

Pressemelding

4. november 2009

FORTSATT STERKE LEVERANSER

Statoils kvartalsberetning og regnskap for 3. kvartal 2009

Statoils driftsresultat for tredje kvartal 2009 var på 28,3 milliarder kroner, sammenlignet med 47,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2008. Kvartalsresultatet var hovedsakelig påvirket av et fall i oljeprisene på 31 % og en nedgang i gjennomsnittsprisene på naturgass på 32 %.

Justert driftsresultat i tredje kvartal 2009 var på 31,2 milliarder kroner.

Resultatet i tredje kvartal 2009 var på 6,6 milliarder kroner, hovedsakelig påvirket av lavere råolje- og gasspriser, noe som bare delvis ble motvirket av netto finansinntekter.

Justert driftsresultat etter skatt var 9,3 milliarder kroner i tredje kvartal 2009. Justert driftsresultat etter skatt ekskluderer skattevirkningene av netto finansposter og representerer en effektiv skatteprosent på 70 % i tredje kvartal 2009.

- Statoil leverer solide økonomiske og driftsmessige resultater og opprettholder et høyt aktivitetsnivå både i Norge og internasjonalt. Vi har økt egenproduksjonen vår til 1,87 millioner fat oljeekvivalenter per dag, en økning på 8 % fra tredje kvartal 2008. Virksomheten vår utenfor Norge bidro med mer enn 500.000 fat oljeekvivalenter per dag, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

- Siden andre kvartal har flere nye olje- og gassfelt som Tyrihans i Norskehavet, Tune Sør i Nordsjøen og Thunder Hawk i Mexicogolfen kommet i drift og leteprogrammet vårt fortsetter å gi gode resultater.

- Selv om vi ser tegn til bedring i den globale økonomien, er det ikke bekreftet at bedriftenes investeringer, sysselsetting og privat forbruk er tilbake på samme bærekraftige nivå. Det er fortsatt behov for forsiktighet. Statoil opprettholder kostnadsfokus og har fremdeles fleksibilitet til å justere aktivitetsnivået til svingningene i den økonomiske situasjonen, sier Lund.

	Tredje kvartal			Hittil i år		
	2009	2008	Endring	2009	2008	Endring
Driftsresultat (miliarder kroner)	28,3	47,0	-40%	88,1	161,1	-45%
Justert driftsresultat (milliarder kroner)	31,2	52,4	-41%	96,4	160,3	-40%
Periodens resultat (milliarder kroner)	6,6	6,3	6 %	10,6	41,2	-74%
Resultat per aksje (basert på periodens resultat)	2,33	2,04	14 %	3,50	12,95	-73%
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	400	578	-31%	347	554	-37%
Gasspris (NOK/sm3)	1,61	2,37	-32%	2,02	2,19	-8%
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 874	1 733	8 %	1 930	1 892	2 %

Viktige hendelser i kvartalet:

- Egenproduksjonen steg med 8 % fra tredje kvartal 2008 til 1,874 millioner fat oljeekvivalenter per dag. Egenproduksjonen for de første ni månedene av året var 1,930 millioner fat oljeekvivalenter per dag.
- Bokført produksjon økte med 10 % fra tredje kvartal i fjor til 1,712 millioner fat oljeekvivalenter per dag.
- Gjennomsnittlige væskepriser målt i norske kroner falt med 31 %, gassprisene falt med 32 % og raffinerimarginene hadde en nedgang på 59 % fra tredje kvartal i fjor.
- Vellykkede vedlikeholdsnedstenginger på norsk sokkel.
- Nye felt satt i drift: Tyrihans og Tune på norsk sokkel og Thunder Hawk i amerikansk del av Mexicogolfen.
- Vellykket transaksjon i lånemarkedet der det ble utstedt obligasjonslån på 900 millioner dollar til 2,90 % rente med forfall i oktober 2014.
- Guiding på egenproduksjon, kapitalutgifter og letevirksomhet i 2009 er uendret.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Tredje kvartal

Statoils samlede bokførte **produksjon** av væske og gass i tredje kvartal 2009 var 1,712 millioner fat oljeequivalenter (foe) per dag, sammenlignet med 1,550 millioner foe per dag i tredje kvartal 2008. Samlet [9] egenproduksjon var 1,874 millioner foe per dag i tredje kvartal 2009, sammenlignet med 1,733 millioner foe per dag i tredje kvartal 2008.

Økningen i samlet gjennomsnittlig egenproduksjon på 8 % var hovedsakelig knyttet til oppstart av nye felt og økt produksjon fra eksisterende felt, noe som bare delvis ble motvirket av avtagende produksjon fra modne felt, vedlikeholdsaktiviteter og ulike driftsmessige forhold.

Bokført produksjon økte med 10 % av samme grunner som nevnt ovenfor, i tillegg til at produksjonsdelingsavtaler (PSA) hadde en lavere negativ effekt. Gjennomsnittlig PSA-effekt var 163 tusen foe per dag i tredje kvartal 2009, mot 184 tusen foe per dag i tredje kvartal 2008.

Operasjonelle data	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2008
	2009	2008	Endring	2009	2008	Endring	
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	65,5	107,6	-39 %	53,5	105,3	-49 %	91,0
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	6,11	5,37	14 %	6,5	5,3	23 %	5,6
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	400	578	-31 %	347	554	-37 %	513
Gasspris (NOK/sm ³)	1,61	2,37	-32 %	2,02	2,19	-8 %	2,40
Raffineringsmargin (FCC) (USD per fat)	3,8	9,2	-59 %	4,7	8,5	-45 %	8,2
Sum bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	1 060	989	7 %	1 065	1 042	2 %	1 055
Sum bokført gassproduksjon (1 000 fat o.e./d)	651	561	16 %	726	674	8 %	696
Sum bokført produksjon (1 000 fat o.e. / dag)	1 712	1 550	10 %	1 791	1 716	4 %	1 751
Sum egenproduksjon av gass (mboe per dag)	665	582	14 %	744	702	6 %	725
Sum egenproduksjon av væsker (mboe per dag)	1 209	1 151	5 %	1 187	1 190	0 %	1 200
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 874	1 733	8 %	1 930	1 892	2 %	1 925
Sum løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	1 006	943	7 %	1 035	1 018	2 %	1 019
Sum løfting gass (1 000 fat o.e./d)	650	561	16 %	726	674	8 %	696
Sum løfting (1 000 fat o.e. / dag)	1 656	1 504	10 %	1 760	1 691	4 %	1 714
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	37,7	47,4	-20 %	37,7	47,4	-20 %	38,1
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturings- og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	35,3	33,2	6 %	35,3	33,2	6 %	33,3

Samlet **løfting** av væske og gass var 1,656 millioner foe per dag i tredje kvartal 2009, en økning på 10 % fra 1,504 millioner foe per dag i tredje kvartal 2008. Økningen i løfting skyldes økning i bokført produksjon. I tredje kvartal 2009 var det et underløft på 42 tusen foe per dag [5], sammenlignet med et underløft på 29 tusen foe per dag i tredje kvartal 2008.

Raffineringsmarginen (FCC) var 3,8 USD per fat i tredje kvartal 2009, noe som representerer en nedgang på 59 % sammenlignet med samme periode i fjor.

Produksjonskostnaden per foe bokført produksjon var 37,7 kroner for de siste 12 månedene fram til 30. september 2009, sammenlignet med 47,4 kroner for tilsvarende periode i 2008. [8] Basert på egenproduserte [9] volumer, var produksjonskostnaden per foe for de to periodene henholdsvis 34,9 og 43,2 kroner. Produksjonskostnaden per foe viser en nedgang, hovedsakelig som følge av omstillingskostnader knyttet til fusjonen mellom Statoil ASA og Hydro Petroleum i 2007 og en delvis reversering av omstillingskostnadene i fjerde kvartal 2008.

Justert for omstillingskostnadene og andre kostnader knyttet til fusjonen bokført i fjerde kvartal 2007 og delvis reversert i fjerde kvartal 2008, samt gassinjeksjonskostnader, var produksjonskostnaden per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 30. september 2009 på 35,3 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i 2008 var 33,2 kroner. Økningen skyldes delvis valutaeffektene av en styrket amerikansk dollar mot norske kroner i de siste 12 månedene sammenlignet med tilsvarende periode i 2008, og delvis relativt høyere kostnader per fat når nye felt kommer i drift.

I tredje kvartal 2009 ble til sammen ni **letebrønner** fullført før 30. september 2009, fem på norsk sokkel og fire internasjonalt. Det ble bekreftet funn i fem brønner i perioden, hvorav ett ble gjort utenfor norsk sokkel.

I tredje kvartal 2009 startet Statoil opp produksjonen fra **Tyrihans** (juli) og **Tune Sør** (juli) på norsk sokkel, og mottok de første olje- og gassreservene fra det Murphy Oil-opererte **Thunder Hawk**-feltet (juli) i amerikansk del av Mexicogolfen.

Første ni måneder

Samlet bokført **produksjon** av væske og gass i de første ni månedene av 2009 var 1,791 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,716 millioner foe per dag i tilsvarende periode i 2008. Samlet egenproduksjon var 1,930 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2009, sammenlignet med 1,892 millioner foe per dag i tilsvarende periode i 2008.

Økningen i samlet egenproduksjon på 2 % i de første ni månedene av 2009 sammenlignet med tilsvarende periode i 2008 skyldtes hovedsakelig at nye felt har kommet i drift og at produksjonen på eksisterende felt har økt. Dette ble delvis motvirket av avtagende produksjon fra modne felt, ulike driftsmessige forhold og vedlikeholdsaktiviteter.

Bokført produksjon steg med 4 % av samme grunner som nevnt ovenfor, samt at den negative effekten av produksjonsdelingsavtalene (PSA-effekten) var lavere. Gjennomsnittlig PSA-effekt var 139 tusen foe per dag i de første ni månedene av 2009, sammenlignet med 177 tusen foe per dag i tilsvarende periode i 2008.

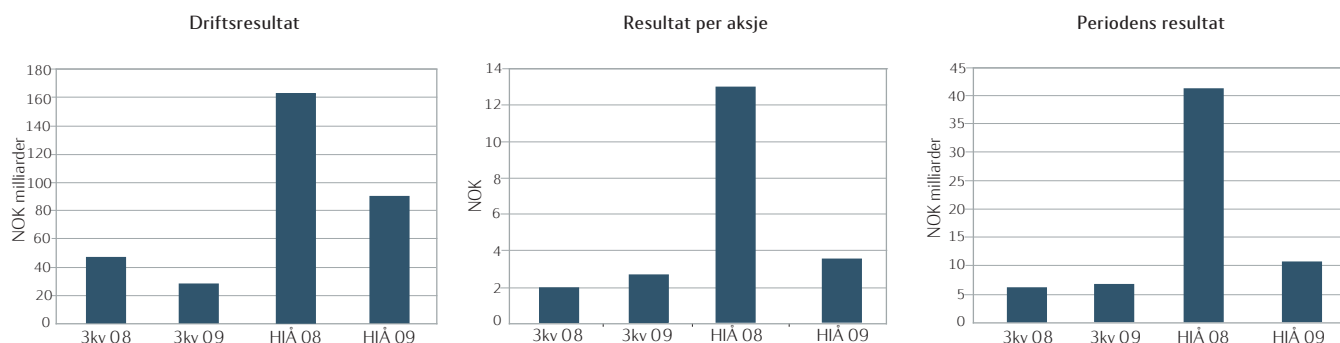
Samlet **løfting** av væske og gass i de første ni månedene av 2009 var 1,760 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,691 millioner foe per dag i tilsvarende periode i 2008. Økningen i løfting på 4 % skyldes økt bokført produksjon. Det var et underløft i de første ni månedene av 2009 på 16 tusen foe per dag, sammenlignet med et underløft på ni tusen foe per dag i tilsvarende periode av 2008.

Raffineringsmarginen (FCC) var 4,7 USD per fat i de ni første månedene av 2009, noe som representerer en nedgang på 45 % sammenlignet med samme periode i fjor.

I de første ni månedene av 2009 har Statoil fullført 53 **letebrønner**, 32 på norsk sokkel og 21 internasjonalt. Det ble bekreftet funn i 32 brønner i perioden, 27 på norsk sokkel og fem internasjonalt.

I de første ni månedene av 2009 har Statoil **startet opp produksjon** fra Yttergryta (januar), Alve (mars), Tyrihans (juli) og Tune Sør (juli) på norsk sokkel og mottatt første olje og gass fra Tahiti (mai) og Thunder Hawk (juli) i den amerikanske delen av Mexicogolfen.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE



Tredje kvartal

Driftsresultatet i tredje kvartal 2009 var 28,3 milliarder kroner, sammenlignet med 47,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2008. Nedgangen skyldes hovedsakelig lavere væske- og gasspriser, og til en viss grad økte avskrivning- og nedskrivningskostnader.

Driftsresultatet omfatter visse poster som ledelsen anser for ikke å være representative for Statoils underliggende drift. Ved å justere for disse forholdene har ledelsen kommet fram til justert driftsresultat. **Justert driftsresultat** er et "non-GAAP" begrep som supplerer måletall fra Statoils IFRS-regnskap og som ledelsen mener gir en bedre indikasjon på Statoils underliggende prestasjoner i perioden og som gjør det lettere å vurdere driftsmessige utviklingstendenser mellom periodene.

I tredje kvartal 2009 hadde endringer i nedskrivninger (5,3 milliarder kroner), underløft (0,9 milliarder kroner) og lagervirkninger (0,2 milliarder kroner) en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens høyere virkelig verdi på derivater (3,0 milliarder kroner) og andre avsetninger (0,1 milliarder kroner) hadde en positiv effekt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,4 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 31,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2009.

I tredje kvartal 2008 hadde endringer i nedskrivninger (3,1 milliarder kroner), andre avsetninger (1,7 milliarder kroner), underløft (1,2 milliarder kroner) og lagervirkninger (0,9 milliarder kroner) en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens derivater (0,6 milliarder kroner) hadde en positiv effekt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,9 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 52,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2008.

Nedgangen i justert driftsresultat på 41 % fra tredje kvartal 2008 til tredje kvartal 2009 skyldtes hovedsakelig lavere væske- og gasspriser, noe som delvis ble motvirket av økt salg av væske og gass. Justerte av- og nedskrivninger økte med 2,8 milliarder kroner hovedsakelig som følge av høyere produksjonsvolumer, mens justerte letetekostnader gikk ned med 1,0 milliarder kroner. Også justerte driftskostnader og justerte salgs- og administrasjonskostnader gikk ned med henholdsvis 0,8 milliarder kroner og 0,1 milliarder kroner.

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2 008
	2009	2008	Endring	2009	2008	Endring	
Driftsinntekter							
Salgsinntekter	122,4	173,8	-30 %	339,7	502,1	-32 %	652,0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	0,6	0,4	64 %	1,2	0,6	88 %	1,3
Andre inntekter	0,0	0,3	-96 %	0,1	2,5	-94 %	2,8
Sum driftsinntekter	123,1	174,5	-29 %	341,1	505,3	-33 %	656,0
Driftskostnader							
Varekostnad	59,6	93,9	-37 %	150,4	253,4	-41 %	329,2
Andre driftskostnader	13,3	15,1	-12 %	41,2	43,2	-5 %	59,3
Salgs- og administrasjonskostnader	2,3	2,4	-2 %	8,1	7,7	6 %	11,0
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	17,6	11,4	54 %	41,6	29,2	42 %	43,0
Letekostnader	2,1	4,6	-55 %	11,8	10,8	9 %	14,7
Sum driftskostnader	-94,8	-127,5	26 %	-253,0	-344,2	27 %	-457,2
Driftsresultat	28,3	47,0	-40 %	88,1	161,1	-45 %	198,8
Netto finansposter	3,2	-9,7	133 %	-5,5	-6,3	13 %	-18,4
Skattekostnad	-24,9	-31,0	-20 %	-72,0	-113,5	-37 %	-137,2
Periodens resultat	6,6	6,3	6 %	10,6	41,2	-74 %	43,3

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2 008
	2009	2008	Endring	2009	2008	Endring	
Sum drifsinntekter - justert	121,2	174,9	-31 %	341,6	500,5	-32 %	653,1
Varekostnader - justert	59,4	93,0	-36 %	151,9	254,2	-40 %	326,3
Andre driftskostnader - justert	13,6	14,4	-6 %	43,0	42,2	2 %	59,7
Salgs- og administrasjonskostnader - justert	2,4	2,4	2 %	8,0	7,5	7 %	10,5
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	12,6	9,5	32 %	34,7	28,0	24 %	40,5
Letekostnader - justert	2,1	3,1	-34 %	7,7	8,4	-9 %	12,2
Justert driftsresultat	31,2	52,4	-41 %	96,4	160,3	-40 %	203,9

Finansielle data	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2008
	2009	2008	Endring	2009	2008	Endring	
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 183 568 449	3 185 821 248		3 184 196 695	3 186 199 738		3 185 220 293
Resultat per aksje							
(basert på periodens resultat)	2,33	2,04	14 %	3,50	12,95	(73 %)	13,58
Minoritetsaksjonærer	0,8	0,2	238 %	0,5	0,0	2616 %	0,0
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	22,5	30,8	-27 %	61,2	83,2	-26 %	102,5
Investeringer brutto (mrd. kroner)	25,0	17,1	46 %	64,2	47,8	34 %	95,4
Gjeldsgrad	27,1 %	-0,3 %		27,1 %	-0,3 %		17,5 %

Netto finansposter utgjorde en gevinst på 3,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2009, sammenlignet med et tap på 9,7 milliarder kroner i tredje kvartal 2008. Gevinsten på 3,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2009 skyldtes hovedsakelig en økning i virkelig verdi av renteswapper på 1,8 milliarder kroner og en netto valutagevinst på 2,0 milliarder kroner.

Økningen i virkelig verdi av renteswapper skyldtes en nedgang i rentesatsen på amerikanske dollar på den betalbare delen av swappene i de tre siste månedene fram til 30. september 2009. Netto valutagevinst omfatter en økning i virkelig verdi av renteswapper knyttet til styring av likviditet og valutarisiko grunnet en svekkelse på 9 % av amerikanske dollar mot norske kroner i tredje kvartal 2009.

Justert for disse faktorene og valutaeffektene på finansinntektene, ville netto finansposter beløpe seg til nesten null for perioden.

Netto finansposter i tredje kvartal 2009 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valutaomregning	Rente- kostnader	Netto finans- inntekter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finans- inntekter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	0,6	2,0	0,7	3,2	-4,5	-1,3
Effekt av valutaomregning (inklusive derivater)	0,3	-2,0		-1,7		
Rentederivater			-1,8	-1,8		
Sum justeringer	0,3	-2,0	-1,8	-3,5	4,6	1,1
Netto finansposter eksklusiv valutaomregning og rentederivater	0,9	0,0	-1,1	-0,3	0,1	-0,2

Valutakurser	30. september 2009	31. desember 2008	30. september 2008
USDNOK	5,78	7,00	5,83
EURNOK	8,46	9,87	8,33

Skattekostnaden i regnskapet i tredje kvartal 2009 var 24,9 milliarder kroner, tilsvarende en skatteprosent på 79 %, sammenlignet med 31,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2008, tilsvarende en skatteprosent på 83 %. Nedgangen i skatteprosenten skyldtes hovedsakelig inntektsført utsatt skatt grunnet valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Dette ble delvis motvirket av relativt høyere inntekter fra norsk sokkel og tap på nedskrivninger som har en lavere skatteprosent enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

I tredje kvartal 2009 var resultat før skatt på 31,5 milliarder kroner, mens skattbar inntekt var anslått til å være 10,9 milliarder kroner høyere. Den anslåtte forskjellen på 10,9 milliarder kroner oppsto i selskaper som endret sin funksjonelle valuta med virkning fra 1. januar 2009. Disse selskapene er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

Innføringen av USD som funksjonell valuta i morselskapet fra og med 2009 har ført til reduserte valutaeffekter på netto finansposter. Ettersom betalbar skatt er upåvirket av denne endringen, oversteg skattbar inntekt konsernets regnskapsmessige resultat før skatt med omkring 10,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2009, noe som bidro til en skatteprosent på 79 %. Ledelsen mener at denne skatteprosenten ikke er representativ for den underliggende skatteeksponeringen. Justert driftsresultat etter skatt er et alternativt måletall som gir en indikasjon på Statoils skatteeksponering ut fra underliggende drift i perioden og gjør det derfor lettere å sammenligne ulike perioder.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent i tredje kvartal 2009	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekt etter skatt
Justert driftsresultat	31,2	-21,8	70 %	9,3
Justeringer	2,9	-1,6	54 %	1,3
Driftsresultat	28,3	-20,3	72 %	8,0
Skatt på 10,9 mrd kroner i skattbar finansinntekt		-2,9		-2,9
Netto finansposter	3,2	-1,6	49 %	1,6
Resultat	31,5	-24,9	79 %	6,6

Justert driftsresultat etter skatt i tredje kvartal 2009 var 9,3 milliarder kroner, en nedgang fra 15,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2008. Den justerte skatteprosenten var på henholdsvis 70 % og 71 % for tredje kvartal 2009 og 2008.

Justert driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Tredje kvartal					
	2009			2008		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
U&P Norge	25,3	18,7	6,6	43,7	32,7	11,0
Internasjonal U&P	2,8	1,4	1,4	3,9	1,2	2,7
Naturgass	3,3	1,8	1,5	2,2	2,7	-0,5
Foredling og Markedsføring	0,1	0,0	0,1	2,7	0,7	2,0
Annet	-0,3	0,0	-0,3	-0,1	-0,4	0,3
Konsern	31,2	21,8	9,3	52,4	37,0	15,4

Resultatet var 6,6 milliarder kroner i tredje kvartal 2009, sammenlignet med 6,3 milliarder kroner i tredje kvartal 2008. Oppgangen på 6 % prosent skyldes hovedsakelig høyere netto finansposter og lavere skatteprosent, noe som bare delvis ble motvirket av en nedgang i driftsresultat hovedsakelig som følge av lavere priser.

Avkastningen per aksje basert på periodens resultat var 2,33 kroner per aksje i tredje kvartal 2009, sammenlignet med 2,04 kroner per aksje i tredje kvartal 2008.

Første ni måneder

Driftsresultatet for de første ni månedene av 2009 var 88,1 milliarder kroner, sammenlignet med 161,1 milliarder kroner i tilsvarende periode i 2008. Nedgangen skyldes hovedsakelig lavere olje- og gasspriser og økte avskrivnings- og nedskrivningskostnader, noe som delvis ble motvirket av inntekter fra høyere salgsvolumer.

I de første ni månedene av 2009 hadde endringer i nedskrivninger (11,0 milliarder kroner) og underløft (1,4 milliarder kroner) en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens høyere virkelig verdi på derivater (2,4 milliarder kroner), lagervirkninger (1,5 milliarder kroner), andre avsetninger (1,5 milliarder kroner) og gevinst ved salg av eiendeler (0,5 milliarder kroner) hadde en positiv effekt. Justert for disse elementene og virkningene av konserninterne eliminerings (1,8 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 96,4 milliarder kroner i de første ni månedene av 2009.

I de første ni månedene av 2008 hadde endringer i nedskrivninger (3,5 milliarder kroner), underløft (1,1 milliarder kroner), andre avsetninger (2,0 milliarder kroner) og reversering av avsetninger til omstillingskostnader (0,2 milliarder kroner) en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens høyere verdi på derivater (4,7 milliarder kroner), gevins ved salg av eiendeler (1,2 milliarder kroner) og lagervirkninger (0,8 milliarder kroner) hadde en positiv effekt. Justert for disse elementene og virkningene av konserninterne eliminerings (0,9 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 160,3 milliarder kroner i de ni første månedene av 2008.

Nedgangen i justert driftsresultat på 40 % fra de første ni månedene av 2008 til de første ni månedene av 2009 skyldtes hovedsakelig lavere væske- og gasspriser, noe som bare delvis ble motvirket av høyere inntekter fra salg av væsker og gass. Andre medvirkende forhold er blant annet en økning i justerte avskrivnings- og nedskrivningskostnader på 6,7 milliarder kroner som følge av høyere produksjonsvolumer, en økning i justerte driftsutgifter på 0,8 milliarder kroner og en økning i justerte salgs- og administrasjonskostnader på 0,5 milliarder kroner. Lavere justerte letetekostnader bidro positivt med 0,7 milliarder kroner.

Netto finansposter utgjorde et tap på 5,5 milliarder kroner i de ni første månedene av 2009, sammenlignet med et tap på 6,3 milliarder kroner i de ni første månedene av 2008. Tapet på 5,5 milliarder kroner i de ni første månedene av 2009 skyldtes hovedsakelig et tap i virkelig verdi av renteswapper på 4,2 milliarder kroner, netto valutagevinster på 0,3 milliarder kroner og nedskrivninger på 1,1 milliarder kroner knyttet til en investering i raffinerieselskapet Pernis.

Tap som følge av nedgang i virkelig verdi av renteswapper skyldes en økning i rentesatsen på amerikanske dollar på den betalbare delen av swappene i løpet av de ni siste månedene fram til 30. september 2009. Netto valutagevinst omfatter en økning i virkelig verdi av renteswapper knyttet til styring av likviditet og valutarisiko og skyldes en svekkelse på 17 % av amerikanske dollar mot norske kroner i de ni første månedene av 2009.

Justert for disse faktorene, nedskrivning av investeringen i Pernis og valutaeffekter på finansinntektene, ville netto finansposter beløpe seg til nesten null i perioden.

Netto finansposter hittil i år (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valutaomregning	Rente- kostnader	Netto finans- inntekter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finans- inntekter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	2,9	0,3	-8,7	-5,5	-5,1	-10,6
Effekt av valutaomregning (inklusive derivater)	0,4	-0,3		0,1		
Rentederivater			4,2	4,2		
Nedskrivning av investering i Pernis			1,1	1,1		
Sum justeringer	0,4	-0,3	5,3	5,4	5,3	10,7
Netto finansposter eksklusiv valutaomregning og rentederivater	3,3	0,0	-3,4	-0,1	0,2	0,1

Skattekostnaden i regnskapet var på 72,0 milliarder kroner i de ni første månedene av 2009, tilsvarende en skatteprosent på 87 %, sammenlignet med 113,5 milliarder kroner i de ni første månedene av 2008, tilsvarende en skatteprosent på 73 %. Den økte skatteprosenten skyldtes hovedsakelig valutaeffekter knyttet til endring av funksjonell valuta for visse selskaper. Disse selskapene er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. I de ni første månedene av 2009 er skattbar inntekt høyere enn resultat før skatt, noe som øker skatteprosenten i de ni første månedene. I tillegg ble skatteprosenten økt som følge av relativt høyere inntekt fra norsk sokkel og nedskrivninger som har en lavere skatteprosent enn gjennomsnittlig skattesats.

I de ni første månedene av 2009 var resultat før skatt på 82,6 milliarder kroner, mens skattbar inntekt var anslått til å være 24,6 milliarder kroner høyere enn resultat før skatt. Den anslåtte forskjellen på 24,6 milliarder kroner oppsto i selskaper som endret sin funksjonelle valuta med virkning fra 1. januar 2009. Disse selskapene er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. I de første ni månedene av 2009 var **justert driftsresultat etter skatt** på 28,5 milliarder kroner, en nedgang fra 46,0 milliarder kroner i tilsvarende periode i fjor. Nedgangen skyldes hovedsakelig lavere væskepriser, noe som delvis ble motvirket av høyere inntekter fra salg av naturgass og lavere effektiv skatteprosent på justert driftsresultat. Skatteprosenten på justert driftsresultat var henholdsvis 70 % og 71 % i de første ni månedene av 2009 og 2008.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Hittil i år					
	2009			2008		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
U&P Norge	75,7	55,7	19,9	132,9	99,8	33,1
Internasjonal U&P	5,8	2,5	3,3	15,8	7,8	8,0
Naturgass	12,5	9,1	3,4	7,1	5,3	1,9
Foredling og Markedsføring	3,1	1,4	1,7	4,1	1,3	2,8
Annet	-0,7	-0,8	0,1	0,3	0,1	0,2
Konsern	96,4	67,9	28,5	160,3	114,2	46,0

Resultatet var 10,6 milliarder kroner i de ni første månedene av 2009, sammenlignet med 41,2 milliarder kroner i de ni første månedene av 2008. Nedgangen på 74 % skyldes hovedsakelig lavere driftsresultat grunnet lavere inntekter fra salg av væsker og gass og en høyere skatteprosent, noe som bare delvis ble kompensert av et lavere tap på netto finansposter.

Avkastningen per aksje basert på periodens resultatet var 3,50 kroner i de ni første månedene av 2009, sammenlignet med 12,95 kroner i de ni første månedene av 2008.

I de første ni månedene av 2009 var **kontantstrømmen** negativt påvirket av en reduksjon i prisene på væsker og gass med henholdsvis 37% og 8%, målt i norske kroner. Kontantstrøm fra driften overstiger imidlertid fremdeles kontantstrøm som brukes på investeringer med 5,7 milliarder kroner.

Kontantstrøm fra driften beløp seg til 61,2 milliarder kroner, mens kontantstrøm til investeringsaktivitetene beløp seg til 56,4 milliarder kroner. Kontantstrøm fra driften ble redusert med 22,0 milliarder kroner sammenlignet med samme periode i fjor, hovedsakelig som følge av lavere driftsinntekter. Reduksjonen i driftsinntektene ble bare delvis motvirket av endringer i arbeidskapital og lavere skattebetaling. Kontantstrøm til investeringsaktivitetene økte med 15,2 milliarder kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Økningen skyldtes i hovedsak økte investeringer i varige driftsmidler og reduserte inntekter fra salg av eiendeler.

UTSIKTER FOR ÅRET

Statoils prognoser for **egenproduksjon** er på 1,950 millioner foe per dag i 2009 og 2,200 millioner foe per dag i 2012. [13] Anslaget for 2009 omfatter ikke tilbakevirkende effekter av eventuelle Opec-kvoter. Driftsregularitet, gassalg og kommersielle vurderinger knyttet til gassalgsaktiviteter utgjør de største risikofaktorene for produksjonsanslagene.

Vedlikeholdsaktiviteten forventes ikke å påvirke egenproduksjonen i fjerde kvartal 2009 i vesentlig grad og forventes å være på om lag 30 tusen foe per dag for hele året.

Organiske investeringer for 2009, eksklusive oppkjøp og leiefinansiering, er beregnet til å utgjøre om lag 13,5 milliarder amerikanske dollar.

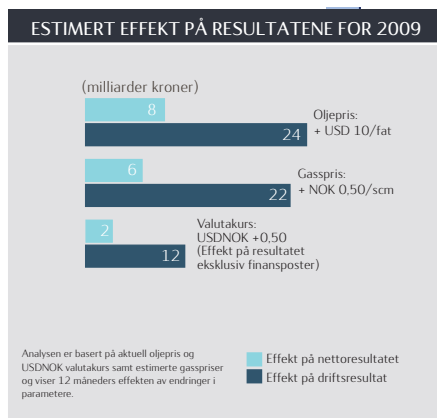
Produksjonskostnaden per enhet for egenproduksjonen ventes å ligge på mellom 33 og 36 kroner per fat i perioden fra 2009 til 2012, når kjøp av drivstoff og gass for injeksjon holdes utenfor. For 2009 ventes produksjonskostnaden per enhet å ligge i den øvre delen av dette sjiktet.

Leteboring er det viktigste verktøyet for vekst i vår virksomhet. Selskapet vil fortsette utviklingen av sin store portefølje av leteandeler og forventer å fortsette den høye **leteaktiviteten** i 2009, men på et noe lavere nivå enn i 2008. Vi forventer å fullføre om lag 70 lete- og avgrensningsbrønner i 2009 og leteaktiviteten er anslått til å ligge på rundt 2,7 milliarder amerikanske dollar.

Vi forventer at råvareprisene vil fortsette å være ustabile, i hvert fall på kort sikt.

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.

RISIKOER



Risikoer

Driftsresultatene avhenger i stor grad av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen vi får i norske kroner for produktene vi selger. Slike faktorer omfatter spesielt prisnivået for væsker og naturgass, utviklingen i valutakursene, våre produksjonsvolumer av væsker og naturgass, som igjen avhenger av våre egne volumer i henhold til produksjonsdelingsavtaler og tilgjengelige petroleumsreserver, vår egen samt våre partneres ekspertise og samarbeid i forbindelse med utvinning av olje og naturgass fra disse reservene og endringer i vår portefølje av eiendeler grunnet overtakelser og avhendelser.

Illustrasjonen viser hvordan visse endringer i råoljeprisene (en erstatning for væskeprisene), kontraktpriser på naturgass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke våre driftsresultater i 2009. Endringer i vareprisene, valutakursen og rentesatser kan føre til inntekter eller utgifter i perioden i tillegg til endringer i den virkelige verdien av balanseførte derivater.

Illustrasjonen er ikke ment å gi en fullstendig oversikt over risikoforhold som har, eller kan ha, en vesentlig påvirkning på kontantstrømmen og driftsresultatet. En mer detaljert og fullstendig

presentasjon av risikoforhold som Statoil er eksponert for finnes i Statoils årsrapport for 2008.

Økonomisk risikostyring

Statoil har etablerte retningslinjer for å påta seg akseptabel risiko når det gjelder handelspartnere og økonomiske motparter, og for bruken av derivater og markedsaktiviteter generelt. Statoil har hittil bare hatt en begrenset eksponering overfor virkemidler og motparter som er mer påvirket av den økonomiske krisen. Urolighetene i finansmarkedene har ikke ført til endringer i vår risikostyringspolitikk, men vi har strammet inn vår praksis vedrørende kredittrisiko og likviditetsstyring. Hittil har vi bare opplevd ubetydelige tap på grunn av motpartsrisiko. Vår eksponering mot økonomiske motparter anses fremdeles å ha en akseptabel risikoprofil, men det antas at risikoen kan øke dersom den økonomiske krisen forverres. Resultatene som følge av at nasjonale og internasjonale tiltak iverksatt av flere land og nasjonale banker, kan i noen grad motvirke dette.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering anses nå å fungere greit for lånere med Statoils kredittverdighet og generelle egenskaper. Det råder imidlertid en viss usikkerhet under dagens forhold. Finansieringskostnadene for kortsiktige papirer er generelt på et historisk lavt nivå. Langsiktige finansieringskostnader er på attraktive absolutte nivåer, selv om "credit spread"-elementet for utstedere fremdeles er høyere enn nivåene som eksisterte før finanskrisen. Når det gjelder likviditetsstyringen, vil vårt fokus være å finne den rette balansen mellom risiko og avkastning. De fleste midler er i dag plassert kortsiktig i hovedsakelig utenlandske sertifikater med AA og AAA kredittvurdering, samt i banker med AA kredittvurdering.

I samsvar med vår interne retningslinjer for kredittvurdering revurderer vi våre handelspartneres og økonomiske motparters kredittvurdering årlig, og vurderer motparter som vi anser har høy risiko enda hyppigere. Intern kredittvurdering reflekterer våre vurderinger av motpartenes kredittrisiko og tilsvarer vurderingskategorier som brukes av kjente kredittvurderingsbyråer, som Standard & Poor's and Moody's.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Tredje kvartal

Den samlede personskadefrekvensen var 4,0 i tredje kvartal 2009, sammenlignet med 5,9 i tredje kvartal 2008. Frekvensen for alvorlige hendelser gikk ned fra 2,1 i tredje kvartal 2008 til 1,6 i tredje kvartal 2009. Det var ett dødsfall i tredje kvartal 2009 da en sjømann druknet i elven Seinen i Normandie, Frankrike, og ett dødsfall i oktober ved Leismer utbyggingsprosjekt sør for Alberta i Canada.

Antall utilsiktede oljeutslipp i tredje kvartal 2009 gikk ned sammenlignet med tredje kvartal 2008, og mengden gikk ned fra 42 til 3 kubikkmeter i tredje kvartal 2009.

Første ni måneder

Den samlede personskadefrekvensen var 4,2 i de ni første månedene av 2009, sammenlignet med 5,7 i de ni første månedene av 2008. Frekvensen for alvorlige hendelser gikk ned fra 2,3 i de ni første månedene av 2008 til 2,0 i de ni første månedene av 2009. Det var fem dødsfall i de ni første månedene av 2009 (seks per dags dato): En dødsulykke skjedde da en kontraktør falt ned under demontering av stillas. Tre Statoil-ansatte var ombord på Air France sin flyvning 447 som forsvant over Atlanterhavet, og det var en dødsulykke på fartøyet Lady Shana da gangbroen til land kollapset og falt ned i elven Seinen mens et medlem av mannskapet befant seg på den.

Antall utilsiktede oljeutslipp i de ni første månedene av 2009 gikk ned sammenlignet med de ni første månedene av 2008, og mengden gikk ned fra 318 til 49 kubikkmeter i de ni første månedene av 2009.

HMS	Tredje kvartal		Hittil i år		Året 2008
	2009	2008	2009	2008	
Personskedefrekvens	4,0	5,9	4,2	5,7	5,4
Alvorlig hendelsesfrekvens	1,6	2,1	2,0	2,3	2,2
Antall utilsiktede oljeutslipp	90	115	291	301	401
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	3	42	49	318	342

Kontaktpersoner:

Investor relations

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

Geir Bjørnstad, direktør, US IR, +1 203 978 6950

Presse

Ola Morten Aanestad, informasjonsdirektør, +47 480 80 212 (mobil)

Kai Nielsen, informasjonssjef, +44 (0) 78 2432 6893 (mobil)