

20 januari 2009

LUNDIN PETROLEUM ÖKAR RESERVERNA MED 26%

Lundin Petroleum AB (Lundin Petroleum) har ökat de bevisade och sannolika reserverna till 217,5 miljoner fat oljeekvivalenter (mmboe), per den 1 januari 2009 vilket motsvarar en reserversättningsgrad om 394 procent.

| | MMBOE |
|---|--------------|
| Bevisade och sannolika reserver per den 1 januari 2008 | 184,2 |
| Produktion 2008 | -11,6 |
| Reservökning (exklusive förvärv) | +45,7 |
| Försäljning | -0,8 |
| Bevisade och sannolika reserver per den 1 januari 2009 | 217,5 |

| | |
|-------------------------------|-------------|
| Reservökning | 26% |
| Reserversättningsgrad* | 394% |

*I enlighet med branschstandard definieras reserversättningsgraden som reservökningen i förhållande till årets produktionen exklusive förvärv/försäljning.

Dessa reserver baseras på en oberoende revision av tredje part genomförd av Gaffney Cline and Associates. De bevisade och sannolika reserverna har beräknats enligt 2007 Petroleum Resources Management System (SPE PRMS), Guidelines of the Society of Petroleum Engineers (SPE), World Petroleum Congress (WPC), American Association of Petroleum Geologists (AAPG) och Society of Petroleum Evaluation Engineers (SPEE). Reserverna har beräknats med tillämpning av ett oljepris om 65 USD per fat.

Olja utgör 85,5 procent av de totala reserverna. Vidare är 93 procent av reserverna belägna i länder med ett gällande skatte/royalty baserat system. De mest betydande bidragen till reservökningen kom från Storbritannien där reserverökningar har bokats för Heather-, Thistle- och Broomfälten som ett resultat av ny seismisk data och undervattensarbete. Vidare har Parisbassängen i Frankrike, Alvheim och Nemo i Norge och Komifältet onshore i Ryssland samtliga bidragit positivt. Nerjusteringar av reserverna har genomförts i Orenburg- och Kalmykianfälten onshore i Ryssland som ett resultat av minskat investeringsprogram och lägre oljepris. En nedjustering har även genomförts av Oudnafältet i Tunisien som ett resultat av lägre resultat än förväntat från reservoaren.

Reserverna exkluderar bidrag från Lunofyndigheten i Norge. En utvärderingsborrning vid Lunofältet efter fyndigheten i slutet av 2007 håller förnärvarande på att testas från vilken resultatet kommer att inberäknas i en uppdaterad beräkning av resurser för Lunofältet samt i en uppdaterad reservrapport.

Lundin Petroleum har utöver reserverna ytterligare fyndigheter som klassificerats som betingade resurser (i enlighet med SPEs definition) om 294 mmboe, vilka inkluderar de gjorda fyndigheterna Morskaya, offshore Ryssland och Pi, offshore Norge, såväl som Lunofyndigheten. De betingade resurserna har ej reviderats av GCA.

Lundin Petroleums produktion för 2008 är cirka 31 800 fat oljeekvivalenter per dag (boepd). Lundin Petroleums förväntade nettoproduktion för 2009 är mellan 35 000 och 42 000 boepd, vilket innebär en ökning med 10 - 32 procent från 2008. Förväntad produktion för 2009 antar enbart ett minimalt bidrag från Volundfältet offshore Norge på grund av konservativa antaganden beträffande tillgänglig kapacitet vid FPSO:n Alvheim. Vidare har inga antaganden gjorts om bidrag från de producerande tillgångarna i Storbritannien efter reoveringarna.

- En reserversättningsgrad om nästan 400 procent med potential att mer än fördubblas då Lunos reserver räknas in är ett fantastiskt resultat. Vi har varit framgångsrika under de senaste åren med att öka våra reserver organiskt men detta år gav ett rekordresultat. Alvheimfältet är i produktion och producerar över förväntan och utbyggnaden av Volund har avancerat väl säger Ashley Heppenstall, koncernchef och VD för Lundin Petroleum i en kommentar.

Lundin Petroleum är ett svenskt oberoende olje- och gasprospekterings och produktionsbolag med en välbalanserad portfölj av tillgångar i världsklass i Europa, Afrika, Ryssland och Asien. Bolaget är noterat vid den nordiska börsen. (ticker "LUPE"). Lundin Petroleum har bevisade och sannolika reserver om 217,5 miljoner fat oljeekvivalenter (MMboe) per den 1 januari 2009.

För ytterligare information var vänlig kontakta:

Ashley Heppenstall
VD
Tel: +41 22 595 10 00
eller
Maria Hamilton
Informationschef
Tel: +41 22 595 10 00
Tel: 08-440 54 50