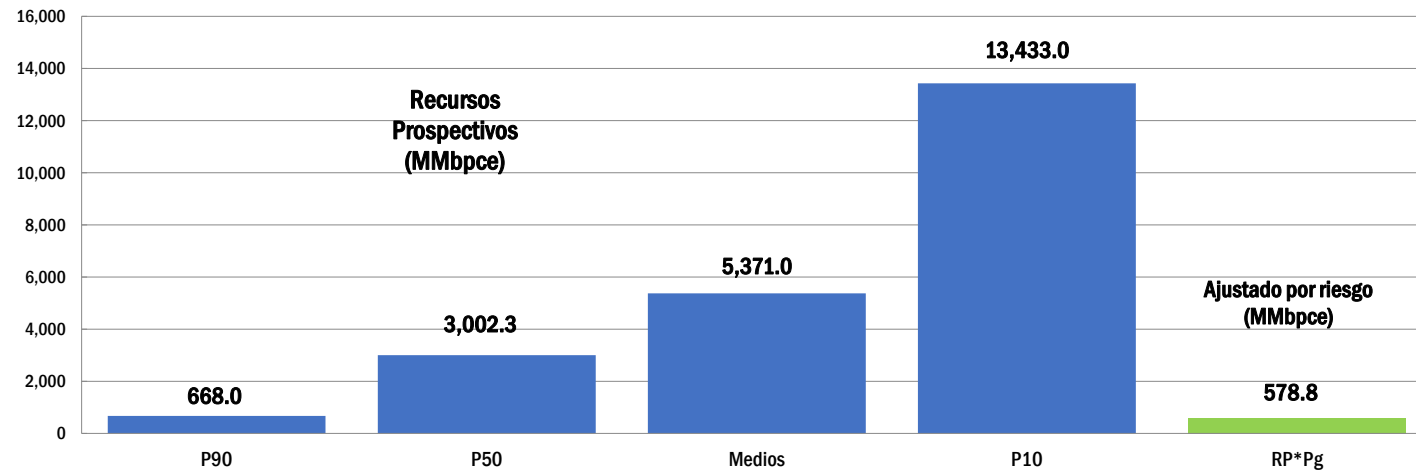


Sector Burgos (14 áreas contractuales)

DATOS GENERALES

Concepto	Área 1	Área 2	Área 3	Área 4	Área 5	Área 6	Área 7	Área 8	Área 9	Área 10	Área 11	Área 12	Área 13	Área 14
	G-BG-01	G-BG-02	G-BG-03	G-BG-04	G-BG-05	G-BG-06	AS-B-53	AS-B-54	AS-B-55	AS-B-56	AS-B-57	G-BG-07	AS-B-60	AS-B-61
Provincia Petrolera	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos	Burgos
Provincia Geológica	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos	Cuenca de Burgos
Superficie del Área Contractual (km ²)	801.8	816.3	809.3	778.5	813.8	820.1	391.2	390.5	397.1	418.7	391.4	811.3	391.9	391.9
Cobertura sísmica 3D (%)	100%	100%	88%	99%	55%	100%	100%	100%	59%	100%	65%	100%	73%	100%
Edades del play	Oligoceno Plioceno-Mioceno	Oligoceno Plioceno-Mioceno	Plioceno-Mioceno	Oligoceno Plioceno-Mioceno	Jurásico Tardío Mioceno	Mioceno Plioceno	Jurásico Tardío Mioceno	Mioceno	Jurásico Tardío Mioceno	Mioceno	Jurásico Tardío Mioceno	Mioceno	Jurásico Tardío Mioceno	Mioceno
Litologías	Arena Grano Medio y Grueso	Arena Grano Medio y Grueso	Arena Grano Medio	Arena Grano Medio	Arena Grano Medio Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio y Grueso	Arena Grano Medio y Grueso Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio y Grueso	Arena Grano Medio Grainstone de Oolitas	Arena Grano Grueso	Arena Grano Medio Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio y Grueso	Arena Grano Medio Grainstone de Oolitas	Arena Grano Medio y Grueso
Tipos de Hidrocarburo esperado	gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	gas húmedo	gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo	aceite ligero gas húmedo



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 quién 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.

