

<b>Namn:</b>	Asengfältet
<b>Land:</b>	Ekvatorialguinea
<b>Läge:</b>	I Block I, till havs i Guineabukten, öster om ön Bioko
<b>Vattendjup:</b>	Cirka 945 meter
<b>Produktionsenhet:</b>	Ett förtöjt produktions-, lagrings- och lastningsfartyg (FPSO)
<b>Brunnar:</b>	Fem produktionsbrunnar, två gasinjektionsbrunnar och tre vatteninjektionsbrunnar
<b>Hydrokarboner:</b>	Olja och gas/kondensat
<b>Produktion:</b>	Cirka 50 000 fat olja per dag, av vilka 3 000 fat per dag netto till PA Resources i november 2011.
<b>Historik:</b>	<i>Juni 2007:</i> Fynd av gas och kondensat görs på Benitaprospektet <i>Okt. 2007:</i> Fynd av olja görs i den första värderingsbrunnen på Benita <i>Maj 2008:</i> Olja bekräftas i den andra värderingsbrunnen <i>2009:</i> Benita byter namn till Aseng <i>Juli 2009:</i> Produktions- och utbyggnadsplanen godkänns av myndigheterna <i>2009-2011:</i> Utbyggnaden av fältet pågår <i>Nov 2011:</i> Fältet tas i drift
<b>Övrigt:</b>	Fartyget är designat för att producera totalt 80 000 fat olja och kondensat samt återinjicera 170 kubikfot gas per dag. Fartyget kommer också att användas för lagring och lastning av kondensat från det närliggande Alenfältet, som är under utbyggnad.
<b>Operatör:</b>	Noble Energy
<b>Licensgrupp:</b>	Noble Energy (38%) Atlas Petroleum International (27,55%) Glencore Exploration (23,75%) PA Resources (5,7%) GEPetrol (5%)

---

November 2011