

“Evolución de la Operación del Yacimiento Pampa del Castillo con la implementación de la Recuperación Secundaria”



**Sipetrol Argentina S.A.
Yacimiento Pampa del Castillo - La Guitarra**

Autores:

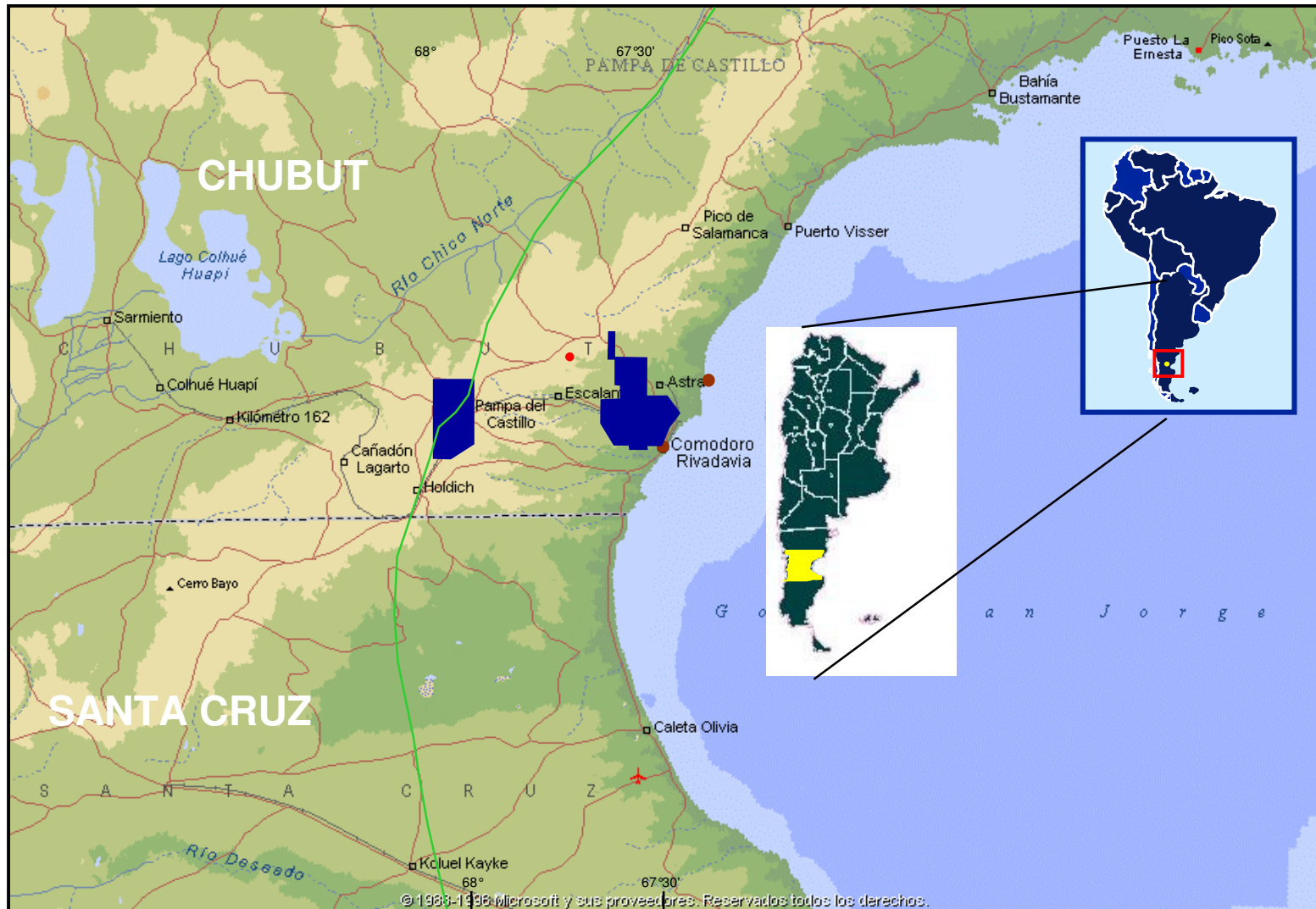
Mariano Ciapparelli – Ingeniero de Producción

Daniel Abraham – Jefe de Ingeniería de Producción

Unidad de Administración de Activos Cuenca Golfo de San Jorge

- Área de Operación Pampa Castillo (100%)
- Área de Asociación Campamento Central-Cañadón Perdido
(50% Sipetrol - 50% Repsol-YPF)

Ubicación Activos CGSJ



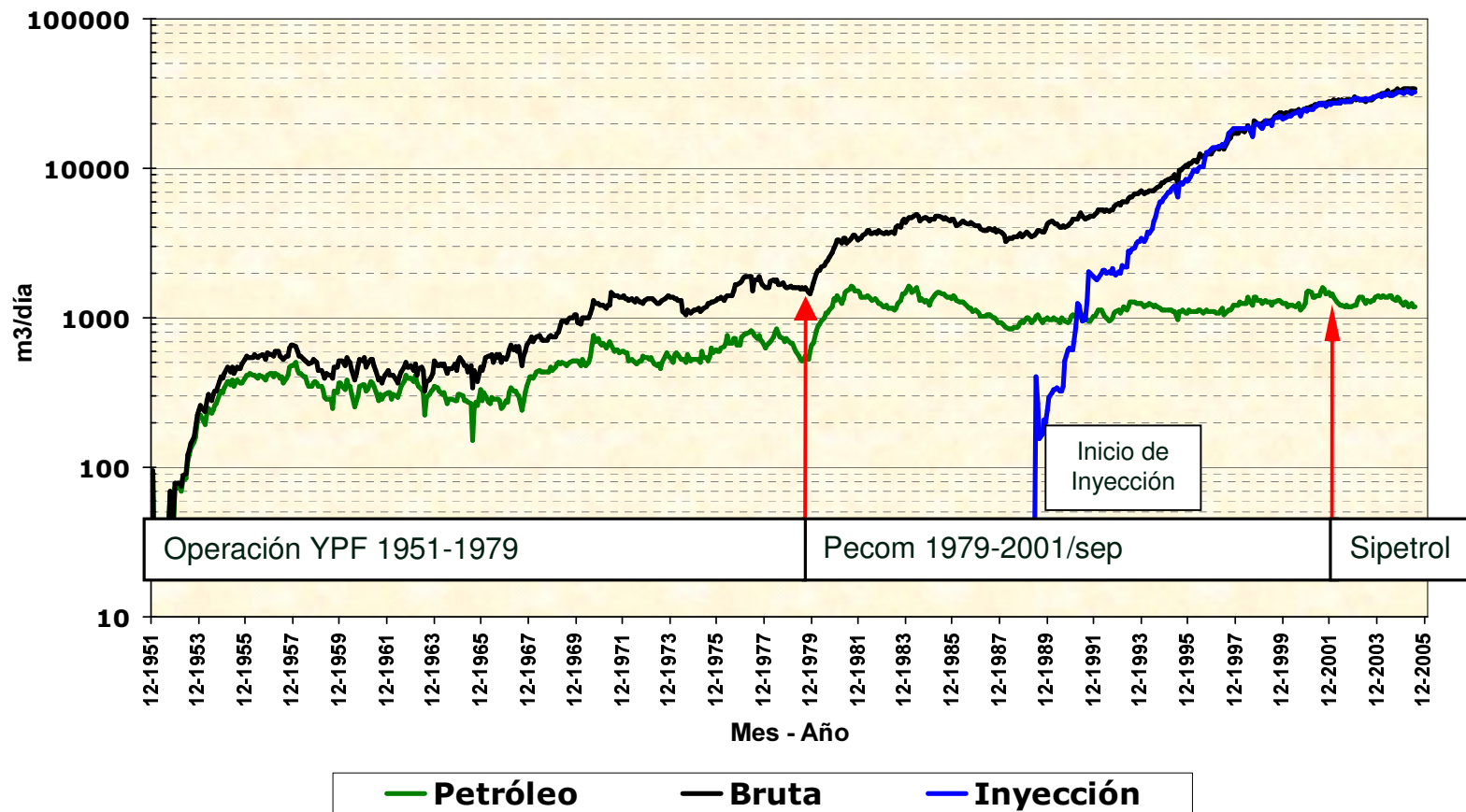
Generalidades

➤ Descubrimiento Pozo exploratorio T-2 @ 1750 m	Agosto 1935
➤ Inicio de Explotación por YPF	1951
➤ Inicio de operaciones de Perez Compac	Octubre 1979
➤ Inicio de operaciones Sipetrol	Octubre 2001
➤ Fin Concesión	Octubre 2016
➤ Pozos Perforados	486
Productores	215
Inyectores	103
Productores de agua dulce	8
➤ Producción promedio año 2005	1226 m3/d

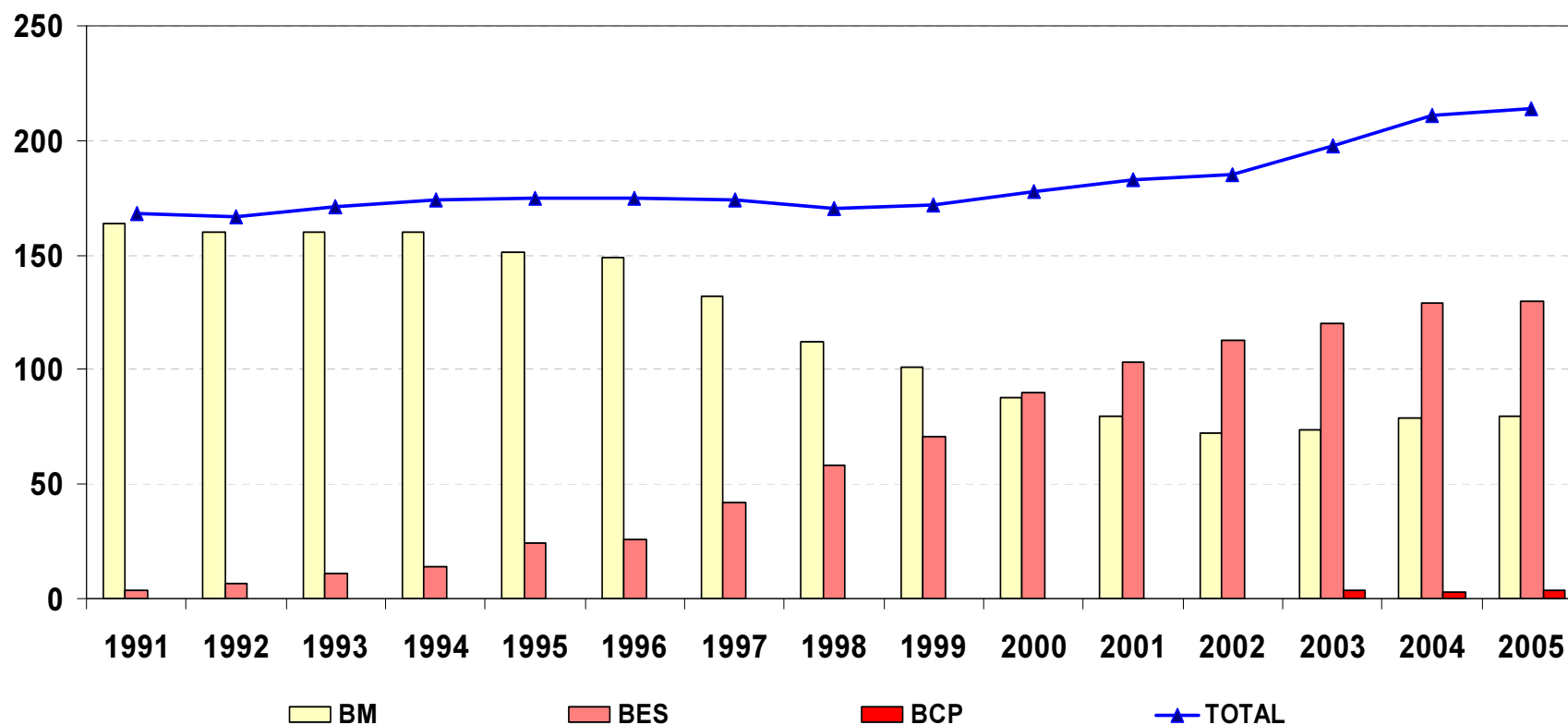
Objetivo

- Mostrar la evolución de los sistemas de extracción artificial, sus solicitudes y problemáticas, las acciones realizadas y los ensayos en estudio desde la implementación de los proyectos de recuperación secundaria.

Historia Productiva



Evolución del Parque y de los Sistemas Extractivos



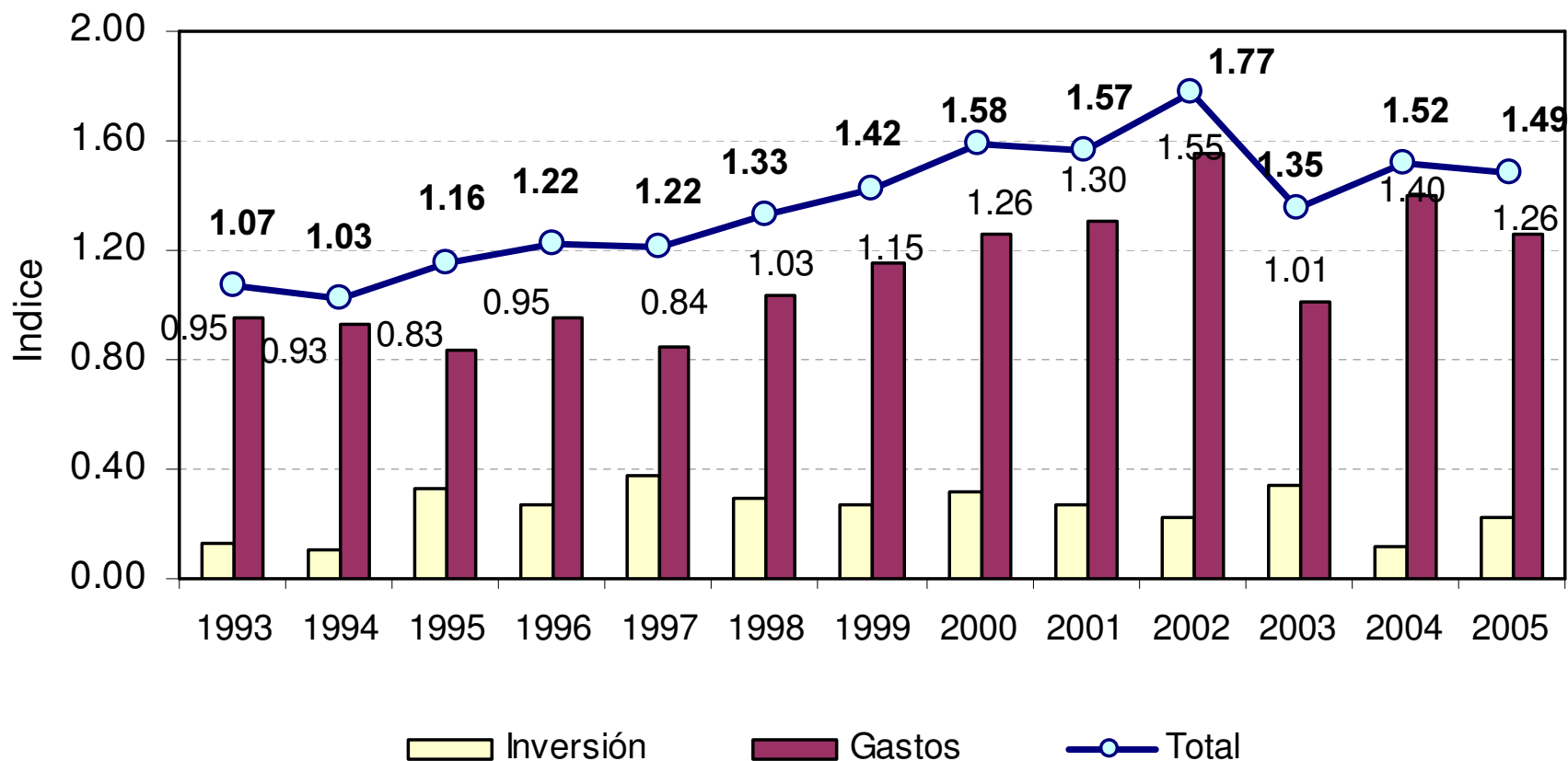
Bombeo Mecánico

Características - Evolución

Año:	1993	2005
■ Cantidad de Pozos:	160	80
■ Caudal Bruto Por Pozo:	32 m3/d	59 m3/d
■ Profundidad Bba.:	1931 m	1922 m
■ Diámetro de Bomba:	1,75"	2"

Bombeo Mecánico

Intervención / Pozo / Año

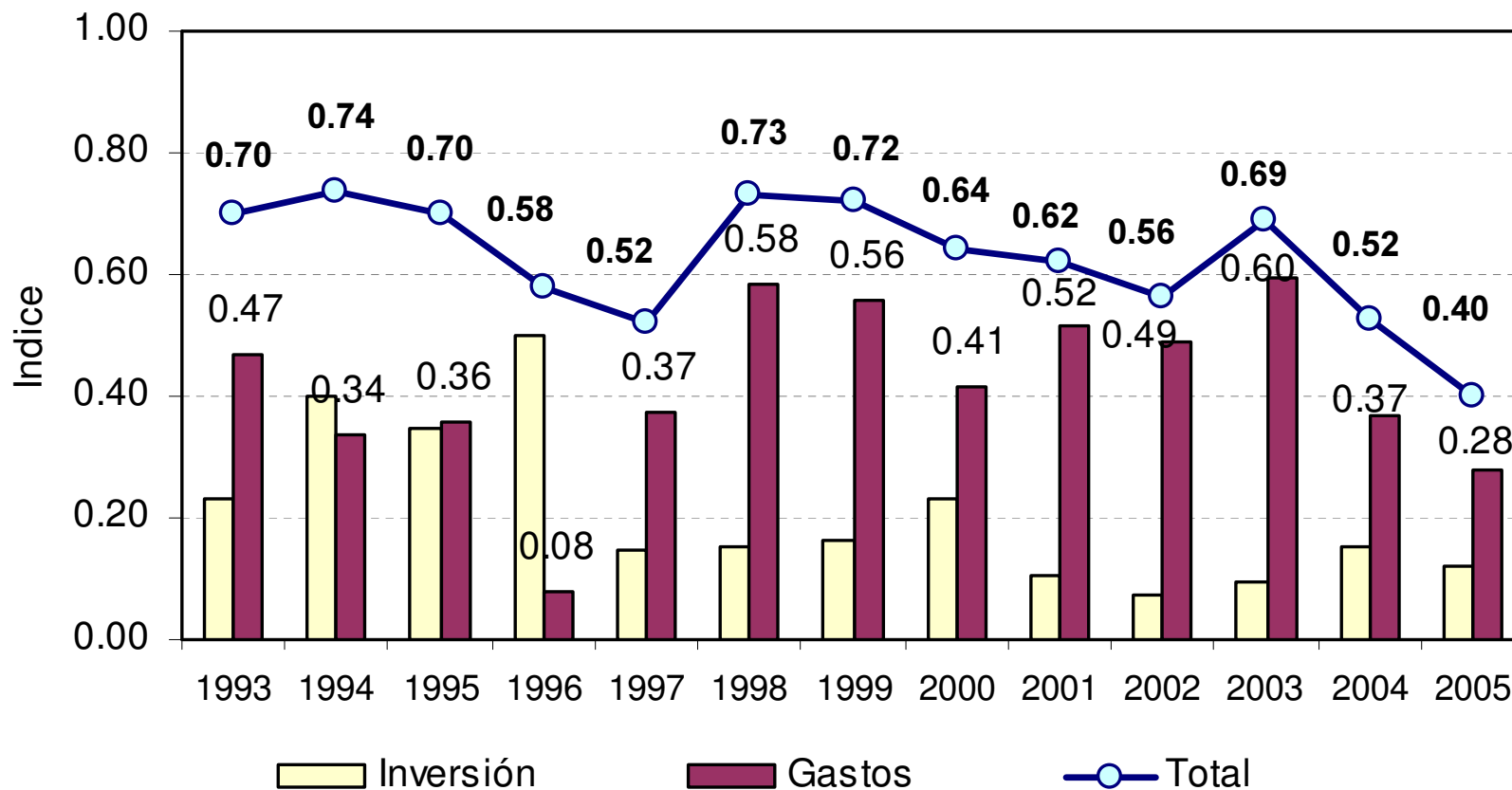


Bombeo Electrosumergible

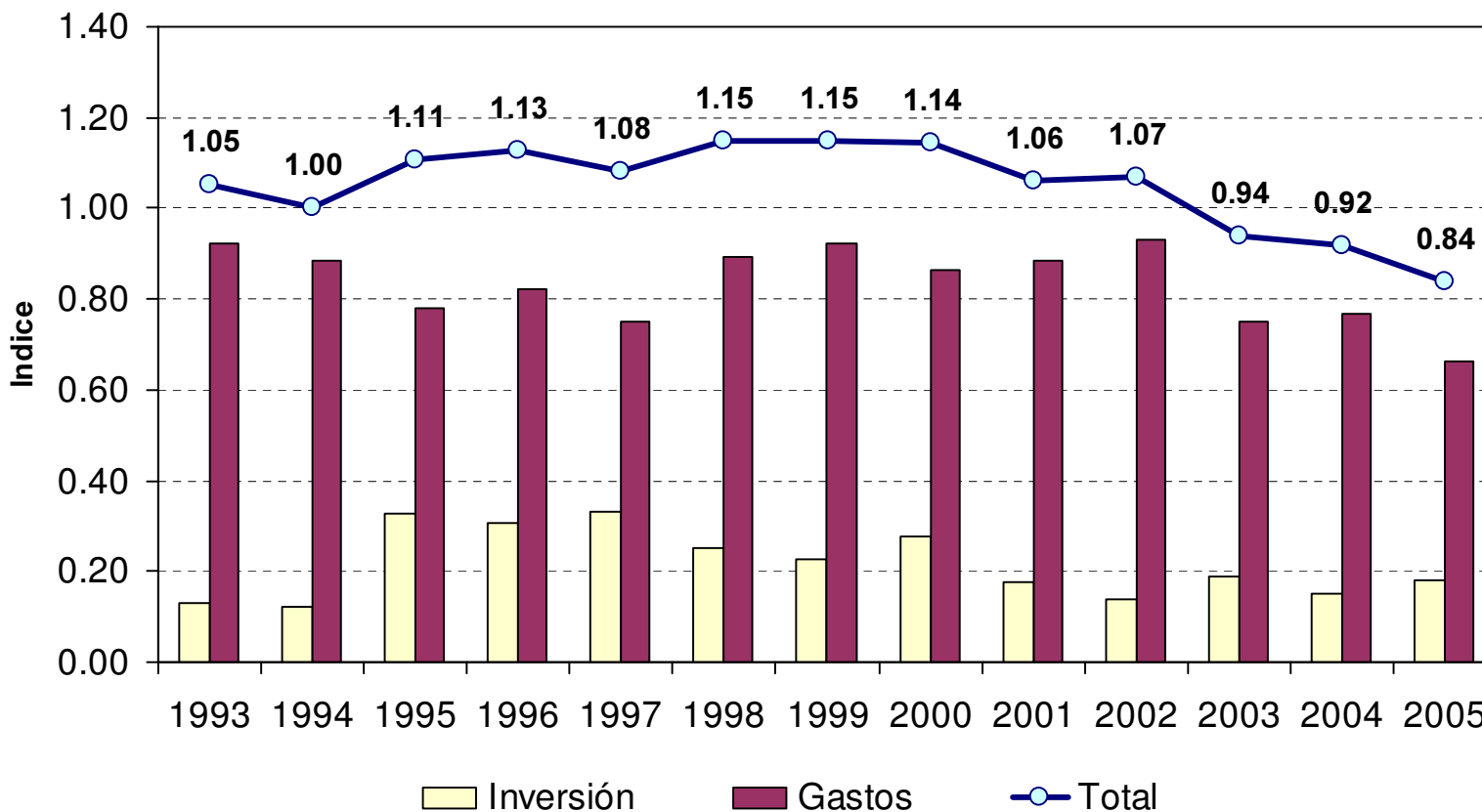
Características - Evolución

Año:	1993	2005
■ Cantidad de Pozos:	6	130
■ Caudal Bruto Por Pozo:	160 m ³ /d	228 m ³ /d
■ Profundidad Bba.:	1824 m	1951 m

Bombeo Electrosumergible Intervención / Pozo / Año



Índice de Intervención Total intervención / pozo / año



Acciones Realizadas - BES

- Incorporación masiva de este sistema
(Actualmente 60% de Pozos Productores).
- Dosificación de pozos con inhibidor de Incrustación (25% del parque de BES).
- Instalación-adequación del sistema de alimentación de energía.
- Optimización del contrato de Provisión, Operación y Mantenimiento.

Acciones Realizadas - BM

- Incorporación de Varillas de Alta Resistencia.
- Incorporación de Varillas con Pines Reforzados.
- Utilización de Cuplas de Alta Resistencia.
- Se minimizó el uso de Bombas Ø 2 3/4”.
- Incorporación de Unidades Rotaflex.
- Se realizó ensayo de Unión Premium.

Acciones Realizadas - BCP

- Incorporación del sistema a mediados del 2003.
- Responde al desarrollo de una zona en particular del Yacimiento.
- Se extraen actualmente caudales de hasta 80 m³/d de una profundidad que oscila los 1800 m.
- En la actualidad existen 3 pozos con este sistema extractivo.

Desafíos y Acciones a Seguir

- Disminuir las Fallas asociadas a Pescas de Varillas.

Utilización de Varilla Continua.

- Disminuir costos de Mantenimiento y de Energía en los Sistemas Extractivos.

Ensayo BCP para Altos caudales y Profundidades.

Ensayo de nuevas tecnologías para sistema BES.



MUCHAS GRACIAS !!

¿ Consultas ?