RESUMEN

ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN

En el año 2010 se registraron 7 405 km de líneas sísmicas 2D y 4 108 Km² de líneas sísmicas 3D, que comparados con el año anterior representa un incremento de 24,1% y 77,9% respectivamente. Adicionalmente, se perforaron 06 pozos exploratorios y 217 pozos de desarrollo, las inversiones en estas actividades llegaron a 1323,6 millones de dólares - MMUS\$ (576,5 MMUS\$ en exploración y 747 MMUS\$ en explotación).

Al 31 de diciembre, se encuentran vigentes 85 contratos petroleros: 66 contratos en la fase de exploración y 19 en la fase de explotación. Asimismo, se terminaron los contratos de cuatro (04) lotes: 110, 111,127 y 155.

Por otro lado, Perupetro S.A. realizó un proceso de selección mediante el cual otorgó la buena pro para 14 nuevos lotes petroleros dentro del país.

La producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos fue 158,4 miles de barriles por día (MBPD) mayor en 1,7% respecto al año 2009 (155,7 MBPD), el incremento se debe principalmente al mayor aporte de líquidos de gas natural en el lote 88 y al aporte de producción de crudo en los lotes XIII, Z-2B y Z-1.

La producción fiscalizada de gas natural fue 700 millones de pies cúbicos por día – MMPCD, mayor 52% en respecto al promedio del año 2009 (336 MMPCD), el incremento se debe principalmente al aporte de producción del Lote 56.

RESERVAS

Las reservas probadas de petróleo ascienden los 582 millones de barriles, las reservas probadas de líquidos de gas natural a 658 millones de barriles y las reservas probadas de gas natural fueron de 12.5 Trillones de pies cúbicos.

En el año 2010, como resultado de la perforación se confirmó reservas de hidrocarburos en algunos campos, entre los cuales destacan el Lote 58 operado por la compañía Petrobras que perforó el pozo Urubamba 1X confirmando reservas de gas natural. Perenco perforó mas pozos confirmatorios en el Lote 67 con resultados exitosos. Talismán perforó un pozo exploratorio en el Lote 64 cuyos resultados también fueron exitosos.

Reservas Probadas	2006	2007	2008	2009	2010
Petróleo, MMBIs	415,8	447,4	532,7	530,9	582,0
LGN, MMBIs	681,5	674,1	658,2	631,7	658,0
Hidrocarburos Líquidos, MMBIs	1 097,3	1 121,5	1 190,9	1 162,6	1 240,0
Gas Natural, TCF	11,8	11,8	12,2	12,0	12,5

ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN

MERCADO INTERNO

Durante el año 2010 se procesaron 19 905 miles de barriles de crudo nacional y 35 091 miles de barriles de crudo importado. Las ventas en el mercado interno fueron de 66 161 miles de barriles de derivados de petróleo., donde el Diesel alcanzó el mayor volumen de ventas con 46,6%, seguido del GLP (20%) que en estos últimos años ha incrementado notablemente su demanda, otros productos importantes por su demanda fueron las gasolinas de uso motor (16%) y los residuales.

MERCADO EXTERNO

La exportación de productos durante el año 2010 fue de 61 098 miles de barriles que incluyen el gas natural licuefactado. Se exportaron 14 589 miles barriles de naftas, 8 613 miles de barriles de residuales y 6 911 miles de barriles de petróleo crudo.

El volumen de importaciones en el mismo año alcanzó 48 551 miles de barriles, que representó MUS\$ 4 108 196. El petróleo crudo y el Diesel registraron los mayores volúmenes importados.

El 10 de junio de 2010 Perú LNG inauguró la primera planta de licuefacción de gas natural en América del Sur.

El primer embarque de 121,475.80 metros cúbicos de gas natural licuefactado con destino a la Ensenada-México se realizó el 22 de junio de 2010.

Hasta diciembre de 2010 se exportaron 3.5 millones de metros cúbicos de gas natural licuefactado (equivalente a 78 197 MMPC de gas natural) cuyos principales destinos fueron Canadá, España, México y Brasil.

BALANZA COMERCIAL

La Balanza Comercial ha registrado un saldo negativo del orden de 844,97 millones de dólares, menor respecto al año 2009 la variación se debe principalmente al incremento en los volúmenes de productos exportaciones, y a los precios del petróleo crudo y de sus derivados registrados en el mercado internacional.