

Pressemelding

1. august 2008

Rekordresultat og høy produksjon

StatoilHydros kvartalsberetning og regnskap - 2. kvartal 2008

StatoilHydros resultat for andre kvartal 2008 er påvirket av høy produksjon og høye priser. Resultatet for andre kvartal 2008 var på 18,9 milliarder kroner, sammenlignet med 13,9 milliarder i andre kvartal 2007. Dette er en oppgang på 36%. Resultatet i første halvdel av 2008 var på 35,0 milliarder kroner, sammenlignet med 23,9 milliarder kroner i første halvdel av 2007.

Resultatoppgangen fra andre kvartal 2007 til andre kvartal 2008 skyldes hovedsakelig en økning i realiserte pris for olje, kondensat og NGL (væske) på 44%, målt i norske kroner og en økning i prisene på naturgass på 49% og en økning på 8 prosent i løftede volumer. Økningen ble delvis motvirket av negative netto finansinntekter og høyere skatt.

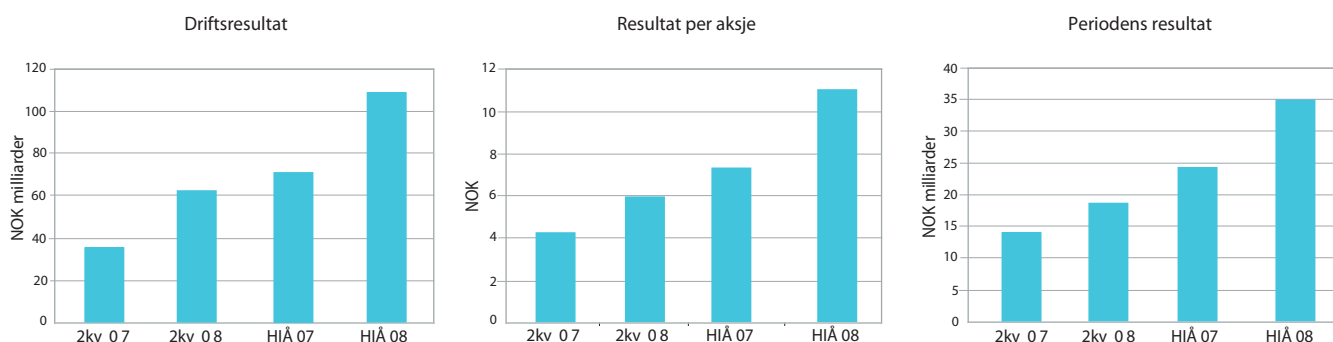
Resultatoppgangen fra første halvdel av 2007 til første halvdel av 2008 var hovedsakelig knyttet til en økning i realiserte væskepriser på 44%, målt i norske kroner, og en økning i prisene på naturgass på 31%. Økningen ble delvis motvirket av økte drifts- og letetekstnader og høyere skatt.

- Resultatet for andre kvartal er hovedsakelig påvirket av høye olje- og gasspriser. Vår rekordhøye inntjening er imidlertid også et resultat av driftsmessig fokus i selskapet, noe som har bidratt til høy produksjon, sier StatoilHydros konsernsjef, Helge Lund.

- Vår egenproduksjon økte med 6% fra andre kvartal i 2007, hovedsakelig som følge av ny kapasitet både på norsk sokkel og interasjonalt og høyere gassalg. En rekke av feltene våre vil gjennomgå planlagte revisjonsstanser i neste kvartal. Samlet sett ligger vi godt an til å oppnå produksjonsmålet vi har satt for 2008, sier Lund.

- Vi er også fornøyd med leterresultatene våre i år. I første halvdel av 2008 har vi gjennomført til sammen 49 letebrønner, hvorav 18 er bekreftede funn. For året som helhet planlegger vi å bore minst 70 brønner, tilføyer Lund.

Resultatoppdatering



StatoilHydros samlede bokførte produksjon av olje og gass i andre kvartal 2008 var på 1,710 millioner foe per dag. Løftede volumer økte med 8% til 1,736 millioner foe. Kombinert med rekordhøye priser på væske og naturgass økte driftsresultatet for andre kvartal 2008 til 62,6 milliarder, en oppgang på 74% fra 36,1 milliarder i andre kvartal 2007.

StatoilHydros samlede bokførte produksjon av olje og gass i første halvdel av 2008 var på 1,799 millioner foe per dag. Solid produksjon og rekordhøye priser førte til et driftsresultat i første halvdel av 2008 på 114,1 milliarder kroner, sammenlignet med 70,5 milliarder kroner i første halvdel av 2007.

I første halvdel av 2008 fikk vi tilgang til 15 nye lisenser gjennom lisensrunder i Mexicogolfen, Alaska og Brasil. Dette kommer i tillegg til overtakelse av de resterende 50% av Peregrino-utbyggingen utenfor Brasil. Overtakelsen forutsetter godkjenning fra myndighetene.

StatoilHydro gjennomførte et omfattende leteprogram i første halvdel av 2008. Tjuesyv av de totalt 49 fullførte letebrønnene per 30. juni ble boret utenfor norsk sokkel. 18 av brønnene er bekreftede funn, hvorav tre ble gjort internasjonalt.

Ytterligere fem brønner er fullført etter 30. juni.

I første halvdel av 2008 leverte vi tre planer for utbygging og drift (PUD) på norsk sokkel; Yttergryta (18. januar), Morvin (15. februar) og Trollfeltprosjektet (27. juni). På norsk sokkel ble fem felt satt i drift; Gulltopp (7. april), Oseberg Gamma Main Statfjord (12. april), Vigdis Øst (15. april), Theta Cook (26. juni) og Oseberg Delta (27. juni). Internasjonalt ble produksjonen startet opp på dypvannsfeltet Gunashli i Aserbajdsjan (22. april).

Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital etter skatt (ROACE) i de siste 12 månedene fram til 30. juni 2008 var 23,2%, sammenlignet med 21,4% i tilsvarende periode i 2007. Oppgangen skyldtes høyere resultat og ble delvis motvirket av høyere gjennomsnittlig sysselsatt kapital. ROACE er definert som et "non-GAAP" finansielt måletall.

I andre kvartal 2008 var inntjeningen per aksje 5,89 kroner, sammenlignet med 4,28 kroner i andre kvartal 2007. I første halvdel av 2008 var inntjeningen per aksje 10,91 kroner, sammenlignet med 7,33 kroner i første halvdel av 2007.

Gjennomgang av resultatelementer

Driftsresultatet i andre kvartal 2008 var på 62,6 milliarder kroner, sammenlignet med 36,1 milliarder kroner i andre kvartal 2007. Oppgangen var hovedsakelig knyttet til en økning i realiserte væskepriser på 44%, en økning i gassprisene på 49%, begge målt i norske kroner og en 8% økning i løftede volumer. Dette ble delvis motvirket av høyere driftskostnader.

Driftsresultatet i første halvdel av 2008 var på 114,1 milliarder kroner, sammenlignet med 70,5 milliarder kroner i første halvdel av 2007. Oppgangen var hovedsakelig knyttet til en økning i væskeprisene på 44%, målt i norske kroner, og en økning i gassprisene på 31%. Dette ble delvis motvirket av høyere drifts- og letetekostnader.

IFRS resultatregnskap (i millioner)	Andre kvartal			Hittil i år			Året 2007
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring	
Driftsinntekter							
Salgsinntekter	170 608	127 392	34 %	328 304	246 373	33 %	521 665
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	446	159	181 %	279	449	-38 %	609
Andre inntekter	581	26	2135 %	2 228	114	1854 %	523
Sum driftsinntekter	171 635	127 577	35 %	330 811	246 936	34 %	522 797
Driftskostnader							
Varekostnad	81 834	66 355	23 %	159 451	124 798	28 %	260 396
Andre driftskostnader	14 671	12 062	22 %	28 052	25 168	11 %	60 318
Salgs- og administrasjonskostnader	2 339	2 265	3 %	5 304	4 518	17 %	14 174
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	8 233	8 984	-8 %	17 780	18 118	-2 %	39 372
Letetekostnader	1 945	1 840	6 %	6 171	3 803	62 %	11 333
Sum driftskostnader	109 022	91 506	19 %	216 758	176 405	23 %	385 593
Driftsresultat	62 613	36 071	74 %	114 053	70 531	62 %	137 204
Netto finansposter	-472	2 587	-118 %	3 426	3 774	-9 %	9 607
Skattekostnad	-43 225	-24 720	75 %	-82 523	-50 435	64 %	-102 170
Periodens resultat	18 916	13 938	36 %	34 956	23 870	46 %	44 641

Driftsresultat for segmentene (i millioner)	Andre kvartal			Hittil i år			Året 2007
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring	
U&P Norge	53 786	27 771	94 %	96 024	58 792	63 %	123 150
Internasjonal U&P	9 573	3 690	159 %	13 824	6 802	103 %	12 161
Naturgass	-567	1 446	-139 %	1 439	2 107	-32 %	1 493
Foredling og Markedsføring	1 217	2 874	-58 %	2 106	4 286	-51 %	3 845
Annet	-64	-150	57 %	718	-695	203 %	-2 260
Eliminering av urealisert internfortjeneste på varelager	-1 332	440	n/a	-58	-761	92 %	-1 185
Driftsresultat	62 613	36 071	74 %	114 053	70 531	62 %	137 204

Finansielle data	Andre kvartal			Hittil i år			Året 2007
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring	
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 186 220 758	3 202 321 120		3 186 391 062	3 202 207 259		3 195 866 843
Resultat per aksje	5,89	4,28	38 %	10,91	7,33	49 %	13,80
Avkastning på sysselsatt kapital (siste 12 mnd.)	23,2 %	21,4 %		23,2 %	21,4 %		17,7 %
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	25,5	10,1	152 %	52	49	7 %	93,9
Investeringer brutto (mrd. kroner)	15,8	26,8	-41 %	30,7	43,7	-30 %	75,0
Gjeldsgrad	2,3 %	27,4 %		2,3 %	27,4 %		12,4 %

Operasjonelle data	Andre kvartal			Hittil i år			Året 2007
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring	
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	115,0	67,5	70 %	104,3	61,4	70 %	70,5
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,08	6,01	-15 %	5,20	6,13	-15 %	5,86
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	585	406	44 %	542	376	44 %	413
Gasspris (NOK/sm3)	2,23	1,50	49 %	2,12	1,61	31 %	1,66
Raffineringsmargin (FCC) (USD per fat)	10,0	10,5	-5 %	8,1	8,1	0 %	7,5
Total bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	1 039	1 060	-2 %	1 069	1 080	-1 %	1 070
Total bokført gass-produksjon (1 000 fat o.e./d)	671	611	10 %	730	661	11 %	654
Total bokført produksjon (1 000 fat o.e. / dag)	1 710	1 671	2 %	1 799	1 741	3 %	1 724
Total egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 898	1 786	6 %	1 973	1 837	7 %	1 839
Total løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	1 065	994	7 %	1 056	1 086	-3 %	1 081
Total løfting gass (1 000 fat o.e./d)	671	611	10 %	730	661	11 %	654
Total løfting (1 000 fat o.e. / dag)	1 736	1 605	8 %	1 786	1 747	2 %	1 735
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	46,1	31,4	47 %	46,1	31,4	47 %	44,1
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturings og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	32,1	27,3	18 %	32,1	27,3	18 %	31,2

Samlet væske- og gassløfting i andre kvartal 2008 var 1,736 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,605 millioner foe per dag i andre kvartal 2007, en økning på 8%. Det var et overløft i andre kvartal 2008 på 42 tusen foe per dag, sammenlignet med et underløft i andre kvartal 2007 på 66 tusen foe per dag.

Samlet væske- og gassløfting i første halvdel av 2008 var 1,786 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,747 millioner foe per dag i første halvdel av 2007, en økning på 2%. Det var et overløft i første halvdel av 2008 på 3 tusen foe per dag, sammenlignet med et overløft i første halvdel av 2007 på 6 tusen foe per dag.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass i andre kvartal 2008 var 1,710 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,671 millioner foe per dag i andre kvartal 2007. Gjennomsnittlig egenproduksjon økte med 6% til 1,898 millioner foe per dag i andre kvartal 2008, sammenlignet med 1,786 millioner foe per dag i andre kvartal av 2007.

Samlet bokført produksjon av væske og gass i første halvdel av 2008 var 1,799 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,741 millioner foe per dag i første halvdel av 2007. Gjennomsnittlig egenproduksjon økte med 7% til 1,973 millioner foe per dag i første halvdel av 2008, sammenlignet med 1,837 millioner foe per dag i første halvdel av 2007. Produksjonsøkningen mellom kvartalene, samt hittil i år, skyldes at nye felt har kommet i drift og høyere gassalg. Dette ble delvis motvirket av avtagende produksjon på modne felt.

Leteutgiftene i andre kvartal 2008 var 3,7 milliarder kroner sammenlignet med 3,0 milliarder kroner i andre kvartal 2007. Leteutgiftene var 7,6 milliarder kroner i første halvdel av 2008, sammenlignet med 5,7 milliarder kroner i første halvdel av 2007. Økningen i begge perioder var hovedsakelig knyttet til høyere borevirksomhet, økte borekostnader og økte seismikkutgifter. Leteutgiftene gjenspeiler periodens leteaktiviteter.

Letekostnadene i perioden består av leteutgifter justert for periodens endring i balanseførte leteutgifter. Letekostnadene økte fra 1,8 milliarder kroner i andre kvartal 2007 til 1,9 milliarder kroner i andre kvartal 2008. Dette skyldtes hovedsakelig økt letevirksomhet, økte kostnader knyttet til tidligere balanseførte leteutgifter og lavere balanseførte leteutgifter. Dette ble delvis motvirket av reversering av nedskrivninger.

Letekostnadene økte fra 3,8 milliarder kroner i første halvdel av 2007 til 6,2 milliarder kroner i første halvdel av 2008, hovedsakelig som følge av økt letevirksomhet og økte kostnader, blant annet nedskrivninger, knyttet til tidligere balanseførte leteutgifter. Dette ble delvis motvirket av reversering av nedskrivninger og høyere balanseførte leteutgifter.

Leting (i millioner)	Andre kvartal			Hittil i år			Året 2007
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring	
Periodens leteutgifter (aktivitet)	3 725	3 009	24 %	7 616	5 697	34 %	14 241
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	426	196	117 %	2 621	520	404 %	1 653
Balanseført andel av periodens aktivitet	-1 070	-1 365	22 %	-2 930	-2 414	-21 %	-4 562
Reversering nedskrivninger	-1 136	0	na	-1 136	0	na	1
Letekostnader	1 945	1 840	6 %	6 171	3 803	62 %	11 333

I andre kvartal 2008 ble til sammen 24 lete- og avgrensingsbrønner og tre leteforlengelser fullført, 15 på norsk sokkel og 12 internasjonalt. 10 lete- og avgrensingsbrønner og en leteforlengelse er bekreftede funn. I andre kvartal av 2007 ble til sammen 16 lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser fullført, syv på norsk sokkel og 11 internasjonalt. Ni lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser er bekreftede funn.

I første halvdel av 2008 ble til sammen 45 lete- og avgrensingsbrønner og fire leteforlengelser fullført, 22 på norsk sokkel og 27 internasjonalt. 16 lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser er bekreftede funn. I første halvdel av 2007 ble til sammen 35 lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser fullført, 14 på norsk sokkel og 23 internasjonalt. 18 lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser er bekreftede funn.

En rekke ferdigstilte brønner internasjonalt har kontakt med hydrokarboner, men må gjennomgå ytterligere vurderinger før resultatet annonseres.

Boring av 13 lete- og avgrensingsbrønner og en leteforlengelse var i gang ved utgangen av andre kvartal 2008. Fem brønner er fullført etter 30. juni 2008, hvorav en brønn er bekreftet som funn.

Produksjonskostnadene per foe var 46,1 kroner for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2008, sammenlignet med 31,4 kroner for tilsvarende periode i 2007. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per foe henholdsvis 42,4 kroner og 30,0 kroner for de to periodene.

Normalisert til en USDNOK valutakurs på 6,00, var produksjonskostnadene for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2008 46,9 kroner per foe, sammenlignet med 31,2 kroner per foe for tilsvarende periode i 2007. Normaliserte produksjonskostnader er definert som et "non-GAAP" finansielt måletall.

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

Justert for omstillingskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen bokført i fjerde kvartal 2007 og gassinjeksjonskostnader var produksjonskostnadene per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2008 32,1 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i 2007 er 27,3 kroner.

Netto finansposter utgjorde en kostnad på 0,5 milliarder kroner i andre kvartal 2008, sammenlignet med en inntekt på 2,6 milliarder kroner i andre kvartal 2007. Nedgangen på 3,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig reduserte valutagevinster på 2,3 milliarder kroner, sammen med lavere balanseførte renter på 0,6 milliarder kroner og verdijustering (til virkelig verdi) av finansielle derivater på 0,4 milliarder kroner.

Nedgangen i netto valutagevinster på 2,3 milliarder kroner var hovedsakelig knyttet til eksterne lån og risikostyring av likviditet og valutaeksponering som følge av en relativ reduksjon i svekkelsen av amerikanske dollar mot norske kroner i andre kvartal 2008 sammenlignet med andre kvartal 2007. Nedgangen ble delvis motvirket av valutavirkninger på interne lån i amerikanske dollar gitt av et datterselskap som har Euro som funksjonell valuta.

Netto finansposter utgjorde en inntekt på 3,4 milliarder kroner i første halvdel av 2008, sammenlignet med en inntekt på 3,8 milliarder i første halvdel av 2007. Nedgangen på 0,4 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig lavere valutagevinster på 0,6 milliarder kroner.

Nedgangen i netto valutagevinster på 0,6 milliarder kroner var hovedsakelig knyttet til økte valutatap på interne lån i amerikanske dollar gitt av et datterselskap som har Euro som funksjonell valuta. Denne effekten ble delvis motvirket av økte valutagevinster fra risikostyring av likvide midler og valuta.

Valutakurser	30. juni 2008	30. juni 2007	30. desember 2007
USDNOK	5,08	5,90	5,41
EURNOK	8,01	7,97	7,96

Skattekostnaden var på 43,2 milliarder kroner i andre kvartal 2008, tilsvarende en skatteprosent på 69,6%, sammenlignet med 24,7 milliarder kroner i andre kvartal 2007, som tilsvarer en skatteprosent på 63,9%. Den økte skatteprosenten var hovedsakelig knyttet til relativt høyere inntekt fra norsk sokkel, som er gjenstand for høyere beskatning enn gjennomsnittlig skattesats, og reduserte positive effekter av finanspostene.

Skattekostnaden var på 82,5 milliarder kroner i første halvdel av 2008, tilsvarende en skatteprosent på 70,2%, sammenlignet med 50,4 milliarder kroner i første halvdel av 2007, som tilsvarer en skatteprosent på 67,9%. Den økte skatteprosenten var hovedsakelig knyttet til høyere skattesats på inntekt fra visse jurisdiksjoner utenfor norsk sokkel og reduserte positive effekter av finanspostene.

Utsikter for året

På Kapitalmarkedsdagen i januar 2008 anslo vi vår **egenproduksjon** for 2008 til 1,900 millioner foe per dag. Solid produksjon og høyt salg av gass i løpet av første halvår 2008 gjør imidlertid at estimatet er mer robust.

Vedlikehold i løpet av tredje kvartal ventes å påvirke egenproduksjonen med nærmere 100 tusen foe per dag. Gassalget i tredje kvartal er også ventet å bli noe lavere sammenlignet med andre kvartal.

I 2008 er konsernets **organiske investeringer** beregnet til om lag 65 milliarder kroner, som er noe lavere enn tidligere anslått. Dette skyldes i hovedsak en lavere valutakurs på norske kroner i forhold til amerikanske dollar i første halvdel av 2008, og en forutsetning om at kursen blir liggende på samme nivå i resten av 2008. Det forrige estimatet var basert på en USDNOK valutakurs på 6,00.

Produksjonskostnaden per enhet for egenproduksjonen er beregnet til om lag 33-36 kroner per fat i perioden fra 2008 til 2012, når kjøp av drivstoff og gass for injeksjon holdes utenfor.

Det er vår ambisjon å levere en konkurransedyktig **ROACE** sammenliknet med våre viktigste konkurrenter, som er ExxonMobil, Shell, BP, Total, ConocoPhillips, ChevronTexaco, Eni, Repsol YPF, BG, Encana, Devon Energy, Anadarko, Lukoil, Occidental og Petrobras.

Vi forventer å fortsette med den høye **leteaktiviteten** gjennom hele 2008. Vi forventer å fullføre minst 70 lete- og avgrensingsbrønner i 2008. På norsk sokkel ventes det at en betydelig del av boreaktiviteten vil skje i modne områder, i nærheten av eksisterende infrastruktur. Vi har også planer om å bore flere brønner i umodne områder i Norskehavet og Barentshavet. Internasjonalt vil vi også fortsette med høy leteaktivitet kombinert med målrettet forretningsutvikling i samsvar med vår strategi om å utvide vår ressursbase ytterligere. Det er sikret riggkapasitet for boreprogrammet i 2008, og vi tror vi er godt posisjonert for videre leteboring også etter 2008, basert på det nåværende boreprogrammet og

våre riggposisjoner. På grunn av den lave valutakursen USDNOK anslår vi nå at letevirksomheten vil bli noe lavere enn beløpet på 18 milliarder kroner som vi gikk ut med på Kapitalmarkedsdagen.

2008 har så langt vært en av de mest **ustabile periodene i markedet for produkter, flytende gass og råolje**. Det har vært høye priser i første halvår, og vi tror at prisene fortsatt vil være høye og ustabile, i hvert fall på kort sikt.

Prisene på naturgass ventes å øke fra dagens relativt høye nivå gjennom resten av 2008. Dette er basert på en forutsetning om fortsatt høye priser på raffinerte oljeprodukter, i tillegg til økt sesongrelatert etterspørsel etter hvert som vi nærmer oss neste vinter. Markedet for naturgass påvirkes også av utviklingen i kraftmarkedet, der gass konkurrerer med kull, som også reflekterer kostnadene for CO₂-utslipp. Det er en ganske stram situasjon på tilbudssiden, ettersom en rekke nye leveringsordninger er forsinket. I tiden framover vil verdien på naturgass i økende grad fastsettes i kraftmarkedet i konkurranse med kull, fornybar energi og kjernekraft. Klimapolitikk og reguleringer vil utgjøre en viktig del av dette bildet.

Ovennevnte informasjon om framtidige forhold er basert på nåværende oppfatninger om framtidige hendelser, og er i sin natur gjenstand for betydelig risiko og usikkerhet, ettersom de gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Den samlede personskadefrekvensen var 5,7 både i andre kvartal 2008 og i andre kvartal 2007. Frekvensen for alvorlige hendelser gikk ned fra 2,6 i andre kvartal 2007 til 2,2 i andre kvartal 2008. Reduksjonen i antall alvorlige hendelser skyldes hovedsakelig en nedgang i tilfeller av fallende objekter fra 33 i andre kvartal 2007 til 24 i andre kvartal 2008. Det har vært en dødsulykke i andre kvartal 2008, da en ansatt druknet i forbindelse med deltakelse på en lagsamling.

Den samlede personskadefrekvensen økte fra 5,4 i første halvår 2007 til 5,6 i første halvår 2008. Frekvensen for alvorlige hendelser har vært uendret fra første halvår 2007 til første halvår 2008, med en verdi på 2,3. Det har vært en dødsulykke i første halvår 2008.

Utsiktete oljeutslipp i andre kvartal 2008 gikk ned sammenliknet med andre kvartal 2007. Utsiktete oljeutslipp i første halvår 2008 gikk også ned sammenliknet med første halvår 2007. Gjennomsnittlig antall oljeutslipp over en periode på 12 måneder er stabilt.

HMS	Andre kvartal		Hittil i år		Året 2007
	2008	2007	2008	2007	
Personskadefrekvens	5,7	5,7	5,6	5,4	5,0
Alvorlig hendelse-frekvens	2,2	2,6	2,3	2,3	2,1
Antall utsiktete oljeutslipp	98	115	175	199	387
Volum fra utsiktete oljeutslipp (Sm3)	211	16	226	51	4 989

Viktige hendelser i kvartalet

- **Produksjonen fra Gamma Main Statfjord på Oseberg-feltet i Nordsjøen startet** 12. april, bare halvannet år etter at oljeforekomsten ble påvist.
- Produksjonen fra **Vigdis Øst** startet 15. april. En ny brønnramme er i drift, og oljen strømmer nå fra brønnramme nummer tre på strukturen Vigdis Øst i Nordsjøen.
- Azerbaijan International Operating Company (AIOC) kunngjorde 23. april at **oljeproduksjonen er startet fra plattformkomplekset DWG (Deep Water Gunashli)**.
- StatoilHydros plan for utbygging og drift (**PUD**) for **Morvin-feltet ble godkjent** 25. april.
- **Partnerne i blokk 15/06 opplyste 5. mai at det første oljefunnet er gjort** på denne dypvannsblokken utenfor Angola. StatoilHydro har en eierandel på 5% i blokken.
- **Vi har funnet hydrokarboner i to letebrønner i Oseberg-området** i den norske offshoresektoren i Nordsjøen.
- Planen for utbygging og drift for **Yttergryta**-prospektet ble godkjent av myndighetene 23. mai, under ett år etter at det ble påvist hydrokarboner under leteboring.
- **Statfjord A-plattformen startet opp igjen produksjonen 28. mai** etter fire dagers driftsstans grunnet en oljelekkasje 24. mai.
- I mars kjøpte vi de gjenværende 50% av Peregrino-feltet i Brasil, og fikk operatørskapet med på kjøpet. 2. juni **overtok vi prosjektansvaret for Peregrino** fra Andarko.
- **Produksjonen på Brage og Veslefrikk og på Oseberg feltsenter, Oseberg Sør, Oseberg Øst og Tune startet opp igjen** etter et mindre branntiløp i et tavlerom på Feltsenteret søndag 15. juni.
- Produksjonen på **Theta Cook startet** 26. juni. Denne letebrønnen ble ferdigstilt 15. mai og satt direkte i produksjon. Theta Cook er en langtrekkende brønn som er boret fra Oseberg C.
- Produksjonen på **Oseberg Delta** ble satt i drift 27. juni. Den første brønnen er i produksjon, mens den andre har forventet oppstart i fjerde kvartal 2008.
- StatoilHydros plan for utbygging og drift av **Troll-feltprosjekter** ble overlevert til myndighetene 27. juni.
- 30. juni kunngjorde Olje- og energidepartementet utlysning av **20. konsesjonsrunde på norsk sokkel**. Den omfatter 79 blokker, eller deler av blokker, i umodne deler av Norskehavet og Barentshavet.
- Vi har besluttet å bygge **verdens første fullskala flytende vindmølle** og teste den over en toårsperiode utenfor Karmøy.

Viktige etterfølgende hendelser:

- Den 4. juli fikk vi bekreftet et **gassfunn i Ververis-prospektet i Barentshavet**, mens en letebrønn i Stetind-prospektet i Norskehavet viste seg å være tørr.
- Verdens største landbaserte **gjenvinningsanlegg for oljedamp**, som fanger og gjenvinner oljedamp under oljelasting til tankskip, er satt i drift ved StatoilHydros råoljeterminal på Mongstad. Anlegget vil redusere utslipp som danner skadelig bakkenært ozon.
- Etter en omfattende service på 150 000 arbeidstimer **startet produksjonen fra Snøhvit-feltet i Barentshavet opp igjen 10. juli**.
- **En avtale som ble undertegnet av Sogn og Fjordane fylkeskommune og StatoilHydro 15. juli** vil sikre at utbyggingen av Gjøa-feltet i Nordsjøen kan skje med en tilfredsstillende løsning på spørsmålet om kraftforsyning.
- EFTAs overvåkingsorgan ESA **godkjente en statsstøtte på 80% til pilotprosjektet for CO2-rensing** ved terminalen på Mongstad 16. juli.

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)