

Suksessfulle operasjoner

Det norske oljeselskap ASA fortsetter den offensive satsingen på norsk sokkel. Selskapet opererer en avansert letebrønn, samtidig som tre utbyggingsprosjekter forberedes. Det norske har sikret seg langsiktig riggkapasitet på dypt vann og i Barentshavet gjennom en leiekontrakt for Aker Barents.

Administrerende direktør Erik Haugane sier Det norske har stor tro på norsk sokkel.

- Vi er hele tiden på jakt etter mer og bedre areal å lete på. Det er viktig at vi nå får større aktivitet også i nord slik at vi får bekreftet de store ressursene vi tror finnes i Barentshavet. Vi vil være en aktiv aktør i dette arbeidet og det bekrefter vi gjennom søknaden i 21 runde som nylig er levert.

Det norske er sikret tilgang på rigg for Barentshavet og dypt vann i flere år framover. Det er inngått ny avtale om boreriggen Aker Barents fra juli 2012 til juli 2014.

Det norske har i kvartalet arbeidet aktivt med tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO 2010) og levert flere søknader både som operatør og partner. Selskapet har også arbeidet aktivt med 21 runde og har sendt søknader på områder både i Barentshavet og Norskehavet.

Det norske har et offensivt leteprogram også for 2011. Selskapet planlegger å delta i 11 letebrønner.

Snarlig resultat

Det norske startet i august leteboring på Stirbyprospektet i PL 341. Det er et gass- og kondensatprospekt. Det norske har en eierandel på 30 prosent i lisensen. Resultatet av boringen er ventet i løpet av kort tid. Stirby er en brønn med høyt trykk og høy temperatur (HTHP) og blir nå gjennomført etter en planleggingsfase på over ett år.

Shell startet i september leteboring på gassprospektet Dalsnuten i PL 392. Det norske har en eierandel på ti prosent. Resultatet av denne boringen er ventet i løpet av kort tid.

Det ble gjort et gass- og kondensatfunn på Davidprospektet i PL 102C. Utvinnbare volumer er anslått til mellom 15 og 20 millioner fat oljeekvivalenter. Det norske har en andel på ti prosent i funnet som vurderes utbygd.

Mot utbygging

Det norske fortsetter arbeidet med å forberede utbygging av feltene Frøy og Draupne. Frøy er et lønnsomt prosjekt med balansepriser i underkant av 60 dollar fatet. Videre arbeid med dreneringsstrategier gjør at innlevering av plan for utbygging og drift (PUD) er utsatt, og vil tidligst komme sommeren 2011.

Draupne fremstår som et økonomisk robust prosjekt. Her drøftes ulike utbyggingsalternativer med partnere. Det vil bli vurdert en samordnet utbygging med Lunofunnet i lisens 338 før utbyggingsløsning blir valgt.

Jetta vurderes nå som kommersielt og ventes å produsere 10 millioner fat. Jetta planlegges utbygd med undervannsinstallasjoner med tilknytning til Jotun for prosessering og transport. Det forhandles nå med operatøren for Jotun om tariffer for bruk av innretningen. Dersom det blir en snarlig avklaring om kommersielle vilkår for tredjeparts tilgang til Jotun kan første olje fra Jetta produseres i 2013.

Finansielle forhold

Driftsinntektene i perioden var på 80,6 (67,4) MNOK. Økningen skyldes økt produksjon og økt oljepris. Oljen ble solgt til en gjennomsnittspris på 77,8 (67,0) dollar per fat. Driftsunderskuddet ble – 253,1 (- 330,2) MNOK. Letekostnadene var 209,1 (329,0) MNOK.

Periodens resultat var -80,1 (- 71,6) MNOK etter en positiv skattekostnad på 228,7 (264,5) MNOK. Konsernets likvide midler ved kvartalets utgang var 1100,7 (957,4) MNOK. Skattefordring for utbetaling i inneværende år er bokført med 2 078,0 (213,2) MNOK, mens skattefordring til utbetaling i 2011 er bokført med 1 801,3 (985,6) MNOK.

Selskapet har en sterk finansiell stilling med en egenkapitalandel på 36 prosent (63 prosent) og solid likviditet.

Nøkkeltall

	Q3 10*	Q2 10*	Q1 10*	Q4 09*	Q3 09	2009	2008
Olje og gassproduksjon (fat)	171 203	187 377	218 191	179 542	155 035	673 603	661 732
Realisert oljepris (USD/fat)	77,8	79,9	76,0	73,4	67,0	59,7	87,6
Driftsinntekter (MNOK)	80,6	88,7	97,1	73,7	67,4	265,0	635,1
Letekostnader (MNOK)	209,1	367,2	544,2	409,9	329,0	1 208,7	544,5
Driftsresultat (MNOK)	-253,1	-409,3	-574,7	-626,2	-330,2	1 435,5	-572,0
Periodens resultat (MNOK)	-80,1	-104,8	-174,3	-379,3	-71,6	520,7	225,5
Totale leteutgifter (resultat og balanseførte)	447,0	911,6	793,9	592,8	511,3	1 804,3	153,3
Antall ansatte	192	188	181	176	146		
Antall lisenser (operatør)	72(35)	71(35)	74(37)	67(34)	52(28)		

MNOK = Millioner NOK

* Konsernet ble etablert 22. desember 2009. Aker Exploration er inkludert i resultatregnskapet fra og med denne datoen.

Produksjon

Fat o.e per dag	Andel	Q3 10	Q2 10	Q1 10	Q4 09	Q3 09	2009	2008
Varg	5 %	1 067,4	1 185,8	1 386,1	874,2	595,6	690,1	611,1
Glitne	10 %	437,3	433,6	542,9	587,3	566,7	618,9	866,0
Enoch	2 %	65,0	79,9	117,1	129,4	130,7	125,6	124,0
Jotun Unit	7 %	291,3	359,8	378,2	360,6	392,1	410,9	494,3
Total produksjon		1 861	2 059	2 424	1 951	1 685	1 845	1 808

o.e. = oljeekvivalent