



IMPORTANTE: Debe presentarse por EMPRESA la información general (folios 24 a 31) y la correspondiente producción de petróleo y gas (folios 33 a 36).

Debe presentarse por OPERADOR la información correspondiente a cantidades de pozos y equipos (a partir de la folio 37 en adelante).

Completar, para cada concesión una columna. Agregar tantas columnas como sea necesario.

En las celdas que correspondo, tener en cuenta la unidad de medida.

El período se refiere a mes vencido.

C = convencional, NC = no convencional (shale).

Producción de petróleo y gas natural: consolidar los volúmenes informados según la Resolución SE N° 319/93.

Grados API: Pesado (hasta 15°), Intermedio (entre 15° y 30°), Liviano (30° en adelante).

Disponibilidad de gas natural: Informar la inyección total de gas natural en los términos de la Resolución CPCENH N° 1/2013.

Pozos en inyección efectiva: indicar cantidad de pozos inyectoras de agua y de gas natural.

Principales proyectos: Indicar todos los planes de incremento de la producción en el período detallando: pozos nuevos, reparaciones y/o recuperación secundaria, proveniente del desarrollo de los pozos en producción o exploración. Agregar tantas filas como proyectos se encuentren en marcha en esa concesión.

Pozos puestos en marcha: nuevos pozos puestos en producción, pozos abandonados.

Unidades: m³ = metros cúbicos para petróleo; Miles m³ = miles de metros cúbicos para gas.

Los datos completos, en color, en las celdas de los cuadros constituyen ejemplos ilustrativos.

Las celdas cuyo dato es cero, completar con guión (-).



Concepto

Agosto

Agosto

Agosto

Agosto

Empresa

Cuenta

Provincia

Concesión

Participación en la concesión

Año

Mes

Operador

PRODUCCIÓN

Producción de petróleo del mes (m³)

Grados API

Producción de gas del mes (Miles m³)

Disponibilidad de gas natural (Miles m³)

INFORMACIÓN DE POZOS

Pozos en producción efectiva de petróleo C (cantidad)

Pozos en producción efectiva de petróleo NC (cantidad)

Pozos en producción efectiva de gas C (cantidad)

Pozos en producción efectiva de gas NC (cantidad)

Pozos abandonados C (cantidad)

Pozos abandonados NC (cantidad)

Pozos en inyección efectiva (cantidad)

POZOS PERIÓDICAMENTE TERMINADOS EN EL ÚLTIMO MES

Pozos exploratorios C (cantidad)

Pozos exploratorios NC (cantidad)

Pozos de avanzada C (cantidad)

Pozos de avanzada NC (cantidad)

Pozos de explotación de petróleo C (cantidad)

Pozos de explotación de petróleo NC (cantidad)

Pozos de explotación de gas C (cantidad)

Pozos de explotación de gas NC (cantidad)

Pozos de servicios C (cantidad)

Pozos de servicios NC (cantidad)

Pozos intervenidos/recuperados/repuestos C (cantidad)

Pozos intervenidos/recuperados/repuestos NC (cantidad)

EQUIPOS UTILIZADOS

Equipos perforación C (cantidad)

Equipos perforación NC (cantidad)

Equipos pulling C (cantidad)

Equipos pulling NC (cantidad)

Equipos work over C (cantidad)

Equipos work over NC (cantidad)

Otros equipos C (set de fractura, coiled tubing, etc.) (cantidad)

Otros equipos NC (set de fractura, coiled tubing, etc.) (cantidad)

PROYECTOS

Producción incremental

Cantidad de pozos puestos en marcha

Equipo de perforación

Equipos WO

Cantidad de pozos WO

PROYECTO N°

Producción incremental

Cantidad de pozos puestos en marcha

Equipo de perforación

Equipos WO

Cantidad de pozos WO