

**VICEMINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA**

Dirección de Hidrocarburos

**1 – EMPRESAS CON LEY DE CONCESION VIGENTE EN EL PARAGUAY**

<b>Concesionario</b>	<b>N° Ley de Concesión Bloque/ Región</b>	<b>Area en hectáreas y Etapa actual</b>	<b>Plazo de Concesión por etapa</b>	<b>Principales obligaciones del concesionario</b>	<b>Situación Actual</b>
1 - Primo Cano Martínez S.A./ CDS Energy S.A.	Ley N° 1.028/83 Gabino Mendoza Región Occidental	40.000 Explotación Inicio: 31/07/98	1998 - 2038 Explotación	Al cumplirse los 15 años la etapa de Explotación debe tener la totalidad del área en producción	Actualmente se encuentra en el 13° año de la etapa de explotación
2 - Amerisur S.A.	Ley N° 2.658/05 San Pedro Región Oriental	800.000 Exploración Inicio: 23/08/07	2005 – 2006: Prospección 2007 – 2011: Exploración	Línea sísmica nueva (cantidad no definida) y Perforación de pozos	Se encuentra en el 4° año de la etapa de exploración. Realizó estudio geoquímico de suelo. Programa de adquisición de nueva líneas sísmica. Con solicitud de suspensión de plazo de exploración por 1 año.
3 - Amerisur S.A.	Ley N° 2.659/05 Curupaty Región Occidental	800.000 Exploración Inicio: 23/08/07	2005 – 2006: Prospección 2007 – 2011: Exploración	Línea sísmica nueva (cantidad no definida) y Perforación de pozo (cantidad y profundidad no definida)	Se encuentra en el 4° año de la etapa de exploración. Con programa de adquisición de Geofísica aérea.
4 - Bohemia S.A.	Ley N° 3.552/08 Alto Paraná.Region Oriental.	1.798.000 Exploración Inicio: 28/04/2011	2006-2007: Prospección 2009-2010: Prórroga 2011-2015: Exploración	En la etapa de exploración debe realizar: 100 km Línea sísmica nueva y 15.000 metros de pozos.	Ingreso a la etapa de exploración el 28 de Abril del 2011. Esta iniciando Estudio Geoquímico de Suelo
5 – Paraguay Gas & Energy S.A.	Ley N° 4.222/10 Bloque Americo Picco-Norte. Región Occidental	491.077 Exploración Inicio: 22/12/2010	2010-2014: Exploración	En la etapa de exploración debe realizar: 100 km Línea sísmica nueva y 3 pozos hasta alcanzar el Devónico.	Programación de actividades de exploración

**2 - EMPRESAS CON SOLICITUD DE CONCESIÓN EN TRÁMITE**

<b>Empresa</b>	<b>Bloque/ Región</b>	<b>Area en hectáreas</b>	<b>Principales obligaciones del concesionario</b>	<b>Canon de exploración</b>	<b>Situación</b>
LCH S.A.	Bloque Garrapatal/Occidental	898475	-	-	A consideración del Congreso Nacional
PARAGUAY GAS & ENERGY S. A.	Américo Picco Este Región Occidental	307.000	En la etapa de exploración: 100 km Línea sísmica nueva y pozos hasta el Devonico.	Pagó Canon de Exploración: 37.000 US\$	Falta algunos requisitos a la solicitud (Licencia Ambiental)

**VICEMINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA**  
 Dirección de Hidrocarburos

**3- EMPRESAS CON PERMISO DE PROSPECCION VIGENTE**

<b>Empresa</b>	<b>Permiso de Prospección</b>	<b>Area en hectáreas</b>	<b>Región/Bloque</b>	<b>Situación Actual</b>
1 - AET PARAGUAY S.A.	Resolución N° 1049/09	2.399.957 hectáreas	Oriental /San Pedro, Alto Paraná, Itapúa	Vigente. Con solicitud de suspensión de plazos para la obtención de Licencia Ambiental.
2 - LAND OIL S.A.	Resolución N° 1218/09	860.046 hectáreas	Oriental/Alto Paraná (Mallorquín)	Vigente. Con suspensión de plazos por Medida Judicial, sobre el Bloque Mallorquin.
3 - LCH S.A.	Resolución N° 1637/09	830.000 hectáreas	Occidental/Pirity	Vigente. Con suspensión de plazos por Medida Judicial, sobre el Bloque Pirity.
4 – HIDROCARBUROS CHACO S.A.	Resolución N° 264/2011	1.846.698 hectáreas	Occidental/ Bloque Hernandarias	Vigente.
5 – RIVIERA S.A.	Resolución N° 491/2011 y Resolución N° 680/2011	898.475 hectáreas	Occidental/ Bloque Garrapatal	Vigente.

**4 - EMPRESAS CON SOLICITUD DE CONCESIÓN EN TRÁMITE**

<b>Empresa</b>	<b>Bloque/Región</b>	<b>Area en hectáreas</b>	<b>(Año de firma contrato)</b>	<b>Plazo de Concesión</b>	<b>Principales obligaciones del concesionario</b>	<b>Canon de exploración</b>	<b>Situación</b>
LCH S.A.	Bloque Garrapatal/ Occidental	898475	2010	En Trámite	-	-	A consideración del Congreso Nacional
PARAGUAY GAS & ENERGY S. A.	Américo Picco Este Región Occidental	307.000	Decreto N° 5.595/05 15-Junio	En tramite	En la etapa de exploración: 100 km Línea sísmica nueva y pozos hasta el Devónico.	Pagó Canon de Exploración: 37.000 US\$	Falta algunos requisitos a la solicitud (Licencia Ambiental)

**5 - EMPRESAS CON SOLICITUD DE PERMISO EN TRÁMITE**

<b>EMPRESA</b>	<b>HECTAREAS</b>	<b>REGION/BLOQUE</b>	<b>SITUACION</b>
Kilwer S.A. MEU N° 24.120/2010	200000	Oriental/Caaguazu, Guaira y Caazapa	En trámite

VICEMINISTERIO DE MINAS Y ENERGIA  
Dirección de Hidrocarburos

**6 - EMPRESAS CON LEY DE CONCESION CANCELADA**

Empresa	Bloque/ Región	Area en hectáreas y Etapa	Principales obligaciones del concesionario	Canon de exploración	Motivo de Caducidad
1 - Purity Hidrocarburos S.R.L.	Ley N° 3.479/08 Purity Región Occidental	800.000 Exploración Inicio:13/05/08	100 km Línea sísmica nueva (No realizado) y 15.000 metros de pozo.	Pagó 80.000 US\$	Caducado por Decreto N° 2.911/09 por incumplimiento de contrato
2 - H.A. & E.R. Exploraciones S.R.L	Ley N° 3.550/08 Purity y Cerro León Región Occidental	796.000 Exploración Inicio: 16/07/08	100 km Línea sísmica nueva (No realizado) y 15.000 metros de pozo.	Debió pagar 79.600 US\$. No pagó canon de exploración.	Caducado por Decreto N° 2.910/09 por incumplimiento de Contrato

**7 - EMPRESA CON LEY DE CONCESION EXTINGUIDA**

Empresa	Bloque/ Región	Area en hectáreas y Etapa	Principales obligaciones del concesionario	Canon de exploración	Causa de Extinción
1 - CDS Energy S.A.	Ley N° 2.568/05 Boquerón Región Occidental	800.000 Exploración Inicio: 21/11/05	Línea sísmica nueva (realizado) y Perforación de 3 pozos en el plazo previsto hasta 15 Febrero 2011 (No realizado)	Pagó 80.000 US\$	Vencimiento de sus plazos

**8 - EMPRESAS CON LEY DE CONCESION EN TRAMITE DE CADUCIDAD**

Empresa	Bloque/ Región	Area en hectáreas y Etapa	Principales obligaciones del concesionario	Canon de exploración	Motivo de Caducidad
1 - Boreal Petróleos S.A.	Pantera y Bahía Negra. Región Occidental Ley N° 3.478/08	783.109 Exploración Inicio: 13/05/08	100 km Línea sísmica nueva (No realizado) y 15.000 metros de pozo.	Pagó 78.000 US\$	En proceso de caducidad por incumplimiento de Contrato
2 - Aurora Petróleos S.A.	Ley N° 3.551/08 Toro, Tagua y Cerro Cabrera R. Occidental	787.000 Exploración Inicio: 16/07/08	100 km Línea sísmica nueva (No realizado) y 15.000 metros de pozo.	Pagó 78.700 US\$	En proceso de caducidad por incumplimiento de Contrato
3 - Crescent Global Oil – Paraguay S.A.	Ley N° 3.549/08 Purity Región Occidental	794.218,7 Exploración Inicio: 20/03/09	En la etapa de exploración: 100 km Línea sísmica nueva (No realizado) y 15.000 metros de pozos.	Pagó 79.300 US\$	En proceso de caducidad por irregularidad en la Documentación y por incumplimiento de Contrato