

ANEXO 2

CAMPOS AQUIO INCAHUASI

La serranía Incahuasi corresponde a la expresión en superficie de las estructuras profundas Ipati y Aquio, extendiéndose de Norte a Sur a lo largo de la cresta de dicha serranía.

El Bloque Aquio se encuentra atravesado de norte a sur por la serranía de Incahuasi, cuya cresta sirve de línea divisoria entre las provincias Luis Calvo del Departamento de Chuquisaca y Cordillera del Departamento de Santa Cruz. Este bloque se encuentra situado a 250 Km. de distancia al sur de la ciudad de Santa Cruz de la Sierra, en la faja sub-andina sur, siendo Lagunillas la localidad principal del área.

Los reservorios potencialmente productores en el área del bloque pertenecen a las formaciones Huamampampa (HMP), Icla (en parte) y Santa Rosa. Los objetivos en el área están formados por areniscas cuarcititas del Devónico, mayormente de porosidad secundaria (fracturación).

Los resultados de los pozos ICS-X1, AQI-X1001, ICS-2 e ICS-3 constituyen las referencias de correlación para toda la secuencia estratigráfica Devonico- Carbonífera.

AQI-X1: perforado en 1962-1963 por YPFB hasta una profundidad de 2209 m. en la Formación Los Monos.

AQI-X1001: Pozo completado. Objetivos HMP, Icla y Santa Rosa. Coordenadas de superficie en el datum WGS 84 s20.

El Bloque Ipati se encuentra atravesado de norte a sur por la serranía de Incahuasi, cuya cresta sirve de línea divisoria entre las provincias Luis Calvo del Departamento de Chuquisaca y Cordillera del Departamento de Santa Cruz. Este bloque se encuentra situado a 250 Km. de distancia al sur de la ciudad de Santa Cruz de la Sierra, en la faja sub-andina sur, siendo Lagunillas la localidad principal del área.

Los reservorios potencialmente productores en el área del bloque, al igual que más al sur, pertenecen a las formaciones HMP, Icla (en parte) y Santa Rosa. De manera particular, los pozos ICS-X1 ST1, ICS-2 e ICS-3 finalizaron en la Formación HMP.

Los resultados de los pozos ICS- X1, AQI -X1001 e ICS-2 constituyen las Referencias de correlación para toda la secuencia estratigráfica Devonico- Carbonífera.

ICS-X1 ST: perforado en 2003-2004, hasta una profundidad de 5.600 m. MD en la Formación HMP.

ICS-2: perforado en 2012-2013, hasta una profundidad de 5.636 mMD en la Formación HMP. Está ubicada al sur del pozo ICS-X1,

ICS-3: Perforado entre 2013-2014, hasta una profundidad final esperada de 5.250 mMD en un diámetro de 8-1/2" en la Formación HMP (100m dentro de la formación Icla). La planchada del pozo ICS-3 está ubicada al sur del pozo ICS-2

La Asociación en este bloque está conformada por Total E&P Bolivia – Sucursal Bolivia (“TEPBO”) con un porcentaje de participación de 60% como Operador, Tecpetrol de Bolivia S.A. y GP Exploración y Producción SL Sucursal Bolivia con un porcentaje de participación de 20% cada uno.

La Asociación en los bloques Aqio e Ipati está conformada por Total E&P Bolivia – Sucursal Bolivia (“TEPBO”) con un porcentaje de participación de 60% como Operador, Tecpetrol de Bolivia

S.A. y GP Exploración y Producción SL Sucursal Bolivia con un porcentaje de participación de 20% cada uno.

El descubrimiento de gas se produjo en el año 2004 mediante la perforación del pozo ICS-X1 en el Bloque Ipati, probando una acumulación de gas en el reservorio Huamampampa.

En el año 2011 se perforo el segundo pozo exploratorio AQI-X1001, ubicado a 4 Km. en dirección norte del ICS-X1, que descubrió acumulación de gas en la formación HMP en el Bloque Aquio.

Las Declaratorias de Comercialidad de los campos Incahuasi (Bloque Ipati) y Aquio (Bloque Aquio) fueron aprobadas por Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) en fecha 29 de Abril de 2011, iniciando de esta manera, el periodo de explotación de dichos campos. Posteriormente se perforaron los pozos ICS-2 en el año 2012 e ICS-3 en el año 2013.

Actualmente los campos Aquio e Incahuasi no se encuentran en producción. En la Certificación de Reservas del año 2013 se les asignaron reservas en categorías probadas no desarrolladas y probables no desarrolladas.

Los pozos de los campos Aquio e Incahuasi han alcanzado el reservorio de Huamampampa a una profundidad de 4500 metros de profundidad, en una estructura altamente fallada e invertida a nivel de los reservorios productores.

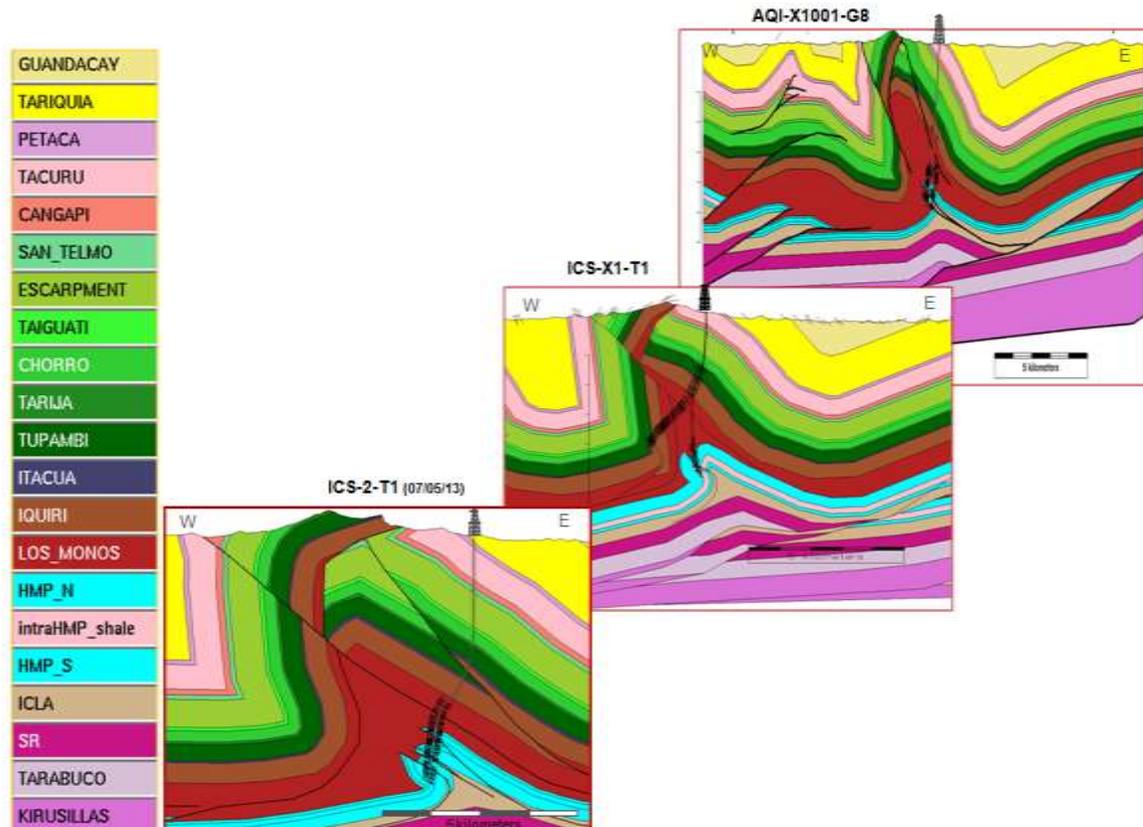


Fig. 1. Cortes estructurales

Las áreas de explotación de los campos Ipati y Aquio se encuentran ubicados entre la provincia Cordillera del Departamento de Santa Cruz y la provincia Luis Calvo del Departamento de Chuquisaca, a 250 km de distancia al suroeste de la ciudad de Santa Cruz de la Sierra.

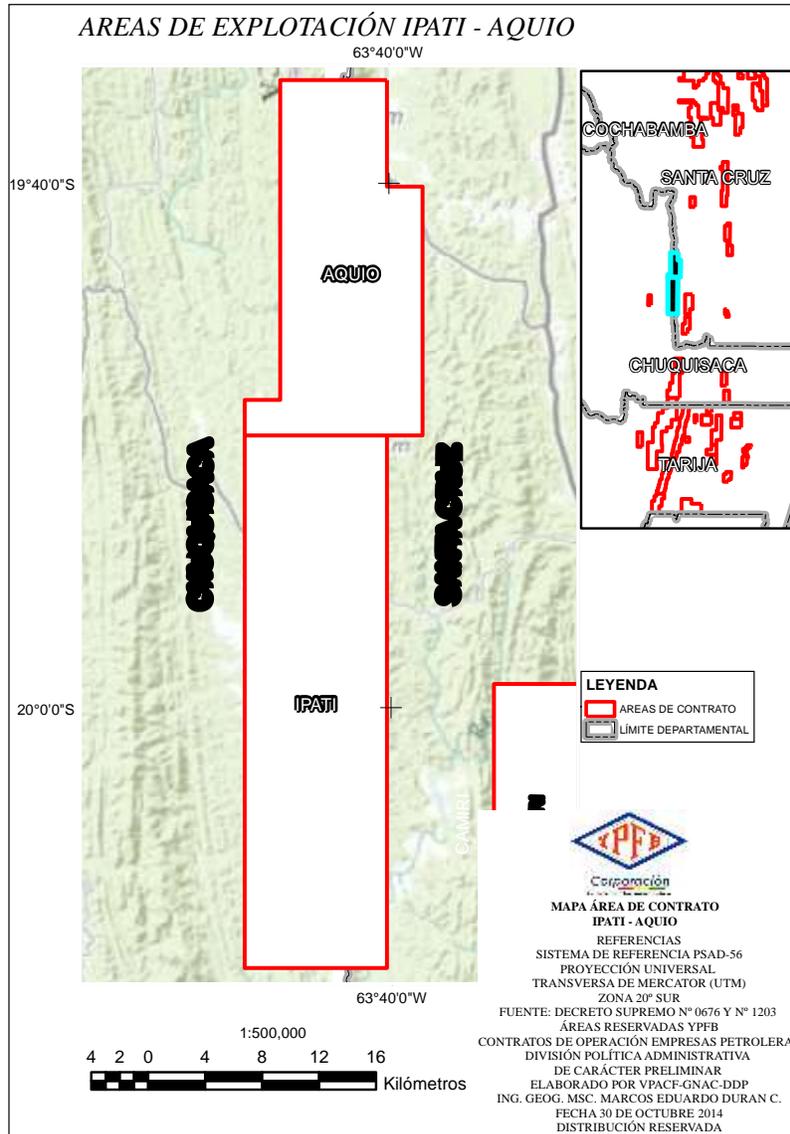


Fig. 2. Mapa de ubicación del Área de explotación Ipati y Aquio

A la fecha se tienen 4 pozos perforados, los resultados de los pozos ICS-X1, AQI-X1001, ICS-2 e ICS-3 constituyen las referencias de correlación para toda la secuencia estratigráfica Devonico-Carbonífera. Se encuentra en desarrollo el modelo estático con la actualización de los datos obtenidos en los pozos.

En la figura 3 se muestra el mapa estructural a la profundidad del tope del reservorio Huamampampa, donde se visualiza el límite departamental entre Chuquisaca y Santa Cruz establecido por Ley de la República de 10 de noviembre de 1898, empleando como fuente la Cartografía Oficial elaborada por el Instituto Geográfico Militar (IGM).

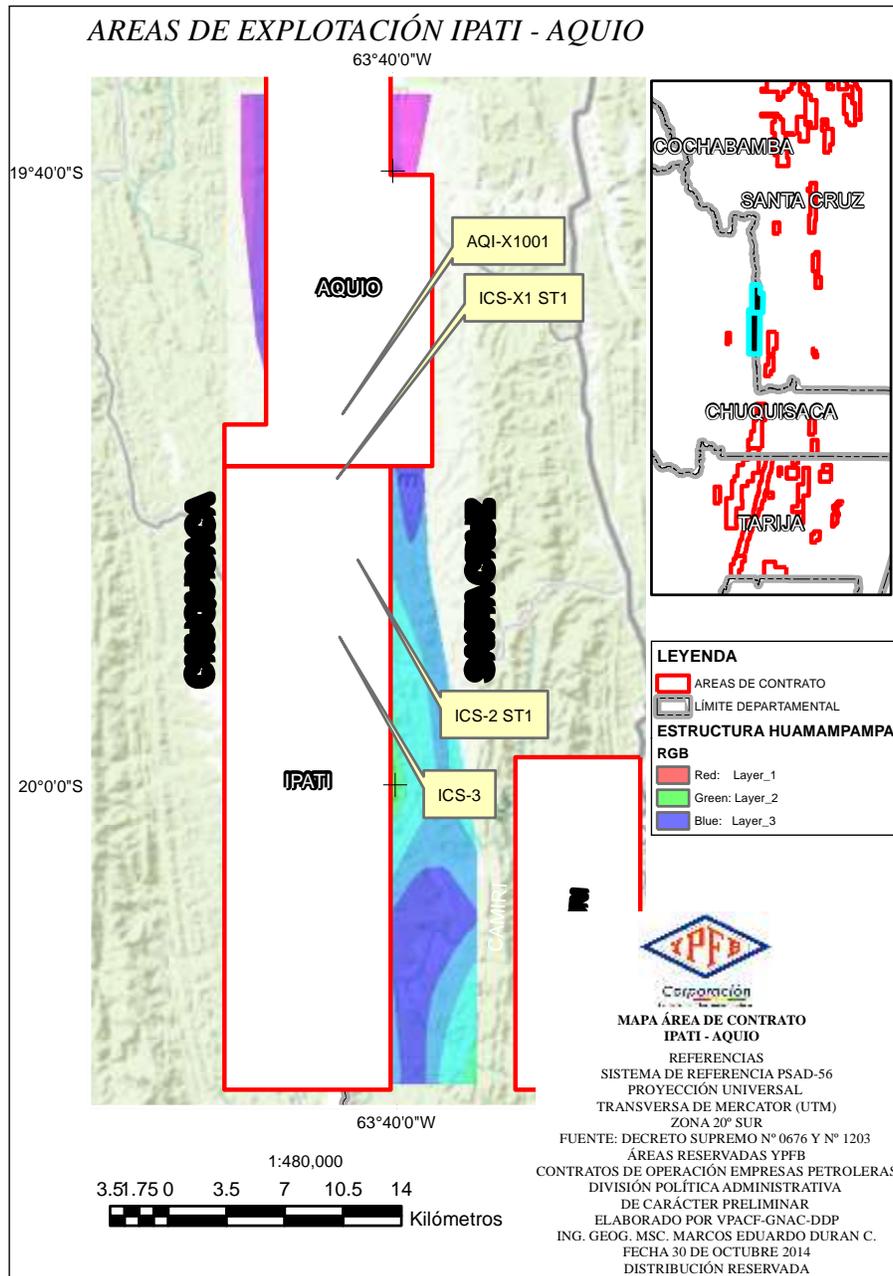


Fig. 3. Mapa estructural de la Formación Huamampampa