

Høyt aktivitetsnivå i ny organisasjon

StatoilHydros resultat for fjerde kvartal 2007 er, som tidligere annonsert, sterkt påvirket av fusjonskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen. Resultatet for fjerde kvartal 2007 var på 6,2 milliarder kroner, sammenlignet med 15,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2006. For året 2007 var resultatet 44,6 milliarder kroner, mot 51,8 milliarder kroner i 2006.

Resultatnedgangen fra fjerde kvartal 2006 til fjerde kvartal 2007 skyldtes hovedsakelig økte drifts- og administrasjonskostnader, hovedsakelig knyttet til tidligere annonserte fusjonskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen på til sammen 10,7 milliarder kroner før skatt. Etter fullføring av fusjonen ble fusjonskostnadene bokført i fjerde kvartal. Resultatnedgangen kan også forklares av negativ innvirkning av derivater, tap på finansposter og høy skatteprosent.

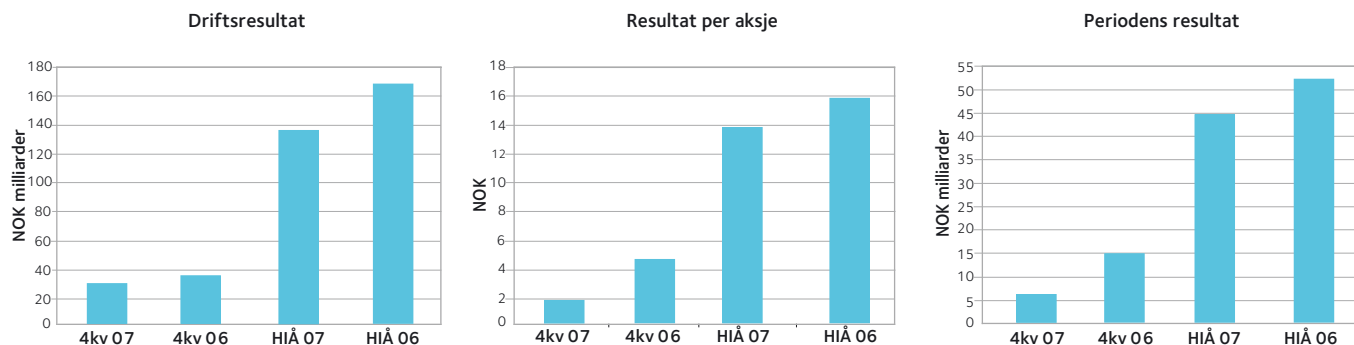
- Fusjonen har styrket vår økonomiske kapasitet, kompetanse og ressursgrunnlag og dermed vår konkurransedyktighet. fusjonskostnadene utgjør en investering for å hente ut betydelige synergieffekter fra fusjonen i kommende år, sier Helge Lund, konsernsjef i StatoilHydro.

Samlet bokført egenproduksjon av olje og gass i fjerde kvartal 2007 var 1,818 millioner fat oljeekvivalenter (mmfoe) per dag. Den samlede produksjonen for 2007 var 629 mmfoe, mot 623 mmfoe i 2006.

- 2007 var et historisk år for StatoilHydro med høyt aktivitetsnivå. Vi fullførte en av de største fusjonene i bransjen og den nye organisasjonen er allerede i full virksomhet. 15 nye prosjekter ble satt i drift, leteaktiviteten vår var høy både på norsk sokkel og internasjonalt, og vi har fått tilgang til leteområder av verdensklasse, noe som gir et godt grunnlag for vår fremtidige vekt, sier Lund.

Konsernsjefen peker på konsernets oppkjøp i kanadisk oljesand og avtalen om å gå inn som partner i Shtokman Development Company som to viktige byggeklosser for internasjonal vekst.

Fjerde kvartal 2007 er første kvartal hvor det presenteres regnskap for den fusjonerte StatoilHydro-organisasjonen. Historiske data er omgjort som om det fusjonerte selskapet hadde eksistert i hele periodene.



Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital etter skatt (ROACE) i de siste 12 månedene fram til 31. desember 2007 var 17,9 %, sammenlignet med 22,9% ved utgangen av 2006. Nedgangen var hovedsakelig knyttet til høyere driftsutgifter, samt høyere sysselsatt kapital, og ble delvis motvirket av økte netto finansinntekter. Justert for virkningene av fusjonskostnadene og andre kostnader knyttet til fusjonen, var ROACE 19,9 % for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2007. ROACE er definert som et «non-GAAP» finansielt måletall.

I fjerde kvartal 2007 var inntjeningen per aksje 1,93 kroner, sammenlignet med 4,65 kroner i fjerde kvartal 2006. I 2007 var inntjeningen per aksje 13,80 kroner, sammenlignet med 15,82 kroner i 2006.

StatoilHydros styre foreslår for generalforsamlingen at det utbetales et utbytte på 4,20 kroner per aksje for 2007, samt 4,30 kroner per aksje i ekstraordinært utbytte. I 2006 var ordinært utbytte utbetalt av Statoil ASA 4,00 kroner per aksje, mens ekstraordinært utbyttet var på 5,12 kroner per aksje.

Driftsresultatet i fjerde kvartal 2007 var 30,8 milliarder kroner, sammenlignet med 35,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2006. Nedgangen var hovedsakelig knyttet til fusjonskostnader og andre kostnader som følge av fusjonen på 10,7 milliarder kroner og tap på derivater på 3,6 milliarder kroner. Nedgangen i driftsresultatet ble delvis motvirket av lavere nedskrivning av anleggsmidler og 37 % økning av løftede volumer med olje og gass i internasjonal U&P, noe som bidro med 2,0 milliarder kroner, respektive 2,7 milliarder kroner.

I 2007 var driftsresultatet 137,2 milliarder kroner, sammenlignet med 166,2 milliarder kroner i 2006. Nedgangen var hovedsakelig knyttet til en økning i drifts-, salgs- og administrasjonsutgifter delvis som følge av kostnader knyttet til omstilling og andre kostnader forbundet med ovennevnte fusjon, tap på derivater på 10 milliarder kroner, oppstart av nye felt, og økte aktivitetsnivåer.

IFRS resultatregnskap

(i millioner)	Fjerde kvartal			Året		
	2007 NOK	2006 NOK	Endring	2007 NOK	2006 NOK	Endring
Driftsinntekter						
Salgsinntekter	145 878	126 485	15 %	521 665	518 960	1 %
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	8	189	-96 %	609	679	-10 %
Andre inntekter	262	650	-60 %	523	1 843	-72 %
Sum driftsinntekter	146 148	127 324	15 %	522 797	521 482	0 %
Driftskostnader						
Varekostnad	69 378	59 621	16 %	260 396	249 593	4 %
Andre driftskostnader	22 724	12 598	80 %	60 318	44 801	35 %
Salgs- og administrasjonskostnader	6 830	2 805	143 %	14 174	10 824	31 %
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	11 869	13 136	-10 %	39 372	39 450	0 %
Letekostnader	4 500	4 011	12 %	11 333	10 650	6 %
Sum driftskostnader	115 301	92 171	25 %	385 593	355 318	9 %
Driftsresultat	30 847	35 153	-12 %	137 204	166 164	-17 %
Finansposter						
Netto gevinst/tap på utenlandsk valuta	-987	2 977	-133 %	10 043	4 457	125 %
Renteinntekter og andre finansinntekter	618	1 075	-43 %	2 305	3 675	-37 %
Rentekostnader og andre finanskostnader	-314	-904	65 %	-2 741	-3 060	10 %
Netto finansposter	-683	3 148	-122 %	9 607	5 072	89 %
Resultat før skattekostnad	30 164	38 301	-21 %	146 811	171 236	-14 %
Skattekostnad	-23 944	-23 272	3 %	-102 170	-119 389	-14 %
Periodens resultat	6 220	15 029	-59 %	44 641	51 847	-14 %
Tilordnet:						
Aksjonærer	6 146	14 936	-59 %	44 096	51 117	-14 %
Minoritetsinteresser	74	93	-20 %	545	730	-25 %
	6 220	15 029	-59 %	44 641	51 847	-14 %

Driftsresultat for segmentene (i millioner)	Fjerde kvartal			Året		
	2007 NOK	2006 NOK	Endring	2007 NOK	2006 NOK	Endring
U&P Norge	32 588	31 461	4 %	123 150	135 140	-9 %
Internasjonal U&P	2 235	-3 350	167 %	12 161	3 917	210 %
Naturgass	-1 792	6 551	-127 %	1 562	21 693	-93 %
Foredling og Markedsføring	-634	397	-260 %	3 776	7 280	-48 %
Annet	-1 292	-44	-2836 %	-2 260	-1 427	-58 %
Eliminering av urealisert internfortjeneste på varelager	-258	138	n/a	-1 185	-439	-170 %
Driftsresultat	30 847	35 153	-12 %	137 204	166 164	-17 %

Finansielle data

	2007	Fjerde kvartal 2006	Endring	2007	Året 2006	Endring
Vektet gjennomsnittlig antall						
utestående aksjer	3 186 607 338	3 211 191 445		3 195 866 843	3 230 849 707	
Resultat per aksje	1,93	4,65	-59 %	13,80	15,82	-13 %
Avkastning på sysselsatt kapital (siste 12 mnd.)	17,9 %	22,9 %		17,9 %	22,9 %	
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	na	na		93,9	89,3	5 %
Investeringer brutto (mrd. kroner)	19,2	15,2	26 %	75,0	64,3	17 %
Gjeldsgrad	12,4 %	20,5 %		12,4 %	20,5 %	

Operasjonelle data

	2007	Fjerde kvartal 2006	Endring	2007	Året 2006	Endring
Gjennomsnittlig oljepris (USD per fat)	86,1	58,2	48 %	70,5	63,2	12 %
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,44	6,42	-15 %	5,86	6,42	-9 %
Gjennomsnittlig oljepris (NOK per fat)	468	374	25 %	413	406	2 %
Gasspris (NOK/sm3)	1,83	2,05	-11 %	1,69	1,94	-13 %
Raffineringsmargin (FCC) (USD per fat)	7,7	4,7	64 %	8,4	7,1	18 %
Total olje-produksjon (1 000 fat o.e./dag)	1 106	1 065	4 %	1 070	1 057	1 %
Total gass-produksjon (1 000 fat o.e./d)	712	683	4 %	654	651	0 %
Total olje- og gassproduksjon (1 000 fat o.e. / dag)	1 818	1 748	4 %	1 724	1 708	1 %
Total olje-løfting (1 000 fat o.e./dag)	1 073	1 021	5 %	1 081	1 048	3 %
Total gass-løfting (1 000 fat o.e./d)	712	684	4 %	654	651	0 %
Total olje- og gassløfting (1 000 fat o.e. / dag)	1 786	1 705	5 %	1 735	1 698	2 %
Produksjonskostnad (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	72,2	31,3	131 %	44,1	28,4	56 %
Normalisert produksjonskostnad (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	72,9	31,0	135 %	44,3	28,1	58 %

Total egenproduksjon olje- og gass i fjerde kvartal 2007 var 1,818 mmfoe per dag, sammenlignet med 1,748 mmfoe per dag i fjerde kvartal 2006. Årlig egenproduksjon i 2007 var 1,839 mmfoe.

Samlet olje- og gassløfting i fjerde kvartal 2007 var 1,786 mmfoe per dag, sammenlignet med 1,705 mmfoe per dag i tilsvarende periode i 2006. Dette tilsvarer et overløft på 32 mfoe per dag i fjerde kvartal 2007. I 2007 var samlet olje- og gassløfting 1,735 mmfoe per dag, sammenlignet med 1,698 mmfoe per dag i 2006.

Leteutgiftene i fjerde kvartal 2007 var 5,2 milliarder kroner, sammenlignet med 5,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2006. I 2007 var leteutgiftene 14,2 milliarder kroner, sammenlignet med 13,4 milliarder kroner i 2006. Økningen i leteutgiftene var hovedsakelig knyttet til høyere boreaktivitet og et omfattende seismikkprogram internasjonalt. Leteutgiftene gjenpeiler letevirksomheten i perioden.

Letekostnadene i perioden omfatter leteutgifter justert for periodens endring i balanseførte leteutgifter. I fjerde kvartal 2007 var letekostnadene 4,5 milliarder kroner, sammenlignet med 4,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2006. Årlige letekostnader var 11,3 milliarder kroner og 10,7 milliarder kroner i henholdsvis 2007 og 2006.

Leting (i millioner)	Fjerde kvartal			Året		
	2007 NOK	2006 NOK	Endring	2007 NOK	2006 NOK	Endring
Periodens leteutgifter (aktivitet)	5 173	5 018	3 %	14 241	13 391	6 %
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	674	941	-28 %	1 660	1 447	15 %
Balanseført andel av periodens aktivitet	-1 348	-1 948	31 %	-4 569	-4 188	-9 %
Letekostnader	4 500	4 011	12 %	11 333	10 650	6 %

Totalt ble 18 lete- og avgrensningbrønner fullført i fjerde kvartal 2007, fire på norsk sokkel og 14 internasjonalt. Fem brønner er bekreftede funn. Antall letebrønner som ble fullført i fjerde kvartal 2006 var 17. I tillegg ble en leteforlengelse boret. Boring av 16 avgrensings- og letebrønner og to leteforlengelser pågikk ved utgangen av 2007.

I 2007 ble til sammen 71 lete- og avgrensningbrønner fullført, 24 på norsk sokkel og 47 internasjonalt. To leteforlengelser ble fullført i samme periode. Trettifire av lete- og avgrensingsbrønnene var bekreftede funn, 16 på norsk sokkel og 18 internasjonalt. Begge leteforlengelser var funn. Antall lete- og avgrensingsbrønner som ble utført i 2006 var 73. Fem leteforlengelser ble fullført i 2006.

Påviste reserver ved utgangen av 2007 var 6,010 mmfoe, sammenlignet med 6,101 mmfoe ved utgangen av 2006, en nedgang på 91 mmfoe. I 2007 var det et tillegg på 542 mmfoe grunnet revisjoner, forlengelser og funn, sammenlignet med et tillegg på 383 mmfoe i 2006, som også skyldtes revisjoner, forlengelser og funn.

Reserveerstatningsraten var 86 % i 2007, sammenlignet med 61 % i 2006, mens den gjennomsnittlige treårige erstatningsraten, inkludert effektene av salg og kjøp, var 81 % ved utgangen av 2007, sammenlignet med 76 % ved utgangen av 2006.

Produksjonskostnadene per foe var 44,1 kroner for de siste 12 månedene ved utgangen av 2007, sammenlignet med 28,4 kroner for de siste 12 månedene ved utgangen av 2006.

Normalisert til en USDNOK valutakurs på 6,00, var produksjonskostnadene 44,3 per foe for de siste 12 månedene ved utgangen av 2007, sammenlignet med 28,1 kroner per foe for de siste 12 månedene ved utgangen av 2006. Normalisert produksjonskostnad er definert som et «non-GAAP» finansielt måltall.

Både virkelig og normalisert produksjonskostnad per foe har økt betydelig, hovedsakelig grunnet fusjonskostnader, oppstart av nye felt, høyere vedlikeholdskostnader og generelt kostnadspress i industrien.

Justert for fusjonskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen, var produksjonskostnaden 35,7 kroner per foe for de siste 12 månedene ved utgangen av 2007. Dette beløpet omfatter 2,5 kroner som var knyttet til kjøp av gass for reinjeksjon.

Netto finansposter utgjorde et tap på 0,7 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007, sammenlignet med en inntekt på 3,1 milliarder kroner i fjerde kvartal 2006. Netto finansposter i 2007 utgjorde en inntekt på 9,6 milliarder kroner, sammenlignet med en inntekt på 5,1 milliarder kroner i 2006.

Tapet i fjerde kvartal 2007 skyldtes hovedsakelig urealiserte valutatap på 1,3 milliarder kroner på interne lån i amerikanske dollar som ble gitt av et datterselskap med funksjonell valuta i euro, grunnet en svekkelse av amerikanske dollar mot euro. En motvirkning av omregningseffekt er ført direkte mot egenkapitalen.

Resultatet for 2007 skyldtes hovedsakelig kursgevinster knyttet til sikring i norske kroner (for skatte- og utbyttebetalinger) på 8,5 milliarder kroner og urealiserte kursgevinster knyttet til langsiktig finansiering, inkludert finansiell leasing på 5,9 milliarder kroner, som skyldtes en svekkelse av amerikanske dollar mot den norske kronen. Disse effektene ble delvis motvirket av et valutatap på 6,4 milliarder kroner knyttet til interne lån grunnet en svekkelse av amerikanske dollar mot euro. En motvirkning av omregningseffekt er ført direkte mot egenkapitalen.

Valutakurser	31.12.2007	30.09.2007	31.12.2006	30.09.2006	31.12.2005
NOK/USD	5,41	5,44	6,26	6,50	6,77

Skattekostnaden i fjerde kvartal 2007 var 23,9 milliarder kroner, tilsvarende en skattesats på 79,4 %. Skattekostnaden i fjerde kvartal 2006 var 23,3 milliarder kroner, tilsvarende en skattesats på 60,8 %. Justert for en engangsreduksjon i utsatt skattegjeld på 2,0 milliarder kroner grunnet nye skatteregler for allokering av finansposter til skatteregimet for norsk sokkel og midlertidige forskjeller i konserninterne transaksjoner, var skattesatsen på 66,0 % i fjerde kvartal 2006, sammenlignet med 79,4 % i fjerde kvartal 2007. Skattesatsen økte i fjerde kvartal 2007, sammenlignet med den justerte skattesatsen for fjerde kvartal 2006. Dette skyldes hovedsakelig høyere driftsinntekter fra norsk sokkel som pålegges en høyere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen, i tillegg til negative driftsinntekter utenfor norsk sokkel og negative netto finansposter som begge har en lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Skattekostnaden i 2007 utgjorde 102,2 milliarder kroner, med en tilsvarende skattesats på 69,6 %, sammenlignet med en skattekostnad på 119,4 milliarder kroner i 2006, med en tilsvarende skattesats på 69,7 %. Justert for skattefordelen som er nevnt ovenfor var skattesatsen på 70,9 % i 2006. Skattesatsen i 2007 var lavere enn den justerte skattesatsen i 2006, hovedsakelig grunnet høyere netto finansinntekter og økt effekt av skattereduserende friinntekt på norsk sokkel. Den reduserte skattesatsen i 2007 ble delvis motvirket av relativt lavere inntekter fra felt utenfor norsk sokkel, som har en lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Personskedefrekvensen og frekvensen for alvorlige hendelser viste en bedring i fjerde kvartal 2007 sammenlignet med fjerde kvartal 2006.

12. desember 2007 hadde vi et uønsket oljeutslipp da om lag 4.400 standard kubikkmeter olje ble pumpet ut i sjøen etter et brudd i en lasteslange som kobler bøyelasteskipet til lastesystemet på Statfjord A plattformen.

Det var ingen dødsulykker i fjerde kvartal 2007.

Frekvensen for alvorlige hendelser viste en bedring fra 2,2 i 2006 til 2,1 i 2007. Selv om tendensen er positiv, må selskapet fortsatt ha høy fokus på risikostyring og planlegging av aktiviteter for å oppnå bedre HMS-resultater.

Personskedefrekvensen viste en bedring fra 6,0 i 2006 til 5,0 i 2007.

HMS	Fjerde kvartal		Året	
	2007	2006	2007	2006
Personskedefrekvens	4,7	5,1	5,0	6,0
Alvorlig hendelse-frekvens	2,3	2,4	2,1	2,2
Antall utilsiktede oljeutslipp	88	94	387	365
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	4 458	31	4 989	181

Viktige hendelser

- 14. november ble det annonsert et stort gassfunn i Shah Deniz-feltet i Aserbajdsjan som bekrefter ressurspotensialet for fase 2 i utbyggingen av feltet.
- Under oljelasting fra Statfjord A-plattformen i Nordsjøen ble om lag 4.400 standard kubikkmeter råolje sluppet ut i sjøen 12. desember. En intern granskingsgruppe som ble dannet etter oljeutslippet leverte en rapport til Petroleumstilsynet 8. februar.
- 13. desember godkjente styret Leismer demonstrasjonsprosjektet, den første fasen i en langsiktig utbyggingsplan for vår oljesandenhet i Canada, med en forventet kapasitet på 20 mfoe per dag.
- 18. desember annonserte vi at vi skal overta operatørskapet for tungoljefeltene Mariner, Mariner East og Bressay på britisk sokkel fra Chevron fra 14. desember.
- 27. desember annonserte operatøren Total at Pazflor på den angolanske Blokk 17 er klar for utbygging.
- 29. desember undertegnet StatoilHydro en avtale om salg av selskapets tidligere andeler i Spinnaker i den amerikanske delen av Mexicogolfen til Mariner Energy, Inc. for et kontanttilbud på 243 millioner amerikanske dollar.
- Produksjonen fra undervannsseparatoren på Tordis startet i desember 2007. Dette er verdens første undervannsløsning for separasjon og injeksjon av vann og sand fra brønnstrømmen.
- Njord-feltet i Norskehavet startet gassseksport i desember 2007, og gikk dermed inn i en ny fase med produksjon av både naturgass og råolje.
- Kizomba C-utbyggingen i blokk 15 utenfor kysten av Angola startet produksjonen fra Mondo-feltet 1. januar 2008.
- 9. januar 2008 undertegnet vi en avtale om salg av det heleide datterselskapet IS Partner A/S og leverandør av systemløsninger til EDB Business Partner ASA. Den avtalte salgssummen var på 1 192 millioner kroner på netto gjeldsfribasis.
- 18. januar ble Plan for utbygging og drift (PUD) for Yttergryta levert til Olje- og Energidepartementet, bare seks måneder etter at funnet ble gjort. Gassfeltet ligger 33 kilometer øst for Åsgard B i Norskehavet.
- Produksjonen på Kvitebjørn ble startet opp igjen 18. januar, etter at rørledningen fra Kvitebjørn til Kollsnes ble trukket ut av posisjon og påført skader av et skipsanker høsten 2007. Feltet produserer nå for full kapasitet.
- Bedriftsforsamlingen i StatoilHydro valgte Svein Rennemo som ny styreleder 30. januar. Rennemo er i dag direktør for PGS og vil fratre den stillingen 1. april. For å unngå interessekonflikter vil han gå inn i StatoilHydros styre etter den dato. Marit Arnstad vil fortsette å fungere som styreleder til Rennemo trer inn i stillingen.
- StatoilHydro leverte det høyeste budet på 16 lisenser, hvorav 14 var bud sammen med ENI Petroleum, under salget av lisenser i Chukchi Sea 193 i Alaska, som ble annonsert 6. februar. StatoilHydro skal være operatør for alle 16 lisensene.
- 11. februar ble StatoilHydro tilbudt andeler i 12 produksjonslisenser i tildelingen i forhåndsdefinerte områder i 2007 (APA 2007) på norsk sokkel. Selskapet skal være operatør for ni av lisensene.
- Det StatoilHydro-opererte Volve-feltet i Nordsjøen kom i produksjon 12. februar. StatoilHydro har en andel på 59,6 % i feltet.
- StatoilHydro leverte en PUD for Morvin til Olje- og Energidepartementet 15. februar.
- Vi annonserte et funn i M-prospektet i nærheten av Grane-feltet 20. februar.

Kontaktpersoner:

Investor relations

Lars Troen Sørensen, direktør IR, + 47 90 64 91 44 (mobil)

Presse

Ola Morten Aanestad, informasjonsdirektør, + 47 48 08 02 12 (mobil)

Kai Nielsen, informasjonssjef, 0044 7824326893