

Shell selger andeler i Skarv/Idun

03/08/2007

A/S Norske Shell har i dag inngått en avtale med E.ON Ruhrgas Norge AS om å selge sin 28 prosent eierandel i feltene Skarv og Idun for 893 millioner amerikanske dollar. Avtalen omfatter lisensene PL-159, PL-212, PL-212B og PL-262 i Norskehavet.

David Loughman, administrerende direktør i A/S Norske Shell, sier i en kommentar:

“Norge er fortsatt et viktig land for Shell og forblir et vekstområde for vår europeiske virksomhet. Vi gjør nå store investeringer på den norske kontinentalsokkelen. Ormen Lange-prosjektet hvor Shell overtar operatøransvaret i November 2007 er svært viktig i vår vekststrategi. Vi er for tiden i ferd med å investere i oppgraderinger på det Shell opererte Draugen-feltet, i utbyggingen av Gjøa-feltet og videreutvikling av de partneropererte feltene Statfjord, Troll, Kvitebjørn og Valhall. I tillegg fortsetter vi et meget aktivt boreprogram i dypvannsområdene i Norskehavet.”

“Salget av Skarv og Idun er en del av Shells strategi for aktiv porteføljeforvaltning. Det er vår oppgave å sette selskapets ressurser; ansatte, kapital og teknologi, inn på de prosjekter som gir størst verdiskaping og best avkastning på lang sikt. Det er en forutsetning for å drive en sunn forretning at vi til enhver tid vurderer om de feltene vi er inne i er de som kan bidra mest til økt verdiskaping.”

Salgsavtalen skal godkjennes av myndighetene og forventes slutført innen utgangen av 2007.

Fakta om Skarv/Idun

Skarv og Idun ligger i Norskehavet omtrent 200 kilometer vest for Sandnessjøen. Vanddyppet i området er mellom 350 og 450 meter. Feltene er lokalisert i produksjonslisensene PL212, PL262, PL159 og består av oljefeltet Skarv og gassfeltet Idun. Begge feltene inneholder hydrokarboner i tre reservoarlag. De totale utvinnbare ressursene er beregnet å være 16,8 millioner Sm³ olje/kondensat og 48,3 milliarder Sm³ rikgass.

29. juni 2007, sendte BP Norge, på vegne av eierne i Skarv- og Idun lisensene, inn felles plan for utbygging og drift (PUD) og plan for installasjon og drift av rørledning (PAD) til

norske myndigheter. Feltene skal bygges ut med et stort produksjonsskip (FPSO), havbunnsutstyr og en 80 km gass eksportørledning som skal knyttes opp mot Åsgard transport system. Totale kostnader er anslått til rundt 30 milliarder kroner.

Skarv Idun-lisensen:

BP (operatør) 23,8350 %

Statoil 34,1100 %

Shell 28,0825 %

ExxonMobil 11,9175 %

Hydro 2,0550 %