

**Objetivo quinquenal: 32 por ciento de incremento en la producción de petróleo y gas**

**Al hablar del Plan 2013-2017, Galuccio definió una política de la empresa en la cual “la mayor cantidad de las ganancias y el cash flow de la compañía será reinvertido de acuerdo al plan ambicioso de crecimiento, parte al pago de deuda y parte al pago de dividendos de los inversores”.**

**En ese plano, indicó que la compañía tiene un sólido y alto potencial, con 2.400 millones de barriles de petróleo 400.000 millones de metros cúbicos de gas de recurso en cartera. El 20 por ciento de los recursos señalados son reservas probadas de libro, mientras que el resto “está todo por probar y es el desafío que tenemos para valorizar la compañía y responder a la demanda de abastecimiento del país”.**

**Galuccio señaló que el actual flujo de caja de la compañía, es decir con el resultado de su actual producción, es posible “aventurarnos a desarrollar o comprobar el resto de los recursos”.**

**Para poner en contexto las inversiones exploratorias, Galuccio comparó los 250 pozos previstos para este año, contra los 90 realizados en los últimos 5 años, lo que significa que la inversión saltará de 660 millones de dólares a 1.400 en los próximos cinco años, comparados contra el quinquenio 2008-2013, con una inversión promedio anual de 288 millones de dólares en exploración.**

**Esos focos se concentrarán por un lado en las cuencas actualmente productivas, para seguir extrayendo recursos convencionales; luego se apunta a los no convencionales, en tercera instancia al offshore (se retomará después de 2014) y recientemente se ha lanzado un plan para explorar las cuencas que hoy no están en actividad en el país, ya que hay sólo 5 en producción, de un total de 19.**

**En el plan de 5 años se busca aumentar la producción de petróleo a una tasa promedio del 29 por ciento hacia 2017, lo que exige un aumento en la capacidad de perforación de pozos del 55 por ciento, llegando a una marca de entre 1.000 y 1.200 perforaciones por año. Indicó que los 5.380 pozos que se prevé perforar en los próximos 5 años “están distribuidos en una cartera bastante diversa, tanto en shale, como en crudos pesados y en optimización de proyectos de secundaria e incluso terciaria en yacimientos maduros”.**

**Detalló que una de las ventajas de los recursos no convencionales es su posibilidad de ser llevados a etapa productiva en cortos lapsos, en comparación a los convencionales, que demandan alrededor de 3 años para ser puestos en producción.**

**Galuccio precisó que el desarrollo de recuperación secundaria permite hoy mantener una curva de base para el flujo operativo de la compañía, con resultados económicos acumulados de 20.000 millones de dólares y una producción acumulada total de 251 millones de barriles. En ese marco explicó algunos proyectos para optimizar producción, entre los que mencionó el plan piloto que se pondrá en marcha desde el mes próximo en Manantiales Behr, en la provincia de Chubut.**

**Con una producción actual de 2.900 metros cúbicos por día, el área chubutense dará cabida a un plan piloto para la inyección de polímeros, con lo cual se perforará un total de 800 nuevos pozos inyectores infill y se adecuarán otros 684 con equipos de work over. El programa completo exigirá una inversión de 1.500 millones de dólares y si es exitoso “pasaría a ser el segundo más importante del mundo en lo que refiere a**

**inyección de polímeros”, el primero de los cuales se ubica en una región petrolera de China.**

**Detalló que el plan requiere una inversión total de 37.200 millones de dólares, de los cuales 32.600 serán aportados por YPF y el resto será aportado por un socio potencial. El 73 por ciento se destinará incrementar la producción de crudos, el 22 por ciento a aumentar la capacidad de refino y red comercial, 4 por ciento a exploración y 1 por ciento a la corporación que sustenta la operación.**

**“Se trata de un plan ambicioso, pero realista”, sentenció el ejecutivo.**

**Para resumir, dijo finalmente que en el plan quinquenal se apunta a incrementar un 32 por ciento la producción de petróleo y gas y un 37 por ciento de productos refinados, lo que demandará la generación de 10.000 puestos de trabajo.**