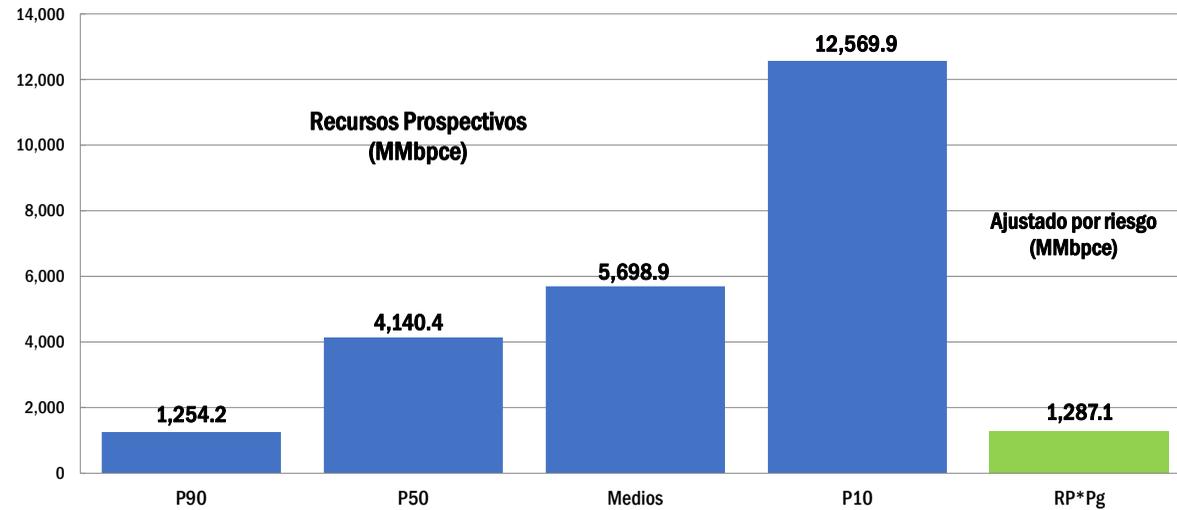


Sector Cuenca Salina (10 áreas contractuales)

DATOS GENERALES

Concepto	Área 20	Área 21	Área 22	Área 23	Área 24	Área 25	Área 26	Área 27	Área 28	Área 29
	AP-CS-G01	AP-CS-G02	AP-CS-G03	AP-CS-G04	AP-CS-G05	AP-CS-G06	AP-CS-G07	AP-CS-G08	AP-CS-G09	AP-CS-G10
Provincia Petrolera	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina
Provincia Geológica	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina	Cuenca Salina
Superficie del Área Contractual (km²)	2,079.5	2,029.7	2,879.0	1,852.9	1,921.9	2,107.0	2,030.4	2,118.1	3,066.8	3,253.6
Cobertura sísmica 3D (%)	100%	98%	36%	8%	100%	82%	100%	100%	100%	100%
Edades del play	Mioceno Medio Mioceno Temprano Cretácico	Mioceno Medio Mioceno Temprano Eoceno Tardío Cretácico Tardío	Mioceno Medio Cretácico	Cretácico Tardío Mioceno Temprano	Mioceno Tardío Oligoceno	Jurásico Tardío	Mioceno Medio Jurásico Tardío Mesozoico	Mioceno Temprano Eoceno Cretácico Tardío	Mioceno Tardío Mioceno Temprano Eoceno Jurásico Tardío	Mioceno Temprano Eoceno Cretácico Tardío
Litologías	Arena Grano Fino Arena Grano Medio Brechas	Arena Grano Fino Arena Grano Medio Brechas Turbiditas Carbonatadas Caliza Fracturada	Arena Grano Medio Caliza Fracturada	Arena Grano Medio Brechas Caliza Fracturada	Arena Grano Fino Arena Grano Medio	Packstone/Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio Brechas Packstone/Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio Caliza Fracturada	Arena Grano Medio Packstone/Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio Caliza Fracturada
Tipos de Hidrocarburo esperado	aceite ligero	aceite ligero aceite pesado aceite superligero	aceite pesado	aceite pesado	gas húmedo aceite ligero	aceite pesado	aceite pesado aceite ligero	aceite pesado	aceite pesado aceite ligero aceite extrapesado	gas húmedo aceite ligero



Los datos contenidos en esta ficha son únicamente una referencia o valoración aproximada de los resultados que se pueden obtener, por lo que es responsabilidad de quien utilice los datos confirmar y validar la información. La CNH no emite ningún tipo de declaración ni garantía respecto a los datos contenidos, ni asume responsabilidad alguna por la exactitud de la información.

Recursos Prospectivos: Es el volumen de hidrocarburos estimado, a una cierta fecha, de acumulaciones que todavía no se descubren pero que han sido inferidas y que se estiman potencialmente recuperables, mediante la aplicación de proyectos de desarrollo futuros. Los recursos prospectivos tienen tanto una oportunidad de descubrimiento como de desarrollo, además se subdividen de acuerdo con el nivel de certidumbre asociado a las estimaciones de recuperación:

P90: Estimación baja de cantidades, que con un 90% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.
P50: Mejor estimación de cantidades, que con un 50% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.
P10: Estimación alta de cantidades, que con un 10% de probabilidad serán iguales o mayores a dicho nivel.

