39.949 MMBls de reservas probadas, de las cuales 23 MMBls fueron por descubrimientos; 39.926 MMBls por revisiones, principalmente realizadas en la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO), dentro del Proyecto Socialista Orinoco Magna Reserva.

**Reservas de Gas Natural:** para fin de 2009 las reservas probadas ascendieron a 178.877 MMMPCN, de los cuales 29.384 MMMPCN están asociados a la FPO.

La producción comercial de petróleo en Venezuela está concentrada en las cuencas Maracaibo-Falcón (anteriormente denominada Occidental-Zulia) que se extiende a lo largo de los estados Zulia y Falcón; Barinas-Apure (anteriormente denominada Meridional Central Barinas y Apure) que se extiende por los estados Barinas y Apure; la Oriental (estados Guárico, Anzoátegui, Monagas y Sucre); y la de Carúpano, incorporada desde 2006, que abarca los estados Sucre y Nueva Esparta y las aguas territoriales ubicadas al frente de las costas orientales venezolanas.

El total de expectativas de los proyectos nacionales fue de 8.347 MMBls de crudo y 39.094 MMMPC de gas, geográficamente ubicados en las regiones de oriente, occidente, centro sur y costa afuera. Y para los proyectos internacionales el volumen de expectativas a investigar fue de 2.953 MMBls de crudo y 25.159 MMMPC de gas, ubicados en las repúblicas de Bolivia, Ecuador, Cuba, Argentina y Uruguay.

## Producción

El potencial de producción de crudo a nivel Nación al cierre de 2009 alcanzó un total de 3.524 MBD, de los cuales 2.574 MBD corresponden a gestión directa, 406 MBD corresponden a empresas mixtas liviano-mediano y 544 MBD a las empresas mixtas de la FPO.

La producción fiscalizada total del petróleo en Venezuela se ubicó en 3.012 MBD y la producción propia promedio de petróleo atribuible a PDVSA en el año 2009 fue de 3.012 MBD, que incluye en gestión directa 2.269 MBD (909 MBD en oriente, 749 MBD en occidente, 71 MBD en centro sur, 504 MBD en la FPO y 36 MBD en PDVSA Gas), empresas mixtas liviano-mediano 349 MBD y empresas mixtas de la FPO de 394 MBD. Durante el año 2009, el costo promedio de producción de petróleo fue de 6,33 \$/Bpe.

En promedio, durante el año 2009, la producción de gas natural nación fue de 6.990 MMPCD (1.138 MMBpe), de la cual 2.800 MMPCD, fueron inyectados con el fin de mantener la presión de los yacimientos. La producción neta de gas natural fue de 3.800



## Exploración

La actividad exploratoria durante el año 2009, fue realizada de conformidad con lineamientos estratégicos, enmarcados en el Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2007–2013 y las directrices de PDVSA establecidas en el Plan Siembra Petrolera (PSP), específicamente en el 4to eje, referido al crecimiento de áreas tradicionales.

Como resultado de la gestión llevada a cabo durante el año 2009, se logró la incorporación de reservas (probadas y probables) de 85,8 MMBls de petróleo y 402,8 MMMPC de gas, asociadas a nuevos descubrimientos.

Durante el período enero-diciembre de 2009 se ejecutaron 26 Proyectos de Estudios Exploratorios (20 en el ámbito nacional y 6 en el ámbito internacional), de los 29 planificados (25 en el ámbito nacional y 4 en el ámbito internacional), los cuales tenían como objetivo investigar un volumen total de expectativas de 11.937 MMBls de crudo y 74.979 MMMPC de gas.



## Refinación

La estrategia aguas abajo de PDVSA está orientada hacia la expansión y mejoramiento de sus operaciones de refinación en Venezuela, el Caribe, Centroamérica, Suramérica, y el mantenimiento de las refineras en Estados Unidos y Europa, lo cual permite incrementar la manufactura de productos refinados de alto valor comercial.

PDVSA ha invertido en su sistema de refinación nacional e internacional con los objetivos de aumentar su capacidad y complejidad y cumplir con las mejoras de calidad de combustibles a nivel mundial.

### Capacidad de Refinación

PDVSA realiza actividades de refinación en Venezuela, el Caribe, Estados Unidos y Europa. Su capacidad de refinación en el ámbito mundial ha aumentado de 2.362 MBD en 1991 a 3.035 MBD para el 31 de diciembre de 2009.



## Refinación Nacional

El volumen de crudo procesado en el Sistema de Refinación Nacional fue de 961 MBD.

El negocio de Refinación Nacional de PDVSA cuenta con seis refinerías, ubicadas en diferentes regiones del país, las cuales tienen una capacidad de 1.303 MBD:

### Centro de Refinación Paraguaná (CRP)

- Tiene una capacidad nominal de 955 MBD, conformado por las refinerías de Amuay 645 MBD y de Cardón 310 MBD, ubicadas en la Península de Paraguaná, estado Falcón.
- Produce gasolina cumpliendo con las especificaciones de mercado más estrictas a nivel mundial.
- Para el año 2015 se tiene estimado el arranque del Polo Petroquímico de Paraguaná, el cual contempla el procesamiento de corrientes del CRP para generar petroquímicos básicos tales como etileno, propileno, aromáticos (BTX), que aumenten la cadena de valor y permitan la manufactura de productos terminados.

### Refinería de Puerto La Cruz (PLC)

- Tiene una capacidad nominal de 187 MBD y está ubicada en el estado Anzoátegui. En este mismo estado opera de forma integrada la Refinería San Roque, con una capacidad de 5 MBD.
- Procesa crudo liviano y pesado. Los productos obtenidos se suministran al mercado doméstico y la producción excedente de jet, diesel y residual se destina al mercado de exportación.
- Actualmente se está orientando la refinería hacia el procesamiento de crudo pesado y extrapesado, a través de la ejecución del proyecto de conversión profunda el cual está constituido por la remodelación de las unidades de destilación, construcción de una unidad de vacío, una unidad de conversión profunda, una unidad de hidroprocesamiento secuencial, unidades auxiliares, servicios, interconexiones y tanques.

## Refinería El Palito (ELP)

Tiene una capacidad de procesamiento de 140 MBD. Está ubicada en la región central del país, específicamente en el estado Carabobo.

- En la actualidad procesa crudo mediano, obteniendo productos que son suministrados al mercado doméstico, mientras que los excedentes de jet y residual son exportados.
- Se contempla la ejecución de un Proyecto de Expansión y Adecuación para el procesamiento de crudo pesado y la obtención de productos livianos de alto valor económico: instalación de plantas de hidrotreatmento de naftas, reformación catalítica, hidrotreatmento de diesel, hidrotreatmento de VGO y de conversión profunda (coquificación retardada).

## Refinación Internacional

PDVSA, a través de sus Negocios Internacionales logró procesar un volumen total de crudo al 31 de diciembre de 2009 de 1.373 MBD.

### Norteamérica

#### CITGO Petroleum Corporation

- A través de CITGO, PDVSA produce combustibles livianos y bases petroquímicas, principalmente a través de las Refinerías Lake Charles, en Louisiana; Corpus Christi, en Texas; y Lemont, en Illinois.
- CITGO refina, mercadea y transporta productos como gasolina, diesel, petroquímicos, lubricantes y ceras refinadas.
- La capacidad de refinación de crudo es de 749MBD, procesó 636 MBD en 2009.

### Caribe

#### Refinería Isla

La Refinería Isla, ubicada en Curazao, fue construida en el año 1915, e inició sus operaciones en 1918. En 1985 PDVSA asumió las operaciones de la refinería por medio de un contrato de arrendamiento con el gobierno de Curazao que culmina en el año 2019.

- Tiene una capacidad nominal de 335 MBD, procesa crudos venezolanos livianos y pesados para la producción de naftas, gasolinas, destilados, jet, residual, bases lubricantes nafténicas y parafínicas, y asfalto.
- Durante 2009 se procesaron 183 MBD de crudo suministrados por PDVSA, mientras que para el año 2008 fue de 197 MBD.

#### PDV Cupet, S.A. - Refinería Camilo Cienfuegos

- El 10 de abril de 2006 se constituyó la empresa mixta PDV Cupet, S.A., con la finalidad de realizar actividades de compra, almacenamiento, refinación y comercialización de hidrocarburos y sus derivados.



- Integrada por Comercial Cupet, S.A. (51%) y PDVSA Cuba, S.A. (49%), esta asociación tiene como objetivo estratégico desarrollar un polo energético en la República de Cuba mediante el aumento de la capacidad de refinación para la obtención de productos terminados de alta calidad, utilizando esquemas de conversión profunda y generación de insumos para el desarrollo de la industria petroquímica.
- Actualmente tiene una capacidad de refinación de 65 MBD, y se encuentra en proyecto de ampliación a 150 MBD aproximadamente, y se procesaron 57,2 MBD de crudo.
- En mayo de 2009 entró en operaciones el buque Sandino, adquirido por la empresa mixta cubano-venezolana Transportes del Alba (Transalba), el cual junto al buque Petión, consolidará la independencia en el transporte de crudo hacia los países de Centroamérica y El Caribe.

#### **Petrojam Limited - Refinería Jamaica**

- Empresa mixta conformada entre PDVSA (49%) y Petroleum Corporation of Jamaica (51).
- Está ubicada en el puerto de Kingston y, desde 1993 ha operado de manera rentable en un mercado no regulado y competitivo.
- Tiene una capacidad instalada de 35 MBD y se encuentra en desarrollo la ampliación a 50 MBD, mediante una adaptación para conversión profunda.
- Actualmente los productos finales son: GLP, gasolina (sin plomo 87 y 90), jet A-1, diesel, HFO y asfalto, siendo algunos de dichos productos exportados a países de la región caribeña.
- Durante 2009 el procesamiento promedio de crudo de la Refinería de Jamaica se ubicó en 23,8 MBD (actualmente la dieta de la refinería es casi 100% crudo venezolano).



#### **Europa**

##### **Ruhr Oel GMBH (ROG)**

- A través de ROG, una empresa mixta propiedad 50% de PDVSA y 50% de Deutsche BP, se tiene una participación patrimonial en cuatro refinerías de Alemania (Gelsenkirchen 50%, MiRO 12%, PCK 19% y Bayernoil 13%).
- La capacidad de refinación de crudo correspondiente a estas plantas es de 115 MBD, 37 MBD, 45 MBD y 33 MBD, respectivamente, para un total de 230 MBD.
- En octubre de 2010 PDVSA vendió a Rusia su 22% de participación en promedio en este circuito refinador por 2 mil 400 millones de dólares, ya que en 30 años prácticamente no rindió ganancias al país para recuperar las inversiones hechas.

##### **NYNAS AB**

- A través de Nynas AB, empresa mixta propiedad 50% de PDV Europa y 50% de Neste Oil, se tiene una participación en tres refinerías especializadas: Nynäshamn y Gothenburg, en Suecia, y Dundee en Escocia.
- Están diseñadas especialmente para procesar crudo pesado ácido.
- La Refinería Nynäshamn produce asfalto y aceites especiales de bases nafténicas; mientras que las refinerías en Dundee, Eastham y Gothenburg son especializadas en producción de asfalto.
- Para finales del año 2009, el procesamiento de crudo en las refinerías de Nynas se ubicó en 56,6 MBD, de ese volumen, 49,4 MBD fue crudo venezolano y 7,2 MBD fue de compras a terceros.



# PDVSA

crece hacia otras latitudes

## PDVSA Cuba: Abril 2005

Su propósito es apuntalar el proyecto Petrocaribe, en el marco del acuerdo para la aplicación del ALBA. Esta oficina marca el hito en las relaciones de cooperación entre Cuba y Venezuela, apuntando hacia un nuevo modelo de unión de América Latina y el Caribe.

La Habana

## PDVSA Uruguay: Diciembre 2005

Se propone desarrollar proyectos para revalorizar el crudo venezolano en Uruguay, brindar asistencia técnica a la estatal ANCAP, e impulsar proyectos conjuntos como la ampliación de la Refinería La Teja, entre otras iniciativas.

## PDVSA Colombia: Abril 2006

Fundada para acelerar iniciativas como la construcción del tramo "Antonio Ricaurte" del Gasoducto Transoceánico, que permite el intercambio gasífero entre ambas naciones y proyecta su ampliación hacia la región centroamericana y andina.

Bogotá

Quito

La Paz

Río de Janeiro

Montevideo

## PDVSA Bolivia: Enero 2006

Creada para atender los acuerdos de cooperación suscritos entre los mandatarios de Bolivia y Venezuela, entre los cuales destaca el apoyo para la capacitación de profesionales y técnicos bolivianos en el área de hidrocarburos.

## PDVSA Ecuador: Enero 2007

Tiene como propósito desarrollar proyectos conjuntos entre PDVSA y Petroecuador. Por otra parte, perfila la construcción de una refinería en la Costa del Pacífico Sur para facilitar el suministro de crudos y productos a mercados asiáticos.

## PDVSA Brasil: Septiembre 2000

Inaugurada con el fin de comenzar el acercamiento a nuestros vecinos del Sur, para impulsar proyectos de desarrollo e integración regional como el Gran Gasoducto del Sur y la Refinería Abreu e Lima con capacidad de procesamiento de 200 mil barriles diarios.

## PDVSA Argentina: Octubre 2004

Busca convertirse en centro de desarrollo de toda la cadena productiva de la Corporación en el Cono Sur, impulsando el intercambio comercial y tecnológico que beneficia a Venezuela en la ampliación de su flota de buques, entre otros aspectos.

Beijing

## PDVSA China: Agosto 2005

Tiene como objetivo evaluar las oportunidades de negocio en la región asiática, tanto aguas arriba como aguas abajo y consolidar la diversificación del mercado petrolero venezolano. Así, PDVSA expande su visión de negocio en pro de la integración.

Maximizando  
los recursos  
de petróleo y gas



## Nuevos Proyectos de Refinación

**Nuevas Refinerías nacionales,** Batalla de Santa Inés en el Estado Barinas (100 MBD); Cabruta en el Estado Guárico (200 MBD) y una tercera instalación en el estado Zulia (200 MBD).

**Adecuación de plantas existentes:** implantación de conversión profunda a las Refinerías Puerto La Cruz y El Palito. Así como Adecuación Conversión Media y Profunda y Polo Petroquímico Paraguaná (CRP).

**Cinco Mejoradores de Crudos de la Faja Petrolífera del Orinoco (FPO)** con capacidad de procesamiento de 200 MBD c/u.

**Condominios de Servicios Industriales:** servicios de gas natural, electricidad, hidrógeno, nitrógeno, aire de planta, vapor, entre otros para atender las áreas Junín y Carabobo.

**Nuevas refinerías internacionales:** El Supremo Sueño de Bolívar en Nicaragua (150 MBD); del Caribe Oriental en Dominica (10 MBD); Matanzas en Cuba (150 MBD); Haití en Haití (20 MBD); Abreu e Lima en Brasil (200 MBD); el Complejo Refinador del Pacífico en Ecuador (300 MBD); Jieyang (400 MBD), Weihai (200 MBD) y Shandong (200 MBD) en China; una instalación en Siria (140 MBD) y la expansión de la refinería Dzung Quat en Vietnam (de 140 a 210 MBD).

## COMERCIO Y SUMINISTRO

### Exportaciones

La gestión de Comercio y Suministro se desarrolló durante 2009 en el contexto de un mercado mundial caracterizado por la desaceleración de la economía estadounidense, europea y asiática, retiro de fondos especulativos del mercado de crudos a futuro, disminución de la demanda de hidrocarburos a nivel mundial, débiles márgenes

de refinación y tensiones geopolíticas en países productores.

En este entorno se continuaron materializando las estrategias generales del comercio de PDVSA:

- Suplir prioritariamente el mercado interno mediante el suministro confiable y oportuno de crudos y productos.
- Lograr los mejores precios del mercado internacional en la comercialización y venta de hidrocarburos.
- Disminuir costos asociados a transporte, almacenamiento e infraestructura.
- Diversificar los mercados para nuestros crudos y productos con visión hacia el mercado asiático en China y dar soporte a la integración energética con los países de Suramérica, Centroamérica y, el Caribe.
- Honrar los acuerdos gubernamentales a nivel internacional suscritos para suministro, intercambio y obtención de financiamientos.

Para 2009 las exportaciones a nivel nación de crudos y productos al mercado alcanzaron 2.682 MBD. De este total, las exportaciones de crudo fueron de 2.019 MBD y 663 MBD de productos refinados y líquidos del gas natural.

### Mercado Interno

Para satisfacer las demandas futuras de líquidos y gas al mercado interno se desarrollan proyectos, enmarcados en el Plan Siembra Petrolera, que permitirán disponer de nuevos volúmenes y mejorar la confiabilidad operacional de la infraestructura existente.

### Comercialización y Distribución Venezuela (CyDV)

Organización de PDVSA encargada de comercializar y distribuir productos derivados del petróleo en el territorio nacional, con la finalidad de satisfacer de manera consistente el mercado interno, de acuerdo con los requisitos establecidos, y alineados al Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2007-2013.

CyDV distribuye combustible a nivel nacional a través de 18 plantas de distribución, con una capacidad de 6.881 MBls, previéndose una expansión en el almacenamiento a 7.406 MBls, a través de la construcción de 4 nuevas plantas.

La comercialización de los productos se despliega en los siguientes negocios:

- Venta de combustibles a través de 1.861 estaciones de servicio (EE/SS) distribuidas en todo el territorio nacional.
- Venta de combustibles para aeronaves, atendidas por 23 plantas de distribución en el país (incorporadas tres plantas este año en los aeropuertos Charallave, Ávila y Caicara del Orinoco), y la venta de combustibles y lubricantes para transporte marítimo, mediante tuberías, cisternas o gabarras (puertos de Cumaná, Güiria y Punta Meta).
- Venta de combustibles y lubricantes para los sectores automotor, industrial y eléctrico; así como especialidades (azufres, coque, parafinas, solventes y asfaltos). En el caso de los lubricantes PDV®, se cuenta con la planta de mezcla y envasado de lubricantes ubicada en Cardón, estado Falcón, que produjo en el año 2009, 120.233 MLts en lubricantes.

## PROYECTO SOCIALISTA ORINOCO

El Proyecto Socialista Orinoco (PSO) está inscrito en las Líneas Generales de Desarrollo Económico y Social de la Nación 2007-2013, dentro de los objetivos nacionales de crear una nueva ética socialista; contribuir con la suprema felicidad social de la Nación; construir la democracia protagónica revolucionaria; concebir el modelo productivo socialista para la patria; construir una nueva geopolítica nacional; convertir a la República en una potencia energética mundial y posicionar al país en la nueva geopolítica internacional.



El PSO busca impulsar una estrategia para el nacimiento de un sistema urbano en el eje Apure-Orinoco que implica el diseño de vías terrestres, fluviales y férreas, el desarrollo de proyectos agroproductivos, industriales, turísticos y de servicios; asimismo, involucra la reducción de la miseria y la disminución de la pobreza en las poblaciones de la FPO; además de impulsar la transformación de las relaciones sociales de producción en las principales actividades económicas, basadas en la propiedad social y el fortalecimiento de las capacidades básicas de la población para el trabajo productivo.

El presupuesto en 2009 del PSO estuvo orientado a cubrir necesidades básicas en vialidad y transporte; suministro eléctrico; así como hábitat y vivienda. Los desembolsos realizados durante el año 2009 fueron de 3,9 millones de dólares, que representa 25,5% del plan aprobado. El número de beneficiados estuvo alrededor de los 3.569.100 habitantes.

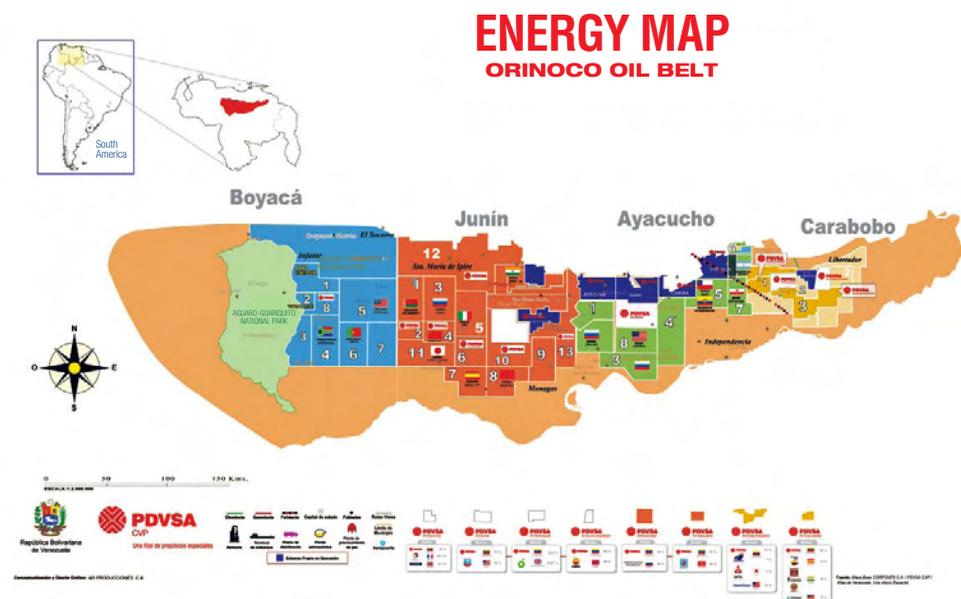
## Proyecto Magna Reserva

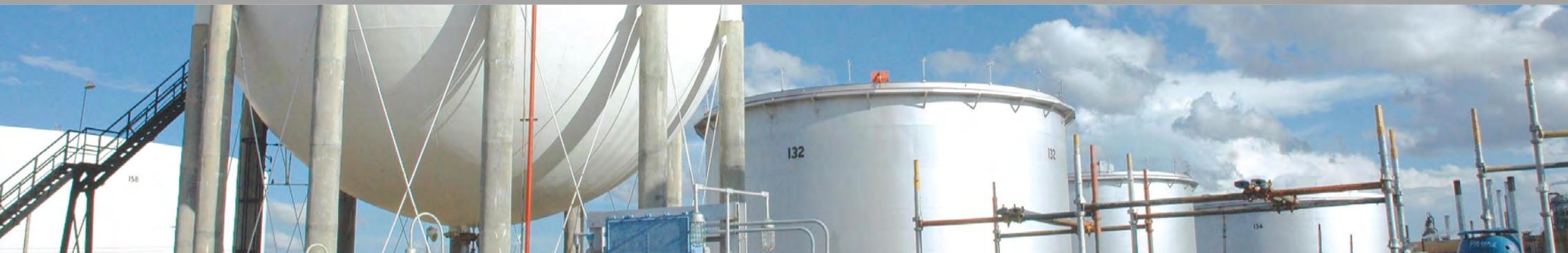
Este proyecto en el que participan 22 países, permitirá elevar las reservas venezolanas a 316 mil millones de barriles de crudo, ratificando a Venezuela como el país con la mayor acumulación de hidrocarburos líquidos a nivel mundial

La estrategia para el desarrollo del Proyecto Orinoco Magna Reserva se centra en la cuantificación y certificación de las reservas de hidrocarburos existentes en los cuatro grandes campos que conforman la Faja Petrolífera del Orinoco. Durante 2009 PDVSA logró una cifra récord en la historia petrolera venezolana al incorporar, 39,2 millones de barriles de petróleo, para así ubicar en diciembre del pasado año las reservas totales de Venezuela en 211,2 mil millones de barriles.

En esta zona existe también un volumen significativo de Gas Original en Sitio (GOES), que indica la posibilidad de autoabastecimiento en las futuras estrategias de explotación en la FPO, puesto que se visualiza la ejecución de proyectos de inyección de vapor que requerirán grandes sumas de gas para su generación.

En 2009 se dio inicio al Proyecto Carabobo, para la explotación de crudo extrapesado en esta área de la FPO y la construcción de dos mejoradores para producir crudo de alta calidad.





Para el resto de los bloques de la FPO, se adelantaron las negociaciones para los acuerdos con China (CNPC) Junín 4, con Italia (ENI) Junín 5 y Bielorusia (Belorusneft) Junín 1, al igual que se está trabajando sobre Junín 10 de Total-StatoilHydro y Junín 11 con el Consorcio Japonés (Jogmec, Inpex, Mitsubishi).

Según Gaceta Oficial N° 39.189 del 29 de mayo de 2009 se autorizó a la Empresa Mixta Petromacareo, S.A. (60% parte de PDVSA-CVP y 40% de la empresa estatal vietnamita Petrovietnam Exploration Production Corporation, LTD) a realizar operaciones de exploración y mejoramiento de crudo extrapesado en un área de 248 Km<sup>2</sup> dentro del Bloque Junín 2 de la FPO.

## REVOLUCIÓN GASÍFERA

### Producción y Venta de Líquidos de Gas Natural (LGN)

En lo concerniente a las operaciones de procesamiento y extracción de LGN, para el año 2009 se alcanzó un volumen de 158 MBD.

Para la extracción y fraccionamiento de LGN, PDVSA cuenta en el área de Oriente con 6 plantas de extracción operadas por PDVSA Gas: Jusepín, San Joaquín, Santa Bárbara, Refrigeración San Joaquín, ACCRO III y ACCRO IV; y la Planta de Fraccionamiento Jose. En el área de Occidente se disponen de 6 plantas de extracción: El Tablazo I y II; Tía Juana I y II, Lama Proceso y Lamar Líquido. En cuanto a las plantas de fraccionamiento en occidente se encuentran: Bajo Grande y Ulé.

La capacidad total de procesamiento se ubica en 4.895 MMPCD y la de fraccionamiento en 282 MBD. Adicionalmente, se dispone de 381 Km de poliductos.

Las ventas de LGN se situaron en 163 MBD para el cierre del año 2009, de los cuales 50 MBD (31%) fueron destinados al mercado de exportación y 113 MBD (69%) fueron colocados en el mercado local.

### Infraestructura de Transporte

Se cuenta con una infraestructura de transmisión y distribución 15 de las 24 entidades federales de la República Bolivariana de Venezuela. Dicha infraestructura está integrada por 4.432 Km de tuberías: Anaco-Barquisimeto; Anaco-Jose/Anaco-Puerto La Cruz; Anaco-Puerto Ordaz; Ulé-Amuay; Interconexión Centro Oriente-Occidente (ICO); Costa-Oeste y gasoducto Transcaribeño Antonio Ricaurte.

### Compresión de Gas

Con la promulgación de la Ley Orgánica que Reserva al Estado Bienes y Servicios Conexos a las Actividades Primarias de Hidrocarburos, el Ejecutivo Nacional delegó en PDVSA la nacionalización de los servicios de compresión alquilada de gas a nivel nacional. La toma de las instalaciones, activos y operaciones se realizó el 05 de junio de 2009 por parte de PDVSA Gas, la cual es responsable de operar, mantener y planificar la gestión técnica de las 52 plantas, con 214 unidades, dos talleres de mantenimiento y tres sedes asociadas a 1.769 MMPCD, 286 MBD de crudo, 50 MBD de LGN y 71 MWh.

### Gas Delta Caribe Oriental

Consiste en la construcción de la infraestructura requerida para incorporar al mercado interno el gas proveniente de los desarrollos Costa Afuera del oriente del país.

Abarca las siguientes instalaciones: 563 Km de tuberías marinas; urbanismo, vialidad y servicios en el Complejo Industrial Gran Mariscal de Ayacucho (CIGMA); muelle de construcción y servicios; plantas de adecuación y procesamiento de gas; generación de energía eléctrica (900 MW Güiría y 450 MW en Cumaná, estado Sucre); redes de transmisión y distribución eléctrica, y plantas de licuefacción.

En 2008 se firmó el acuerdo marco para la constitución de las empresas mixtas para los trenes de licuefacción 1 y 2, con una capacidad de 4,7 millones de toneladas por año de GNL cada uno:

- Tren 1: PDVSA 60%, GALP 15%, Qatar Petroleum International 10%, Chevron 10%, Mitsubishi- Mitsui 5%.
- Tren 2: PDVSA 60%, GALP Energía 15%, ENARSA 10%, ITOCHU 10%, Mitsubishi-Mitsui 5%.
- Para 2009 arribaron a la República los primeros equipos y materiales para la instalación de la planta de acondicionamiento de gas al mercado interno (PAGMI) dentro del CIGMA.

### Gasoducto Transcaribeño Antonio Ricaurte

Se completó mecánicamente el proyecto que consiste en la construcción de 225 Km de tubería de 26 pulgadas de diámetro desde Campo Ballenas (Colombia), a las plantas eléctricas Rafael Urdaneta y Ramón Laguna en el estado Zulia, contemplando 88,5 Km en Colombia, 135,9 Km en Venezuela, con un tramo sublacustre de 22 Km y 10 Estaciones de Seccionamiento.



Actualmente se suministran 180 MMPCD de gas metano desde Colombia a Venezuela.

### **Jose 250**

Tiene como objetivo incrementar la capacidad de procesamiento de gas asociado generado en los campos de Anaco y el Norte de Monagas, para satisfacer la demanda del mercado doméstico y el suministro de gas inyectado a los procesos de recuperación secundaria de los campos petroleros del norte del estado Monagas.

Incluye la construcción y puesta en marcha del IV tren de extracción en la Planta de San Joaquín (1.000 MMPCD); V tren de fraccionamiento en Jose (50 MBD); ampliación del Terminal Marino Jose; Poliducto San Joaquín-Jose (113 Km); Planta de Control de Punto de Rocío en Piritál; ampliación del sistema de poliductos y proyecto etano.

### **Mariscal Sucre**

Tiene como objetivo desarrollar, en armonía con el ambiente, 70% de las reservas de gas no asociado y líquidos condensados de los campos dragón, Patao, Mejillones y Río Caribe, ubicados en el norte de Paría, para producir hasta 1.200 MMPCND de gas y 18 MBD de condensado.

Está ubicado al norte de la Península de Paría y cuenta con un área de aproximadamente 4.750 Km<sup>2</sup>, con profundidades que varían entre los 90 m. al oeste y 150 m. al este.

Se estima la perforación de 36 pozos, de los cuales 24 son submarinos y 12 de superficie, 3 plataformas de servicio, 2 plataformas de recolección y una plataforma central de producción.

Para el año 2009 se realizó la perforación del pozo Cruz de Mayo (DR4A), hasta una profundidad de 7.775 pies, desarrollando con éxito pruebas de las arenas CUB-D y CUB-EI, produciendo gas seco.

Se dio inicio a la Fase I de Perforación del pozo DR5A en la localización DPSSD10 del campo Dragón.

### **Sistema Nor Oriental de Gas (SINORGAS)**

Tiene como objetivo la construcción de la infraestructura que permita incorporar al mercado



interno el gas proveniente de los desarrollos costa afuera del oriente del país. El costo estimado del Proyecto SINORGAS es de 2.162 millones de dólares.

El saldo de las obras en progreso al 31 de diciembre de 2009 es aproximadamente 669 millones de dólares.

### **Gasificación Nacional**

Tiene como objetivo instalar redes de distribución de gas metano para beneficiar a 3.260.000 familias a nivel nacional.

Este proyecto incluye cuantificar un volumen de reservas entre 6 y 10 BPC.

Se prevé una producción de gas de 1.000 MMPCND, dirigida a satisfacer la demanda del mercado interno y otra parte para la explotación; adicionalmente, incluye la infraestructura de transporte (gasoducto) hasta el Complejo Industrial Gran Mariscal Ayacucho (CIGMA). La Plataforma Deltana posee expectativas por el orden de los 38 BPC de gas.

Durante el año 2009 se completaron los estudios de Ingeniería Conceptual, así como estudios de Geología y Geofísica.

El saldo de las obras en progreso al 31 de diciembre de 2009 es aproximadamente 499 millones de dólares.

### **Plataforma Deltana**

Contempla la participación de las empresas ChevronTexaco, Statoil, y Total en los bloques 2, 3 y 4, respectivamente, para culminar la exploración de gas costa afuera en esta área del oriente venezolano.

### **Rafael Urdaneta**

Está orientado hacia la ejecución de actividades de exploración en el Golfo de Venezuela, principalmente en los campos Róbalo, Merluza, Lisa y Sierra, con el fin de producir 1.000 MMPCD que serán destinados al mercado interno y, el excedente, para oportunidades de negocio internacional.

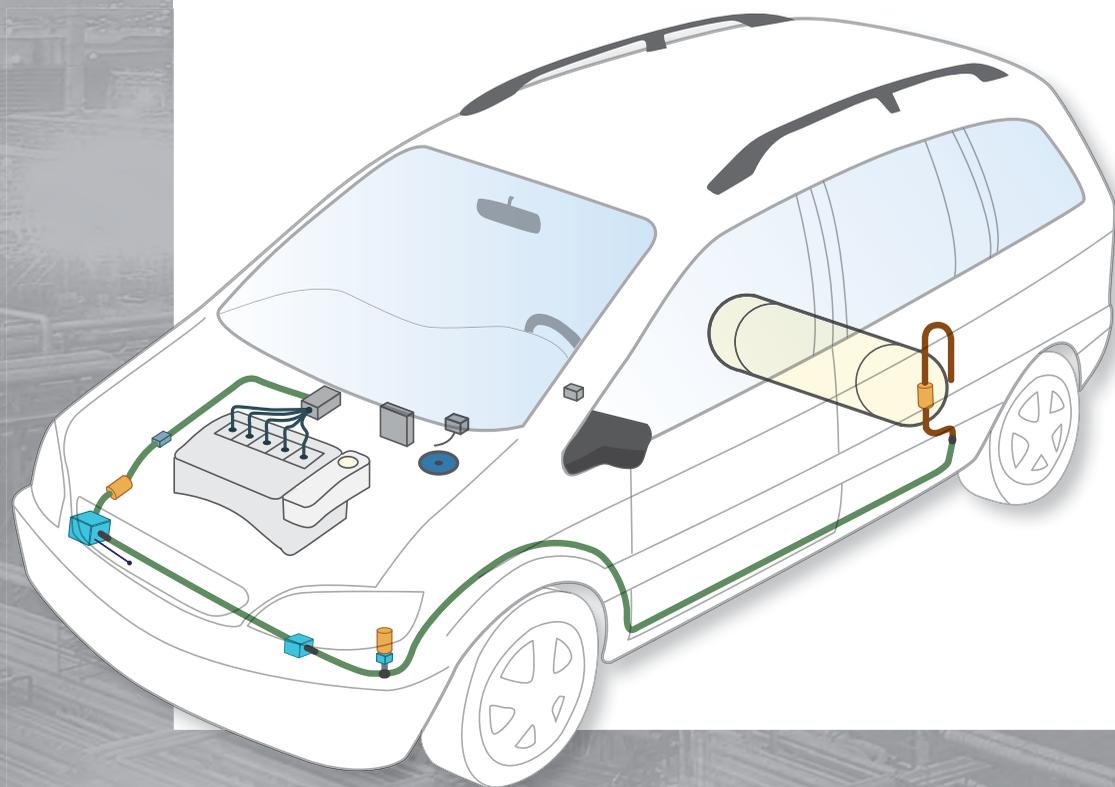
Dividida en 29 bloques, se otorgaron licencias exploratorias a ChevronTexaco para el Bloque Cardón III, Repsol YPF y ENI para el Bloque Cardón IV,



Gazprom en los Bloques Urumaco I y II, Petrobras y Teikoku en el Bloque Moruy y Petropars en el Bloque Cardón II. Se estima una inversión total de 1.960 millones de dólares hasta el año 2015.

En este proyecto se realizó un importante hallazgo de gas natural con la perforación del Pozo Perla 1X ubicado en el Bloque Cardón IV, al norte del estado Falcón, a través de las empresas licenciatarias REPSOL de España y ENI de Italia; dicho descubrimiento abarca alrededor de 8 billones de pies cúbicos de Gas Original En Sitio (GOES), lo cual representa un hecho histórico en nuestro país.

Otro aspecto importante a destacar, es la profundidad de agua del área donde se encuentra el yacimiento, de aproximadamente 60 metros; así como la cercanía del pozo con diferentes facilidades de infraestructura y distribución, como el Centro de Refinación Paraguaná (CRP), en el estado Falcón, lo cual significa que el desarrollo de este campo podrá realizarse en un corto período de tiempo.



## Autogas

Desde el inicio del proyecto se han logrado convertir 19.185 vehículos al uso dual de combustibles (gas-gasolina), de los cuales 14.161 corresponden al año 2009.

Adicionalmente la ensambladora Toyota ha reportado 4.960 vehículos convertidos para un total de 24.145 conversiones.

El proyecto contempla la implantación, a nivel nacional, de 457 nuevos puntos de expendio de GNV y la reactivación de 141 puntos en estaciones de servicio existentes. Adicionalmente, se prevé la construcción de 20 centros de conversión en instalaciones de PDVSA para ser operados por EPS y la contratación de otros 183, con el fin de convertir 465.881 vehículos para uso de GNV en 12 estados durante el período 2006-2012, incluyendo el aporte de las ensambladoras y comercializadoras de acuerdo con la resolución 191 publicada en Gaceta Oficial N° 38.967.

El saldo de las obras en progreso al 31 de diciembre de 2009 es aproximadamente 318 millones de dólares.

## PRINCIPALES FILIALES

### PDVSA Petróleo, S.A.

Constituida en 1978, tiene como objetivo la realización de actividades de exploración, explotación, transporte, manufactura, refinación, almacenamiento, comercialización o cualquier otra actividad en materia petrolera y demás hidrocarburos en Venezuela.



### **Corporación Venezolana del Petróleo, S.A. (CVP)**

Constituida en 1975, está encargada de maximizar el valor de los hidrocarburos para el Estado, mediante una eficiente y eficaz administración y control de los negocios con participación de terceros, asegurando una apropiada vinculación de los beneficios con el bienestar colectivo, a través del desarrollo sustentable.

### **PDVSA Gas, S.A.**

Constituida en 1998, tiene como objetivo la realización de actividades de exploración, explotación, recolección, almacenamiento, procesamiento e industrialización del gas natural y líquido, tanto industrial como doméstico; así como el transporte, distribución y contratación con otras empresas para su colocación y venta.

### **PDV Marina, S.A.**

Constituida en 1990, tiene como objetivo la realización de actividades de transporte de hidrocarburos y sus derivados, a filiales de PDVSA, por vía marítima, fluvial o lacustre, dentro y fuera del territorio nacional, mediante tanqueros de su propiedad y contratados.

### **Palmaven, S.A.**

Se constituyó en 1975. Tiene como propósito promover y participar en el desarrollo social de la nación, en armonía con la industria petrolera y las comunidades, contribuyendo con la productividad de los diferentes sectores, apoyando el desarrollo regional y prestando servicios de carácter comunitario.

### **Interven Venezuela, S.A.**

Constituida en 1975, se dedica a realizar las actividades de exploración, explotación, transporte, manufactura, refinación, almacenamiento, comercialización o cualquier otra actividad relacionada directa o indirectamente con petróleo y demás hidrocarburos en el mercado internacional.

### **Deltaven, S.A.**

Filial constituida en el año 1975, tiene como objetivos la compra, venta, importación, exportación, suministro, transporte, almacenamiento, distribución, mezcla, envase y expendio al detal de productos derivados de hidrocarburos y bienes para el uso de los sectores industrial, comercial, doméstico y de

transporte; así como también la prestación y recepción de servicios. Se encarga del mercadeo y distribución al detal de gasolina y otros productos con la marca PDV en Venezuela.

### **PDVSA América, S.A.**

Fue creada en 2006 para realizar en el exterior las actividades de exploración, extracción, recolección, transporte, almacenamiento inicial y comercialización de hidrocarburos por cuenta propia o de terceros, o asociada con terceros. Asimismo, podrá realizar en Venezuela o en el exterior, las actividades de refinación, distribución e industrialización de hidrocarburos; así como el comercio nacional e internacional de hidrocarburos y subproductos dentro del marco de negociaciones, acuerdos bilaterales y multilaterales suscritos por Venezuela y cualquier sistema de contratación internacional público y privado.

### **Bariven, S.A.**

Constituida en 1975, tiene como finalidad la compra de materiales y equipos, planificación de inventario de acuerdo con los requerimientos y las especificaciones de terceros, contratación de servicios asociados a la procura, almacenamiento y transporte de bienes muebles o inmuebles, venta de materiales y servicios técnicos, entre otros.

### **INTEVEP, S.A.**

Constituida en 1979 con el propósito de realizar investigación básica orientada, investigación aplicada y desarrollo tecnológico en las áreas de hidrocarburos; además presta servicios de apoyo tecnológico y de información en esas áreas a PDVSA y sus filiales, así como también a los organismos públicos y privados.

### **PDVSA Gas Comunal, S.A.**

Constituida en 2007, tiene como finalidad participar, por cuenta propia o asociada a terceros, en la cadena estratégica de comercialización de gas licuado de petróleo (GLP).

### **PDVSA Naval, S.A.**

Constituida en el año 2008 tiene como finalidad el desarrollo de astilleros para la construcción de buques y plataformas; así como también puertos y todo lo relativo a la infraestructura naval.



## EMPRESAS DEL SECTOR PETROLERO

### PDVSA Industrial

Filial de PDVSA creada con el propósito de desarrollar la capacidad industrial del país, impulsando proyectos estratégicos que atiendan la demanda del Plan Siembra Petrolera y el Plan de Desarrollo Económico y Social de la Nación, lo que permite dejar atrás el tradicional modelo de dependencia tecnológica transnacional, además de crear las bases de una industria nacional con cultura ambiental, generadora de bienes y servicios con calidad y tecnología de vanguardia, satisfaciendo requerimientos en los sectores estratégicos del país, con capacidad para consolidarse en los mercados nacionales e internacionales.

### PDVSA Servicios

La filial fue constituida a fin de garantizar a PDVSA en el sector de los hidrocarburos, servicios de ingeniería especializada en las áreas de operaciones y mantenimiento de taladros, sísmica, registros eléctricos, fluidos de perforación, cementación y estimulación mediante la aplicación de estándares de calidad, con criterios de innovación, respuesta oportuna, efectividad, seguridad, en armonía con el ambiente y con un alto sentido humanista.

### PDVSA Ingeniería y Construcción

Su propósito fundamental es proveer y adecuar la infraestructura industrial y no industrial requerida por PDVSA, dentro y fuera del país, mediante la ejecución de proyectos estratégicos.

## EMPRESAS DEL SECTOR ALIMENTOS

### PDVSA Agrícola

La creación de PDVSA Agrícola como filial de PDVSA se realiza en 2007. Su objetivo es impulsar el desarrollo endógeno territorial y social de las zonas rurales del país y, contribuir al logro de la soberanía alimentaria en nuestro país.

### Productora y Distribuidora Venezolana de Alimentos, S. A. (PDVAL)

Debido al desabastecimiento y acaparamiento de los productos principales de la cesta básica ocasionado por las empresas privadas, el Gobierno Bolivariano instruyó a PDVSA crear una empresa distribuidora de alimentos; es así como en 2008 se constituye PDVAL, filial de PDVSA Agrícola.

Su actividad atendiendo toda la cadena de comercialización: producción, transporte, almacenamiento, distribución y venta final.

### Grupo Lácteos Los Andes

El 14 de marzo de 2008 PDVSA compró las acciones del grupo de empresas Lácteos los Andes cuya actividad principal es la producción y distribución de productos lácteos, con el objetivo de atender el desabastecimiento de productos alimenticios de la cesta básica de los venezolanos.

Esta empresa es la más importante pasteurizadora del país por volumen de producción y comercialización, la calidad de los 24 productos que manufactura y la eficiencia en la prestación de servicios por distribuidores y vendedores.

El grupo de empresas lo integran 45 sociedades comerciales. Las principales son dos plantas procesadoras de leche cruda y productoras de derivados lácteos, néctares y jugos, una planta para quesos y mantequilla; así como una comercializadora de leche cruda, tres centros principales de distribución y dos compañías de transporte y servicios. ejecución de proyectos estratégicos.



[www.pdvsa.com](http://www.pdvsa.com)

# Maximizando el recurso



Ministerio del Poder Popular  
para la Energía y Petróleo



**PDVSA**

