

YACIMIENTO UGARTECHE

PEDRO SANTISTEVAN

YPF S.A.

INTRODUCCION

El yacimiento Ugarteche ubicado aproximadamente a 40 km al sur de la ciudad de Mendoza, se sitúa geológicamente en la denominada zona entre ejes próximo al fondo sinclinal de la cubeta mesozoica que constituye la cuenca Cuyana.

Estructuralmente corresponde a un homoclinal de suave pendiente al suroeste, que constituye una típica trampa estratigráfica (figura 1).

Regionalmente las arenas del reservorio productivo presentan una orientación lineal de espesores máximos, que por su diseño representarían cauces fluviales, de contornos sinuosos y dirección noroeste. El yacimiento Ugarteche se encuentra dentro de los paleocauces y próximo a sus bordes, de modo que dichos cuerpos arenosos corresponderían a rellenos de cauces divergentes, que en parte podrían ser de un ambiente de planicie aluvial. Los espesores totales de arenas en la Formación Barrancas varían entre 20 y 50 m y tienen un desarrollo areal relativamente reducido pasando lateralmente a arcillas.

GEOLOGIA

La columna sedimentaria se integra por la totalidad de las formaciones reconocidas para la cuenca, estimándose el espesor de las sedimentitas en 4.000 m. De ellos una cuarta parte corresponde al Triásico, constituyendo el resto de los materiales especialmente clásticos del

Terciario con los que se colmató y niveló la cuenca. Entre ambos grupos de sedimentitas se intercala en forma discordante el manto basáltico de la Formación Punta de las Bardas.

Las formaciones productivas son:

Formación Barrancas

Es la unidad almacenadora de petróleo de mayor importancia. Litológicamente constituida por areniscas conglomerádicas de color rojo oscuro. La matriz está constituida por arenas finas hasta limo-arcilitas. Su porosidad promedio es 17.7 %.

Formación Río Blanco

Es el segundo nivel productivo en importancia y constituye la máxima expansión de las unidades triásicas. Constituida por tres miembros (Víctor Claro, Víctor Oscuro y Víctor Gris). Se caracteriza por su aporte piroclástico, tobas varicolores con niveles porosos constituidos por areniscas finas a medianas, cuarzosas con material tobáceo.

Formaciones Cacheuta, Potrerillos y Las Cabras

Estas tres unidades fueron alcanzadas en pocos pozos no siendo favorables sus condiciones para el entrapamiento.

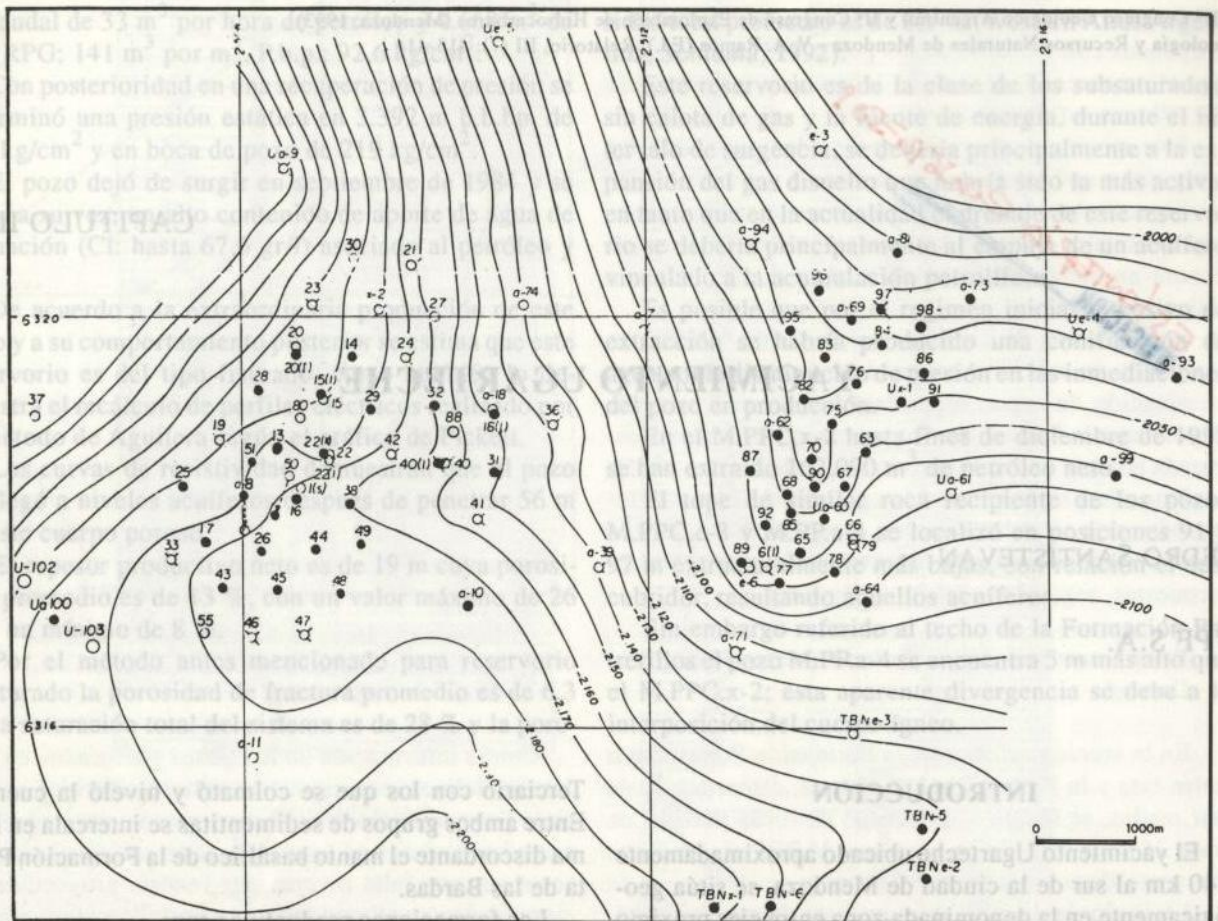


Figura 1: Mapa isobático del yacimiento Ugarteche referido al tope de la Formación Barrancas (equidistancia 10 metros).

PRODUCCION DEL YACIMIENTO

La producción actual (octubre/92):

Petróleo	7967 m ³ /mes
Agua	6151 m ³ /mes
Gas	13.950 m ³ /mes

La producción acumulada desde el inicio del yacimiento en el año 1975 es a octubre de 1992

Petróleo	1.712.049 m ³
Agua	1.647.348 m ³
Gas	44.307.370 m ³