

Resultat første kvartal 2014

Det norske oljeselskap ASA har hatt et godt første kvartal i 2014. Utbygging av Ivar Aasen-feltet går etter planen. Bygging av boligkvarter, stålunderstell og plattformdekk er i gang. Utbyggingsløsning for Johan Sverdrup er besluttet.

Utbygging av Ivar Aasen-feltet går etter planen. Det norske er operatør og har en andel på 35 prosent. Feltet bygges ut med et fast stålunderstell, plattformdekk og boligkvarter. I mars 2014 startet byggearbeidet på boligkvarteret på Stord. Ivar Aasen-feltet strekker seg inn i nabolisens 457, som ligger rett øst for Ivar Aasen, og gjør at utbyggingen blir større. Forhandlinger om fordeling av eierinteresser i feltet pågår. Dette arbeidet skal være ferdig i juni.

Johan Sverdrup

I februar ble utbyggingsløsning for Johan Sverdrup-feltet besluttet. Feltet bygges ut i flere faser. Første fase inkluderer prosessplattform, boreplattform, stigerørsplattform og boligkvarter, og er tilrettelagt for fremtidig utbygging. Produksjonskapasiteten i første fase vil være mellom 315 000 og 380 000 fat oljeekvivalenter per dag, og har kapasitet til å produsere mer enn 70 prosent av feltets ressurser. Statoil kunngjorde at feltet inneholder mellom 1 800 og 2 900 millioner fat. Totale investeringskostnader i første fase er beregnet til mellom 100 og 120 milliarder kroner.

Johan Sverdrup-feltet strekker seg over tre lisenser. Forhandlingsarbeidet rundt fordeling av eierandeler i feltet er forventet ferdig i første kvartal neste år, da skal også plan for utbygging og drift av feltet leveres. Oppstart av Johan Sverdrup-feltet er planlagt til fjerde kvartal 2019.

Funn

I første kvartal har Det norske vært med på to nye funn, på prospektene Trell og Langlitinden. Langlitinden var selskapets første egenopererte brønn i Barentshavet. Trellbrønnen ble ferdigstilt i lisens 102F i februar. En 21 meter brutto oljekolonne ble påtruffet. Tester utført viser gode produksjonsegenskaper. Det norske er partner i lisensen med ti prosent eierandel. Lisensen evaluerer funnet videre sammen med andre prospekt i lisensen.

Brønnen på Langlitinden i lisens 659 i Barentshavet påtraff oljeførende sand av trias alder. Omfattende tester er gjennomført, og viste dårlige produksjonsegenskaper. Det norske vurderer at volumene i brønnen ikke er kommersielt utvinnbare. Det norske har 20 prosent eierandel i PL 659.

Produksjon

Det norske produserte 260 569 fat oljeekvivalenter i første kvartal 2014, et gjennomsnitt på 2 895 fat per dag. Over halvparten av produksjonen, 1 458 fat per dag, kommer fra det egenopererte Jettefeltet, hvor Det norske har 70 prosent eierandel. Oljen ble i perioden i gjennomsnitt solgt for 107 dollar fatet.

Andre hendelser

Det norske fikk seks nye lisenser i tildeling i forhåndsdefinerte områder (TFO) i januar, to av disse som operatør. Alle lisensene er i Nordsjøen. Gro G. Haatvedt begynner som letedirksom i Det norske i løpet av andre kvartal.

Finansielt

Det norske hadde inntekter på 158 millioner kroner (80) i første kvartal. Leteutgiftene var på 110 millioner kroner (234) og bidro til et driftsresultat på -101 millioner kroner (-251). Netto finanskostnader var på 60 millioner kroner (32). Resultatet for første kvartal var 21 millioner kroner (-20), etter en skatteinntekt på 182 millioner kroner (262).

Egenkapitalandelen ved utgangen av første kvartal var 31 prosent (42).

Oppsummering av økonomiske resultater og driftsresultater:

MNOK= NOK million	Q1 14	Q4 13	Q3 13	Q2 13	Q1 13	2013
Jette (boepd), 70%	1 458	2 710	4 378	3 594	0	2 683
Atla (boepd), 10%	750	1 031	981	1 446	1 253	1 177
Varg (boepd), 5%	500	412	377	398	425	403
Glitne (boepd), 10%	0	0	0	0	43	11
Enoch (boepd), 2%	0	0	0	0	0	0

Jotun Unit (boepd), 7%	188	175	204	175	209	191
Total produksjon (boepd)	2 895	4 328	5 940	5 613	1 929	4 463
Olje- og gassproduksjon (tusen fat oljeequivalenter)	261	398	547	511	174	1 629
Realisert oljepris (USD/fat)	107	109	112	103	112	107
Driftsinntekter (MNOK)	158	254	324	286	80	944
EBITDA (MNOK)	-12	-400	-348	-127	-216	-1 091
Kontantstrøm fra produksjon (MNOK)	112	151	269	227	37	684
Letekostnader (MNOK)	110	544	588	271	234	1 637
Totale leteutgifter (kostnadsførte og balanseførte) (MNOK)	151	400	581	373	306	1 659
Driftsresultat (MNOK)	-101	-1 182	-518	-277	-251	-2 227
Periodens nettoresultat (MNOK)	21	-329	-158	-41	-20	-548
Antall lisenser (operatørskap)	77 (27)	80 (33)	74 (30)	72 (30)	69 (28)	80 (33)

Pressekontakt: kommunikasjonsdirektør Torgeir Anda, telefon: 991 12 203

Investorkontakt: investorkontakt Jonas Gamre, telefon: 971 18 292

Finn rapport og engelsk presentasjon av kvartalet vedlagt. Norsk presentasjon vil publiseres på hjemmesiden i løpet av dagen. På hjemmesiden kan du følge kvartalsfremleggelsen direkte overført fra kl. 8.15 - www.detnor.no.

Om Det norske:

Det norske oljeselskap ASA (DET NOR) er et offensivt selskap med betydelig leteaktivitet på norsk sokkel. Det norske har hovedkontor i Trondheim, og kontorer i Oslo og Harstad. Det norske er notert på Oslo Børs med ticker "DET NOR". Les mer om Det norske på www.detnor.no