

# Pressemelding

13. mai 2008

## Solid produksjon, gode resultater

### StatoilHydros kvartalsberetning og regnskap - 1. kvartal 2008

**StatoilHydros resultat for første kvartal 2008 er påvirket av høye olje- og gasspriser. Resultatet for første kvartal 2008 var på 16,0 milliarder kroner, sammenlignet med 9,9 milliarder kroner i første kvartal 2007.**

Resultatoppgangen fra første kvartal 2007 til første kvartal 2008 skyldtes hovedsakelig en økning i realiserte oljepriser på 42% målt i norske kroner. Videre kan resultatoppgangen tilskrives høyere priser på naturgass, lavere nedskrivning av lagerbeholdningen og kursgevinster. Økningen ble delvis motvirket av økte letekostnader.

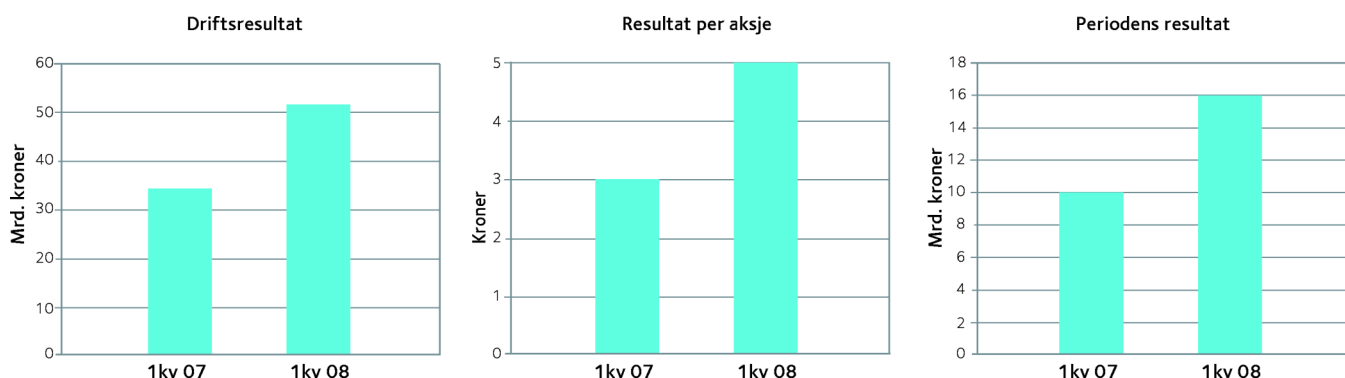
- Vi leverer et godt resultat for første kvartal kjennetegnet ved solid produksjon i et marked med høye olje- og gasspriser, sier StatoilHydros konsernsjef Helge Lund.

- Flere nye felt har siden nyttår blitt tilføyd StatoilHydros produksjonsportefølje, blant annet Volve og Gulltopp på norsk sokkel og dypvannsfeltet Gunashli i Aserbajdsjan.

- Vi fortsetter å bygge langsiktig vekst gjennom et omfattende leteprogram og aktiv forretningsutvikling. Vi har inngått en avtale om å overta Peregrino-prosjektet i Brasil. Dette har styrket vår posisjon i en spennende oppstrømsregion, sier Lund.

- Vår letevirksomhet har gitt oppmuntrende resultater. Så langt i 2008 har vi bekreftet 15 nye funn, 12 på norsk sokkel og tre internasjonalt, sier Lund.

- Jeg er fornøyd med våre ansattes evne til å levere resultater gjennom en krevende periode, sier Lund



**Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital etter skatt (ROACE)** i de siste 12 månedene fram til 31. mars 2008 var 22,5%, sammenlignet med 23,8% i tilsvarende periode i 2007. Nedgangen skyldtes høyere gjennomsnittlig sysselsatt kapital, delvis motvirket av høyere resultat. ROACE er definert som et "non-GAAP" finansielt måletall. I første kvartal 2008 var inntjeningen per aksje 5,01 kroner, mot 3,05 kroner i første kvartal 2007.

**Driftsresultatet** i første kvartal 2008 var på 51,4 milliarder kroner, sammenlignet med 34,5 milliarder kroner i første kvartal 2007. Økningen var hovedsakelig knyttet til høyere olje- og gasspriser, lavere nedskrivning av lagerbeholdning til varekost og salg av eiendeler. Resultatoppgangen ble delvis motvirket av høyere realiserte varekostnader og høyere letekostnader.

IFRS resultatregnskap (i millioner)	Første kvartal			Året
	2008	2007	Endring	2007
Driftsinntekter				
Salgsinntekter	157 696	118 981	33 %	521 665
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	-167	290	-158 %	609
Andre inntekter	1 647	88	1 772 %	523
Sum driftsinntekter	159 176	119 359	33 %	522 797
Driftskostnader				
Varekostnad	77 617	58 443	33 %	260 396
Andre driftskostnader	13 381	13 106	2 %	60 318
Salgs- og administrasjonskostnader	2 965	2 253	32 %	14 174
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	9 547	9 134	5 %	39 372
Letekostnader	4 226	1 963	115 %	11 333
Sum driftskostnader	107 736	84 899	27 %	385 593
Driftsresultat	51 440	34 460	49 %	137 204
Netto finansposter	3 898	1 187	228 %	9 607
Skattekostnad	-39 298	-25 715	53 %	-102 170
Periodens resultat	16 040	9 932	61 %	44 641
Driftsresultat for segmentene (i millioner)	Første kvartal			Året
	2008	2007	Endring	2007
U&P Norge	42 238	31 021	36 %	123 150
Internasjonal U&P	4 251	3 112	37 %	12 161
Naturgass	1 936	695	179 %	1 562
Foredling og Markedsføring	959	1 378	-30 %	3 776
Annet	782	-545	243 %	-2 260
Eliminering av urealisert internfortjeneste på varelager	1 274	-1 201	n/a	-1 185
Driftsresultat	51 440	34 460	49 %	137 204
Finansielle data	Første kvartal			Året
	2008	2007	Endring	2007
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 186 561 366	3 202 092 130		3 195 866 843
Resultat per aksje	5,01	3,05	64 %	13,80
Avkastning på sysselsatt kapital (siste 12 mnd.)	22,5 %	23,8 %		17,7 %
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	26,9	39,0	-31 %	93,9
Investeringer brutto (mrd. kroner)	14,6	16,9	-14 %	75,0
Gjeldsgrad	1,1 %	21,5 %		12,4 %

Operasjonelle data	Første kvartal			Aret
	2008	2007	Endring	2007
Gjennomsnittlig oljepris, inkl. kondensat og NGL (USD per fat)	93,5	56,2	66 %	70,5
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,32	6,23	-15 %	5,86
Gjennomsnittlig oljepris, inkl. kondensat og NGL (NOK per fat)	497	351	42 %	413
Gasspris (NOK/sm3)	2,06	1,77	16 %	1,69
Raffineringsmargin (FCC) (USD per fat)	5,6	5,4	4 %	7,0
Total bokført olje-produksjon, inkl. kondensat og NGL (1 000 fat o.e./dag)	1 099	1 100	-0 %	1 070
Total bokført gass-produksjon (1 000 fat o.e./d)	790	710	11 %	654
Total bokført produksjon (1 000 fat o.e. / dag)	1 889	1 811	4 %	1 724
Total egenproduksjon olje, inkl. kondensat og NGL og gass (1000 fat o.e. / dag)	2 048	1 889	8 %	1 839
Total løfting olje, inkl. kondensat og NGL (1000 fat o.e./dag)	1 046	1 180	-11 %	1 081
Total løfting gass (1 000 fat o.e./d)	790	710	11 %	654
Total løfting (1 000 fat o.e. / dag)	1 836	1 890	-3 %	1 735
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	45,1	30,6	48 %	44,1
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturerings og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	31,6	26,4	20 %	31,2

**Samlet olje- og gassløfting** i første kvartal 2008 var 1 836 tusen foe per dag, sammenlignet med 1 890 tusen foe per dag i første kvartal 2007. Det var et underløft i første kvartal 2008 på 40 tusen foe per dag, sammenlignet med et overløft i første kvartal 2007 på 79 tusen foe per dag.

**Samlet bokført produksjon av olje og gass** i første kvartal 2008 var 1 889 tusen foe per dag, sammenlignet med 1 811 tusen foe per dag i første kvartal 2007. Gjennomsnittlig egenproduksjon var 2 048 tusen foe per dag i første kvartal 2008, sammenlignet med 1 889 tusen foe per dag i første kvartal 2007.

**Leteutgiftene** i første kvartal 2008 var 3,9 milliarder kroner, mot 2,7 milliarder kroner i første kvartal 2007. Økningen var hovedsakelig knyttet til høyere boreaktivitet og økte seismikkutgifter. Leteutgiftene gjenspeiler letevirksomheten i perioden.

**Letekostnadene** i perioden omfatter leteutgifter justert for periodens endring i balanseførte leteutgifter. Letekostnadene økte fra 2,0 milliarder kroner i første kvartal 2007 til 4,2 milliarder kroner i første kvartal 2008. Dette skyldtes hovedsakelig økt letevirksomhet og økte kostnader knyttet til tidligere balanseførte leteutgifter.

Leting (i millioner)	Første kvartal			Aret
	2008	2007	Endring	2007
Periodens leteutgifter (aktivitet)	3 891	2 688	45 %	14 241
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	2 195	355	518 %	1 660
Balanseført andel av periodens aktivitet	-1 860	-1 080	-72 %	-4 569
Letekostnader	4 226	1 963	115 %	11 333

I første kvartal 2008 ble til sammen 21 lete- og avgrensningsbrønner og en leteforlengelse fullført, seks på norsk sokkel og 15 internasjonalt. Leteforlengelsen og syv av lete- og avgrensningsbrønnene var bekreftede funn.

I første kvartal 2007 ble til sammen 19 lete- og avgrensningsbrønner fullført, syv på norsk sokkel og 12 internasjonalt. Ni lete- og avgrensningsbrønner var bekreftede funn i første kvartal 2007.

Boring av 19 lete- og avgrensningsbrønner og to leteforlengelser var i gang ved utgangen av første kvartal 2008. Ni brønner er fullført etter 31. mars 2008, der syv var funn og to var tørre brønner.

**Produksjonskostnadene per foe** var 45,1 kroner for de siste 12 månedene fram til 31. mars 2008, sammenlignet med 30,6 kroner for tilsvarende periode i 2007. Basert på egenproduserte volumer, var produksjonskostnaden per foe henholdsvis 41,9 kroner og 29,3 kroner for de to periodene.

Normalisert til en NOK/USD valutakurs på 6,00, var produksjonskostnaden for de siste 12 månedene fram til 31. mars 2008 45,5 kroner per foe, sammenlignet med 30,3 kroner per foe i tilsvarende periode i 2007. Normalisert produksjonskostnad er definert som et "non-GAAP" finansielt måletall.

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

Justert for restruktureringsskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen bokført i fjerde kvartal 2007 og gassinjeksjonskostnader var produksjonskostnaden per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 31. mars 2008 31,6 kroner. Det sammenlignbare tallet for 2007 er 26,4 kroner.

**Netto finansposter** utgjorde en inntekt på 3,9 milliarder kroner i første kvartal 2008, sammenlignet med en inntekt på 1,2 milliarder kroner i første kvartal 2007.

Økningen skyldtes hovedsakelig valutagevinster knyttet til eksterne lån og risikostyring av likviditet og valuta eksponering. Gevinstene kom som følge av en svekkelse av amerikanske dollar mot norske kroner og beløp seg til 3,7 milliarder kroner.

Valutakurser	31.03.2008	31.12.2007	31.03.2007	31.12.2006
NOK/USD	5,09	5,41	6,10	6,26

Økningen i frekvensen for alvorlige hendelser skyldtes hovedsakelig en økning i antall fallende gjenstander på våre installasjoner og landanlegg og ran på våre bensinstasjoner. Det var ingen dødsulykker i første kvartal 2008.

Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned i første kvartal 2008 sammenlignet med første kvartal 2007. Gjennomsnittlig antall oljeutslipp over en periode på 12 måneder er stabilt.

HMS	2008	Første kvartal 2007	Året 2007
Personskadefrekvens	5,7	5,1	5,0
Alvorlig hendelse-frekvens	2,5	2,1	2,1
Antall utilsiktede oljeutslipp	71	84	387
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	10,07	35,28	4 989,44

## Viktige hendelser i kvartalet:

- **Kizomba C-utbyggingen** i blokk 15 utenfor kysten av Angola startet produksjon fra Mondo-feltet 1. januar.
- 9. januar undertegnet vi en avtale om **salg av det heleide datterselskapet IS Partner A/S**, en tjenesteleverandør av informasjonssystemer, til EDB Business Partner ASA.
- 18. januar, ble **plan for utbygging og drift (PUD) av Yttergryta** overlevert, bare seks måneder etter at funnet ble gjort.
- StatoilHydro var høyeste budgiver på 16 blokker, hvorav 14 var sammen med ENI Petroleum, i **lisensrunde 193 i Chukchi-havet i Alaska** som ble kunngjort 6. februar. StatoilHydro blir operatør på alle 16 blokkene.
- 11. februar ble StatoilHydro **tilbudt andeler i 12 produksjonslisenser under tildelingen av forhåndsdefinerte områder 2007 (TFO 2007)** på norsk sokkel. Selskapet blir operatør for ni av lisensene.
- Det StatoilHydro-opererte **Volve-feltet i Nordsjøen startet produksjonen** 12. februar. StatoilHydro har en andel på 59,6 % i feltet.
- StatoilHydro overleverte **PUD for Morvin-feltet** til Olje- og energidepartementet 15. februar.
- 21. februar undertegnet Gazprom, Total og StatoilHydro en **aksjonæravtale for dannelsen av selskapet Shtokman Development AG** for første fase i utbyggingen av Shtokman-feltet.
- **Den første lasten med gass fra norsk sokkel** ankom de strategisk viktige markedene i USA 21. februar og i Japan 22. mars.
- StatoilHydro og Anadarko undertegnet en avtale hvor **StatoilHydro vil overta de gjenværende 50 % i Peregrino-prosjektet i Brasil**. Avhengig av myndighetsgodkjenning vil dette gi StatoilHydro en eierandel på 100 % og operatøransvar for utbyggingen.
- StatoilHydro var høyeste budgiver på **16 lisenser i lisensrunden for de sentrale områdene i den amerikanske delen av Mexicogolfen (GoM)** som ble kunngjort 19. mars.
- Snøhvit-anlegget var nedstengt fra perioden 19 mars til 12 april og ble nedstengt igjen 8. mai for planlagt vedlikehold.

## Etterfølgende hendelser:

- **Svein Rennemo tiltrådte som styreleder i StatoilHydro** 1. april.
- **Boringen av Gulltopp, den mest komplekse brønnen i StatoilHydros historie, ble fullført på en vellykket måte 8 april.** Brønnen er rekordlange 9 910 meter.
- **Produksjonen fra Gamma Main Statfjord på Oseberg-feltet i Nordsjøen startet** 12. april, bare 18 måneder etter at oljeforekomsten ble påvist.
- Azerbaijan International Operating Company (AIOC) meldte at **oljeproduksjonen fra DWG-komplekset (Deep Water Gunashli) har startet 23 april.**
- StatoilHydros **plan for utbygging og drift (PUD) av Morvin-feltet ble godkjent** fredag 25. april.
- **Oljen strømmer nå fra brønnramme nummer tre på Vigdis Øst-strukturen** i Nordsjøen, og øker dermed oljeproduksjonen fra Vigdis med 16 millioner fat.
- 29. april **stevnet den norske stat StatoilHydro** med krav om kompensasjon knyttet til bygging av nye anlegg ved Kårstø-terminalen i forbindelse med Åsgard-utbyggingen i perioden 1997-2000. StatoilHydro avviser statens krav.

## 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)