

MINISTERIO DE ENERGIA Y AMBIENTE
Dirección de Hidrocarburos

CONSULTAS CONCURSO PÚBLICO PARA LA SELECCIÓN DE LA PERSONA JURÍDICA QUE EVALUARÁ EL POTENCIAL DE LA FORMACIÓN CACHEUTA PROYECTO NO CONVENCIONAL

1. Información geológica, geofísica y de pozos:

- La totalidad de la información necesaria para el estudio será provista por la Provincia, o parte de ella deberá ser gestionada por el adjudicatario ante las operadoras?
- Respecto a la sísmica disponible, existe un inventario de la sísmica 2D y 3D? los volúmenes corresponden a datos procesados (pre-stack y/o post-stack)? en formato es SEG-Y? ¿Los cubos están migrados en tiempo (PSTM)? se dispone de informes de adquisición y procesamiento sísmico correspondientes? ¿se entregarán también los datos pre-stack (gather)?
- En relación con la información de pozos, se entregarán perfiles digitales (LAS), legajos completos, informes de perforación/terminación y reportes finales de pozo? ¿Se dispone de topes formacionales interpretados o éstos deberán generarse durante el estudio?

La información para entregar será la disponible en la base de datos de la Dirección de Hidrocarburos. No es la totalidad de la información existente. Haremos el acompañamiento en los pedidos y búsquedas faltante.

La sísmica no se encuentra inventariada en su totalidad. Los archivos llegan en SEG-Y. No están catalogada la Sísmica 2D ni 3D.

En la información de pozos se cuenta con los archivos LAS, Lis, o Tiff e incluso PDF. La variedad de esto es porque según la empresa y la antigüedad de los registros se entregaron los archivos como los tenían disponibles. En cuanto a los legajos de pozos existen en PDF. Hay casos en donde los pozos de desarrollo antiguamente YPF no realizaba legajo, por lo tanto, no están disponible. Con respecto a las descripciones de las coronas y los testigos laterales. La dirección de hidrocarburos no dispone de archivos físico de coronas, ni testigos ni cutting, solo lo que se encuentra descripto en los legajos.

No se dispone de topes formacionales interpretados.

2. Petrofísica, geomecánica y mineralogía:

Es posible indicar de forma aproximada, cuántos pozos cuentan con:

- Registros sínicos (DT/DTS)
- Densidad
- Neutrón
- Resistividad

MINISTERIO DE ENERGIA Y AMBIENTE

Dirección de Hidrocarburos

- **Imagen de pozo (¿formato DLIS o PDF?) y su interpretación -datos de presión (DFIT, MDT/RFT u otros)**
- **Ensayos geomecánicos.**
- **Ensayos de DRX.**
- **Coronas o testigos laterales con estudios en Fm. Cacheuta (SEM, MEB, petrografía, biomarcadores, etc.)**

Con respecto a la petrofísica, geomecánica y mineralogía, no se puede determinar cuántos pozos lo tienen.

3. Información complementaria: ¿se dispone de información de afloramientos (columnas estratigráficas, perfiles levantados, muestreos u otra información geológica) que pueda integrarse al estudio?

No se dispone de información complementaria como columnas estratigráficas, perfiles levantados, muestreos u otra información geológica.

4. Equipo Técnico: ¿el pliego sugiere un Ingeniero en Petróleo dentro de equipo, existe alguna expectativa en particular respecto de las tareas que debería desarrollar este perfil?

El perfil de Ing. en Petróleo puede ser suplido por un profesional geólogo con experiencia en desarrollo, principalmente en la Etapa II.

5. Formato de los entregables: ¿existe algún formato o estructura para las bases de datos? ¿Los mapas deberán entregarse en formato GIS? ¿Se espera la entrega de proyectos Petrel, Kingdom u otro software de interpretación?

Con respecto a La base de datos, entregables en la Etapa I A debe cumplir con los siguientes requisitos y características básicas. Información estructurada (tablas de base de datos): Formatos aceptados, en orden de preferencia: volcado PostgreSQL (pg_dump), archivos CSV o Parquet acompañados de diccionario de datos, o GeoPackage para capas espaciales. Se admite asimismo el acceso de solo lectura mediante API o vista de base de datos, a coordinar con el área de sistemas de esta Dirección.

INFORMACIÓN

- Total, de Areas 35
- Total, de pozos disponibles: 3095
- En Areas libres 220
- Rn Areas Concesionadas 2875

MINISTERIO DE ENERGIA Y AMBIENTE

Dirección de Hidrocarburos

- Registros de Sísmica 3D: 20 proyectos aproximadamente
- Registros de Sísmica 2D: 1100 km lineales aproximadamente

CUENCA CUYANA - Áreas Petroleras					Estado de los pozos			
Nº	AREAS	TIPO	CONCESIONARIO	PERMISIONARIO	Nº pozos	Activos	Inactivos	Abandonados
1	Media Agua	Permiso de Exploración		Libre	0	0	0	0
2	Pampa de las Salinas	Permiso de Exploración		Libre	0	0	0	0
3	CCyB 17 C	Permiso de Exploración		Libre	15	0	0	15
4	Santa Rosa	Permiso de Exploración		Libre	3	0	0	3
5	Néoufan	Permiso de Exploración		Libre	43	0	0	43
6	Río Desaguadero	Permiso de Exploración		Libre	0	0	0	0
7	Los Tordillos este	Permiso de Exploración		Libre	13	0	0	13
8	CCyB 17 B oeste	Permiso de Exploración		Libre	16	0	0	16
9	CCyB 17 B Revertida Noroeste	Permiso de Exploración		Libre	9	0	0	9
10	CCyB 17 B Revertida 2017	Permiso de Exploración		Libre	1	0	0	1
11	CCyB 17 B Revertida Sur	Permiso de Exploración		Libre	16	0	0	16
12	CCyB 17B este	Permiso de Exploración		Libre	4	0	0	4
13	CCyB 17 A	Permiso de Exploración		Libre	1	0	0	1
14	Río Mendoza	Permiso de Exploración		Libre	1	0	0	1
15	Pampa del Sebo	Permiso de Exploración		Libre	8	0	0	8
16	PPC Occidental	Permiso de Exploración		Libre	11	0	1	10
17	Atamisqui Sur	Permiso de Exploración		Libre	7	0	0	7
18	Zampal	Permiso de Exploración		Libre	17	0	0	17
19	San Rafael	Permiso de Exploración		Libre	9	0	0	9
20	Pampa del Tigre	Permiso de Exploración		Libre	6	0	0	6
21	General Alvear	Permiso de Exploración		Libre	16	0	0	16
22	La Mora	Permiso de Exploración		Libre	18	0	0	18
23	Bañados del Atuel	Permiso de Exploración		Libre	6	0	0	6
					220	0	1	219

CUENCA CUYANA - Áreas Petroleras					Estado de los pozos			
Nº	AREAS	TIPO	CONCESIONARIO	PERMISIONARIO	Nº pozos	Activos	Inactivos	Abandonados
25	Cachuta	Concesión de Explotación	VENOCIL SA		112	17	22	73
26	Piedras Coloradas	Concesión de Explotación	VENOCIL SA		184	69	74	41
27	Refugio Tupungato	Concesión de Explotación	Phoenix Global Resources		108	34	34	38
28	Barrancas	Concesión de Explotación	PSD SA		990	311	189	490
29	Río Tunuyan	Concesión de Explotación	PSD SA		60	8	15	37
30	Charñares Herrados	Concesión de Explotación	UTE		78	33	31	14
31	PPC Oriental	Concesión de Explotación	UTE		16	7	8	1
32	Atamisqui	Concesión de Explotación	Phoenix Global Resources		56	10	29	17
33	Mesa Verde	Concesión de Explotación	PSD SA		42	20	13	9
34	Ceferino	Concesión de Explotación	PSD SA		17	4	3	10
35	La Ventana	Concesión de Explotación	PSD SA		692	233	332	127
36	Vizcacheras	Concesión de Explotación	PSD SA		522	220	112	190
					2875	966	862	1047

6. ¿Qué base de datos actuales se posee en la Provincia? Hay que completar lo existente o construir un base de datos completa a partir de solicitar a las compañías que han operado en la cuenca. ¿Quién conseguirá este material?

Base de datos existente. La Provincia dispone de una base de datos técnica operativa: base relacional PostgreSQL/PostGIS con padrón oficial de pozos, áreas concesionadas e infraestructura de superficie; catálogo documental de más de 330.000 archivos técnicos indexados, incluyendo perfiles LAS estructurados en base de datos; y repositorio de objetos institucional compatible S3. El trabajo del adjudicatario es de completamiento e integración, no de construcción desde cero.

7. ¿Si lo que se obtiene es en papel, hay que digitalizar el material seleccionado? ¿Quién se hace cargo de esto?

MINISTERIO DE ENERGIA Y AMBIENTE

Dirección de Hidrocarburos

Material en papel. La infraestructura admite la incorporación de material digitalizado (PDF/A con el manifiesto de metadatos normalizado de la Dirección); la digitalización corre por cuenta de la empresa adjudicataria.

8. Los formatos de entrega mencionan PDF, Excel y shape. ¿Pero no se considera la posibilidad de armar una base de datos integrada digital?

Base de datos integrada. Ya existe y está operativa (respuesta 1). Los productos del adjudicatario se entregarán en formatos crudos estándar de industria: SEG-Y para sísmica (con geometría en headers o navegación asociada), LAS/DLIS para perfiles, CSV con diccionario de datos para tablas, GeoPackage o shapefile para capas espaciales. Estos formatos son abiertos y legibles por cualquier software del mercado, comercial o libre. Los archivos nativos de plataformas de interpretación y los PDF se aceptan como complemento, nunca en reemplazo del dato crudo.

9. Si la anterior es positiva, ¿qué tipo de software tiene la Provincia para proveer esta base digital y/o proyecto en plataforma comercial de interpretación sísmica y geológica?

Software de la Provincia. La plataforma provincial opera sobre estándares abiertos (PostgreSQL/PostGIS, almacenamiento S3, servicios OGC WMS/WFS integrados a IDEMza, tableros analíticos). La Provincia no provee licencias de plataformas comerciales de interpretación; cada oferente utiliza las herramientas que considere, a su cargo. La condición es únicamente la establecida en la respuesta 3: los datos se entregan en formatos crudos utilizables por cualquier programa.

10. El objetivo principal del proyecto es únicamente generar una base de datos integrada y los informes técnicos solicitados, ¿o también esperan disponer de una plataforma digital (por ejemplo, un WebGIS o visor interactivo) que permita consultar y explotar la información generada?

Plataforma de consulta / WebGIS. La Provincia ya dispone de un visor geográfico institucional público. No se requiere el desarrollo de una plataforma nueva; los productos deben ser compatibles para su publicación en la existente, lo que queda garantizado por los formatos de la respuesta 3.

11. ¿Qué volumen y nivel de calidad de la información existente (sísmica 2D/3D, registros de pozo, geoquímica, petrofísica, producción, etc.) estará efectivamente disponible para el adjudicatario desde el inicio del proyecto, y cuál deberá ser gestionada con terceros?

Volumen y calidad de la información disponible. El repositorio provincial cuenta con más de 330.000 documentos técnicos indexados, perfiles LAS estructurados, padrón de pozos y capas espaciales

MINISTERIO DE ENERGIA Y AMBIENTE

Dirección de Hidrocarburos

oficiales. El detalle de cobertura y calidad por tipo de dato (sísmica 2D/3D, geoquímica, petrofísica, producción) se elabora en conjunto con el área técnica de geología.

12. ¿Existe una estrategia para mantener y actualizar la base de datos una vez finalizado el proyecto, de manera que pueda convertirse en una plataforma de referencia para futuras campañas exploratorias y nuevos estudios?

Existe

13. ¿Esperan que usemos algún software en particular? si así fuera, ¿ustedes nos darían la licencia?

No hay un software particular se deben respetar los formatos indicados anteriormente para la entrega de información

14. ¿Se pueden sugerir distintos tiempos de cada etapa manteniendo fijos los 14 meses totales?

Se pueden sugerir distintos tiempos, respetando los 14 totales (tener en cuenta que los entregables deben ser los mismos solicitados en cada etapa y que el pago se realiza por cumplimiento de etapa

15. En la página 8 del Pliego de condiciones particulares dice que la información geoquímica deberá gestionarse. El tiempo que tome esa gestión, ¿se incluye en el plazo de cumplimiento del contrato? De ser así, ¿esa demora justifica automáticamente una extensión del plazo del contrato?

El plazo de ejecución no debería superar los 14 meses previstos en el pliego

Aclaraciones generales

Se ha extendido la fecha de presentación de ofertas siendo la nueva el 04/08/2026