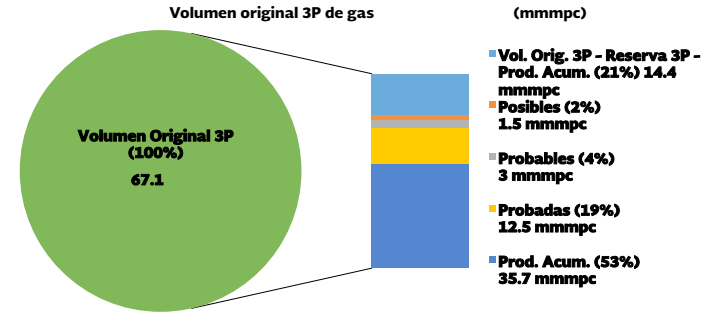
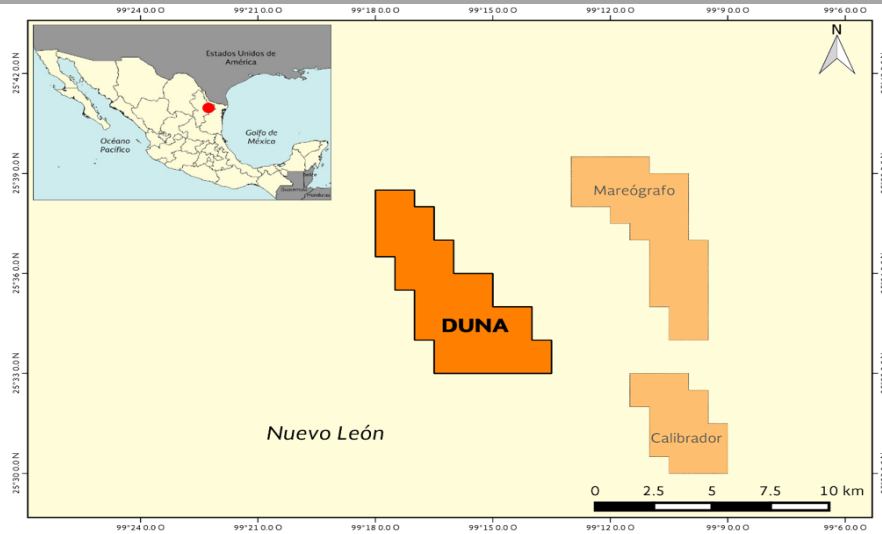


CAMPO DUNA



Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Características generales del yacimiento principal (2P)

| Concepto | Característica |
|---|-----------------------------------|
| Yacimiento | Duna GS |
| Tipo de Yacimiento | Gas Seco |
| Gravedad API | — |
| Profundidad media (mvmbr) | 2,223 |
| Tirante de agua (m) | No Aplica |
| Mecanismo de empuje predominante (actual) | Expansión del sistema roca-fluido |
| Método del cálculo de reservas | Curvas de declinación |
| Recuperación avanzada y mejorada | No aplica |
| Litología del yacimiento | Arenisca |
| Pi (kg/cm ²) | 375.0 |
| Py actual (kg/cm ²) | No especificado |
| Pb / Pr (kg/cm ²) | No especificado |
| Área (acre) | 1,400.0 |
| Espesor neto (pies) | 60.0 |
| Sw (%) | 45.0 |
| Porosidad (%) | 14.0 |
| Bgi | 0.0 |
| Rc (mb/mmpc) | — |

Datos generales

| Concepto | Característica |
|-------------------------------|----------------|
| Región | Región Norte |
| Activo | Burgos |
| Ubicación | Terrestre |
| Estado | Nuevo León |
| Superficie (km ²) | 36.7 |

Reservas remanentes al 1° de enero de 2015

| Concepto | Unidad | 1P | 2P | 3P |
|----------------------------|--------|------|------|------|
| Aceite | mmb | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Gas | mmpc | 12.5 | 15.5 | 17.0 |
| Petróleo crudo equivalente | mmb | 2.4 | 3.0 | 3.3 |

Volumen original al 1° de enero de 2015

| Concepto | Unidad | 1P | 2P | 3P |
|----------|--------|------|------|------|
| Aceite | mmb | 0.0 | 0.0 | 0.0 |
| Gas | mmpc | 60.3 | 67.1 | 67.1 |

Factor de recuperación*

| Concepto | Unidad | 1P | 2P | 3P |
|----------|--------|-------|-------|-------|
| Aceite | % | n.a. | n.a. | n.a. |
| Gas | % | 71.7% | 76.2% | 78.4% |

Producción de hidrocarburos

| Concepto | Aceite | Gas |
|------------------------------|--------|------|
| Prod. Acum. (mmb mmpc) | 0.0 | 35.7 |
| Ene - Dic 2014 (mbd mmpcd) | 0.0 | 6.3 |
| Ene-Sep 2015 (mbd mmpcd) | 0.0 | 4.3 |

Información de los principales yacimientos

| Categoría | Yacimiento | Reserva remanente | | | | Volumen original | | F. de recuperación* | | Producción acumulada | | Tipo de yacimiento | Gravedad API | Mecanismo de empuje predominante (actual) | Litología | Prof. media (mvmbr) | Tirante de agua (m) |
|-----------|------------|-------------------|------------|-------------|-----------|------------------|------------|---------------------|---------|----------------------|------------|--------------------|--------------|---|-----------|---------------------|---------------------|
| | | Aceite (mmb) | Gas (mmpc) | Cond. (mmb) | PCE (mmb) | Aceite (mmb) | Gas (mmpc) | Aceite (%) | Gas (%) | Aceite (mmb) | Gas (mmpc) | | | | | | |
| 1P | Duna GS | 0.0 | 12.5 | 0.0 | 2.4 | 0.0 | 57.0 | n.a. | 71.8% | 0.0 | 33.4 | Gas Seco | — | Expansión del sistema roca-fluido | Arenisca | 2,223 | No Aplica |
| 2P | | 0.0 | 15.5 | 0.0 | 3.0 | 0.0 | 63.9 | n.a. | 76.5% | 0.0 | 33.4 | | | | | | |
| 3P | | 0.0 | 17.0 | 0.0 | 3.3 | 0.0 | 63.9 | n.a. | 78.8% | 0.0 | 33.4 | | | | | | |
| 1P | Duna GHNA | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.3 | n.a. | 70.5% | 0.0 | 2.3 | Gas Húmedo No Asoc | — | Expansión del sistema roca-fluido | Arena | 2,200 | No Aplica |
| 2P | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.3 | n.a. | 70.5% | 0.0 | 2.3 | | | | | | |
| 3P | | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 3.3 | n.a. | 70.5% | 0.0 | 2.3 | | | | | | |

*Fórmula para el cálculo del factor de recuperación = (Producción acumulada de aceite o gas del campo al 01/01/15 + Recuperación final esperada de aceite o gas del campo al horizonte evaluado) / Volumen Original Total 3P del campo.

Fuente: CNH con datos de Pemex. Nota la información a nivel campo corresponde a Reservas al 1ro de enero de 2015.