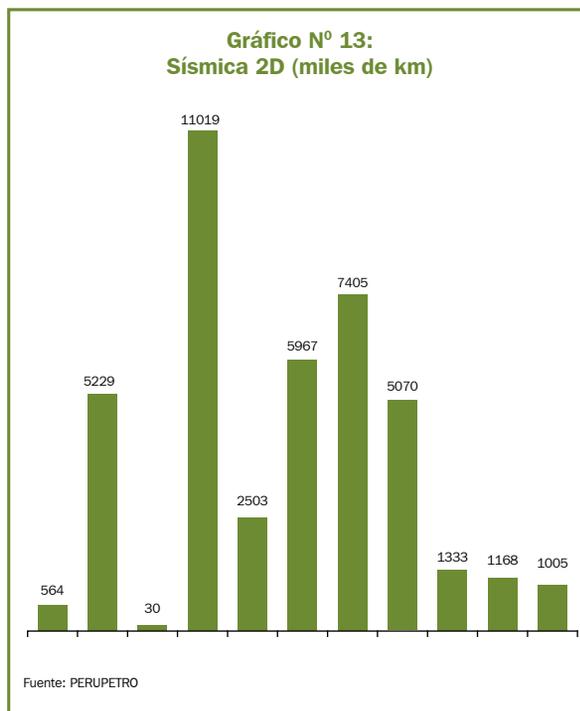
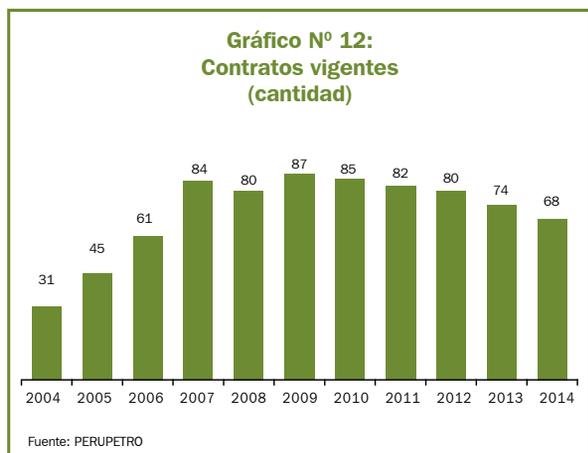


Sin embargo, la evolución reciente de las inversiones nos hace prever un escenario menos optimista. Los datos disponibles al mes de noviembre del 2014 muestran que el año se cerrará con una menor actividad exploratoria en comparación con la observada en el 2013. La tendencia muestra que las inversiones realizadas para este fin se han reducido considerablemente, tanto que las inversiones en exploración para el año 2014 son aproximadamente 40% menores que las del 2013 y equivalen casi a la mitad de aquellas realizadas en el año 2012. La inversión observada en el sector para los primeros once meses del año alcanza los US\$ 1008 millones, por lo que estimamos que al cierre del año esté bordeando los US\$ 1100 millones, muy por debajo de lo observado en los 2 años previos (US\$ 1880 en el 2012 y US\$ 1444 en el 2013).

La reducción de inversiones se puede explicar tanto por la menor cantidad de contratos vigentes a la fecha, la cantidad de contratos que se encuentran en condición de fuerza mayor y las menores labores de exploración realizadas. Al cierre del 2014, el número de contratos vigentes se ha reducido a 68 debido a que seis contratos fueron devueltos a Perupetro en el transcurso del año. Más aún, desde el año 2011 no se firmó ningún nuevo contrato.



De acuerdo a la última información disponible (noviembre 2014), el país tiene 27 lotes en situación de fuerza mayor, siendo 25 de ellos contratos de exploración de hidrocarburos (los que representan el 37% de la totalidad de contratos vigentes a la fecha). Las razones que explican la fuerza mayor son diversas, destacando la imposibilidad de realizar las actividades previas necesarias para la elaboración de los instrumentos ambientales, la demora en los procesos de aprobación de dichos instrumentos y aspectos sociales que impiden a las empresas entrar a los lotes a trabajar en la realización de los estudios y en las actividades propias de la exploración de los lotes.

El menor ritmo de actividades en el sector se evidencia en las menores labores de sísmica y perforación de pozos: Sísmica 2D, 14% menor a la realizada durante el 2013 (siendo este el menor valor observado en los últimos 8 años), Sísmica 3D, 76% menos que lo realizado en el 2013 (es el menor observado en los últimos 10 años) y pozos perforados (solo 12 de los 113 pozos perforados fueron exploratorios). De otra parte, es de esperar que el reporte anual muestre un ligero retroceso en la demanda interna de combustibles, consistente con la menor dinámica económica observada a nivel nacional en el 2014. De manera desagregada se esperaría que al cierre del año el consumo de las Gasolinas de 97, 95 y 90 octanos se incrementen (alrededor de 8% la 90 y 97, y superando el 20% la de 95 octanos), mientras que habría una ligera baja en el consumo de diésel (-2% aproximadamente), y en los petróleos industriales N° 6 y 500.