

Pressemelding

28. juli 2011

Resultat for andre kvartal 2011

Statoils driftsresultat for andre kvartal 2011 var på 61,0 milliarder kroner, en økning på 129 % sammenlignet med 26,6 milliarder kroner i andre kvartal 2010.

Kvartalsresultatet var hovedsakelig påvirket av en 32 % økning i gjennomsnittsprisen for væsker målt i norske kroner, en 28 % økning i gjennomsnittsprisen for gass, en gevinst på 8,8 milliarder kroner knyttet til salg av 40 % andel i Peregrino, og en 18 % nedgang i løftede volumer sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

- Statoil oppnådde et rekordhøyt resultat i andre kvartal 2011. Resultatet avspeiler drift i samsvar med forventningene, den verdiskapende Peregrino-transaksjonen, og sterke olje- og gasspriser gjennom hele perioden. Produksjonen ble hovedsakelig påvirket av tidligere varslede omfattende revisjonsstanser og sesongmessig variasjon i gassalget. Vi fortsatte framgangen innen leting og prosjektutvikling i andre kvartal, og er i rute for å oppnå framtidig vekst, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Resultatet i andre kvartal 2011 var på 27,1 milliarder kroner, sammenlignet med 3,1 milliarder kroner i samme periode i fjor. Det økte resultatet er i hovedsak en konsekvens av høyere priser både for væsker og gass, en gevinst etter skatt ved salg av eiendeler på 7,5 milliarder kroner, reduserte letekostnader og høyere netto finansinntekter. Økningen ble delvis motvirket av nedgangen i løftede volumer. Skatteprosenten for kvartalet var på 56 %.

Justert driftsresultat i andre kvartal 2011 var på 43,6 milliarder kroner, sammenlignet med 36,5 milliarder kroner i andre kvartal 2010.

Justert driftsresultat etter skatt var på 12,8 milliarder kroner i andre kvartal 2011. Justert driftsresultat etter skatt ekskluderer skattevirkningene av netto finansposter og utgjorde en effektiv skatteprosent på 71 % i andre kvartal 2011.

Samlet **egenproduksjon** var på 1,692 millioner foe per dag i andre kvartal 2011, sammenlignet med 1,957 millioner foe per dag i andre kvartal 2010.

	Andre kvartal			Første halvår			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Driftsresultat (mrd kr)	61,0	26,6	>100 %	111,8	66,2	69 %	137,3
Justert driftsresultat (mrd kr)	43,6	36,5	20 %	90,8	75,3	21 %	142,8
Periodens resultat (mrd kr)	27,1	3,1	>100 %	43,1	14,2	>100 %	37,6
Resultat per aksje (kr pr aksje)	8,44	1,14	>100 %	13,45	4,63	>100 %	11,94
Gjennomsnittlig pris på væsker (kr per fat)	610	462	32 %	593	447	33 %	462
Gjennomsnittlig gasspris (kr/sm ³)	2,06	1,61	28 %	2,00	1,62	23 %	1,72
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	1 692	1 957	-14 %	1 831	2 029	-10 %	1 888

Viktige hendelser siden første kvartal 2011:

- Salget av 40 % av Peregrino-feltet på brasiliansk sokkel, gjennomført med en gevinst på 8,8 milliarder kroner før skatt.
- Vellykket leteboringsvirksomhet både på norsk sokkel og internasjonalt.
- Godkjenning av Plan for utbygging og drift (PUD) av Hyme-feltet (tidligere Gygrid) på norsk sokkel.
- Godkjenning av Plan for utbygging og drift av gass- og kondensatfeltet Valemon på norsk sokkel.
- Kunngjøring av salget av 24,1 % i partnerselskapet Gassled til Solveig Gas Norway AS.
- Godkjenning av Plan for utbygging og drift av Visund Sør fast track på norsk sokkel.
- Tildeling av kontrakt for bygging av to spesialkonstruerte borerigger.
- Første oljelast fra Peregrino.
- Styrket posisjon i Eagle Ford i USA gjennom oppkjøp av nye lisenser.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Andre kvartal

Samlet bokførte produksjon av væsker og gass i andre kvartal 2011 var 1,486 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,765 millioner foe per dag i andre kvartal 2010. Samlet egenproduksjon var 1,692 millioner foe per dag i andre kvartal 2011, sammenlignet med 1,957 millioner foe per dag i andre kvartal 2010.

Nedgangen i samlet egenproduksjon på 14 % skyldtes hovedsakelig lavere gassavtak, reduserte produksjonstillatelser, planlagte revisjonsstanser, redusert vanninjeksjon på Gullfaks og avtagende produksjon fra modne felt. Også midlertidig nedstengt produksjon i Libya bidro til nedgangen. Økte volumer fra oppstart av de nye feltene Vega, Morvin, Gjøa, Peregrino og Leismer, og økt produksjon fra eksisterende felt motvirket delvis nedgangen i egenproduksjon i andre kvartal.

Bokført produksjon, som viste en nedgang på 16 % fra andre kvartal i fjor, ble påvirket av ovennevnte fall i egenproduksjonen og av høyere effekter fra produksjonsdelingsavtaler (PSA). Gjennomsnittlig PSA-effekt var 206 tusen foe per dag i andre kvartal 2011, sammenlignet med 192 tusen foe per dag i andre kvartal i fjor. Økningen i PSA-effekter skyldtes hovedsakelig høyere priser for væsker og gass, som førte til lavere bokført produksjon, samt høyere overskuddsandelere til myndighetene for felt i Angola i dette kvartalet, sammenlignet med samme kvartal i fjor.

Operasjonelle data	Andre kvartal			Første halvår			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Priser							
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	112,1	74,1	51 %	106,2	74,0	43 %	76,5
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,44	6,24	-13 %	5,59	6,04	-8 %	6,05
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	610	462	32 %	593	447	33 %	462
Gjennomsnittlig gasspris (NOK/sm ³)	2,06	1,61	28 %	2,00	1,62	23 %	1,72
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	2,2	4,9	-55 %	2,4	4,4	-45 %	3,9
Produksjon							
Sum bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	893	981	-9 %	921	1 023	-10 %	968
Sum bokført gassproduksjon (1 000 fat o.e./dag)	593	783	-24 %	704	817	-14 %	738
Sum bokført produksjon (1 000 fat o.e./dag)	1 486	1 765	-16 %	1 625	1 839	-12 %	1 705
Sum egenproduksjon av væsker (mboe per dag)	1 075	1 147	-6 %	1 099	1 182	-7 %	1 122
Sum egenproduksjon av gass (mboe per dag)	616	809	-24 %	731	847	-14 %	766
Sum egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e./dag)	1 692	1 957	-14 %	1 831	2 029	-10 %	1 888
Løfting							
Sum løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	823	942	-13 %	853	1 010	-15 %	969
Sum løfting av gass (1 000 fat o.e./dag)	593	783	-24 %	704	817	-14 %	738
Sum løfting av væsker og gass (1 000 fat o.e./dag)	1 416	1 725	-18 %	1 557	1 826	-15 %	1 706
Produksjonskostnad							
Produksjonskostnad bokførte volumer							
(NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	46,2	40,1	15 %	46,2	40,1	15 %	42,8
Produksjonskostnad egenproduserte volumer							
(NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	41,2	36,3	14 %	41,2	36,3	14 %	38,6
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturings og gassinjeksjonskostnader							
(NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	41,1	35,2	17 %	41,1	35,2	17 %	37,9

Samlet løfting av væske og gass var 1,416 millioner foe per dag i andre kvartal 2011, en nedgang på 18 % fra 1,725 millioner foe per dag i andre kvartal 2010. Nedgangen skyldtes lavere bokført produksjon og økt underløft sammenlignet med andre kvartal i fjor. I andre kvartal 2011 var det et underløft på 56 tusen foe per dag, sammenlignet med et underløft på 26 tusen foe per dag i andre kvartal 2010.

Raffineringsmarginen (referansmarginen) var USD 2,2 per fat i andre kvartal 2011, sammenlignet med USD 4,9 per fat i andre kvartal 2010.

Produksjonskostnaden per foe bokført produksjon var 46,2 kroner for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2011, sammenlignet med 40,1 kroner for tilsvarende periode i fjor. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per foe for de to periodene henholdsvis 41,2 kroner og 36,3 kroner.

Justert produksjonskostnad per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2011 var 41,1 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i 2010 var 35,2 kroner. Justering av produksjonskostnadene omfatter omstillingskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen regnskapsført i fjerde kvartal 2007 og delvis reversert i fjerde kvartal 2009 og 2010, samt gassinjeksjonskostnader.

Økningen i justerte produksjonskostnader per foe skyldes hovedsakelig lavere egenproduksjon og høyere kostnader fra felt som har forberedt produksjonsoppstart de siste 12 månedene, bl.a. Peregrino i Brasil og demonstrasjonsprosjektet Leismer i Canada.

Leteutgiftene (inkludert aktiverte leteutgifter) i andre kvartal 2011 var på 3,9 milliarder kroner, sammenlignet med 3,8 milliarder kroner i andre kvartal 2010. Økningen på 0,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig det ble boret flere brønner sammenlignet med fjoråret.

I andre kvartal 2011 ble til sammen ni **letebrønner** fullført før 30. juni 2011, seks på norsk sokkel og tre internasjonalt. Det ble bekreftet funn i seks av brønnene i perioden, fire på norsk sokkel og to internasjonalt.

Av viktige hendelser for virksomheten siden første kvartal 2011 kan nevnes:

- Innsending (12. mai) og godkjenning (28. juni) av plan for utbygging og drift (PUD) for Hyme-feltet (tidligere Gygrid). Produksjonsstart planlegges i første kvartal 2013.
- Godkjenning av plan for utbygging og drift av gass- og kondensatfeltet Valemon (9. juni). Produksjonsstart planlegges i 2014.
- Den 9. juni inngikk Statoil og Talisman en kjøpsavtale med det uavhengige selskapet SM Energy Company i Denver. Avtalen innebærer at arealet tilhørende det felleskontrollerte selskapet Eagle Ford i Texas (USA) øker med 15.400 acres. Samlet kjøpspris er 225 millioner dollar og transaksjonen forventes fullført i august.
- Godkjenning av plan for utbygging og drift av Visund Sør fast track (10. juni). Produksjonsstart planlegges i tredje kvartal 2012.
- Oppkjøp av dypvannsprospektet Kakuna i Mexicogolfen i USA gir Statoil 27,5 % andel i prospektet, der Nexen Inc er operatør og eier de resterende 72,5 %.
- Beslutning om å selge en 24,1 % direkte og indirekte andel i partnerselskapet Gassled for 17,35 milliarder kroner til Solveig Gas Norway AS. Etter denne transaksjonen eier Statoil fortsatt 5,0 % i partnerselskapet.
- Kjøp av tre letelisenser på indonesisk sokkel. Statoil kjøper en 40 % eierandel i produksjonsdelingsavtaler i Nord-Makassarstredet, West Papua IV og Halmahera-Kofiau.
- Den 6. juli kunngjorde den britiske regjeringen at den årlige satsen for Ring Fence Expenditure Supplement (RFES) i skattesystemet for Nordsjøen vil bli økt fra 6 % til 10 %. Denne endringen støtter opp under investeringer i britisk del av Nordsjøen. Som følge av dette gjenopptar Statoil arbeidet med å modne fram Mariner-feltet i Storbritannia mot en endelig investeringsbeslutning i slutten av 2012.

Første halvdel av 2011

Samlet bokført produksjon av væsker og gass i første halvdel av 2011 var 1,625 millioner foe per dag, en nedgang på 12 % fra 1,839 millioner foe per dag i første halvdel av 2010. Samlet egenproduksjon var 1,831 millioner foe per dag i første halvdel av 2011, sammenlignet med 2,029 millioner foe per dag i første halvdel av 2010.

Nedgangen i samlet **egenproduksjon** på 10 % i første halvdel av 2011 sammenlignet med samme periode i 2010 skyldtes i hovedsak utsatt produksjon som følge av økonomiske vurderinger hovedsakelig knyttet til de fleksible gassfeltene Troll og Oseberg, revisjonsstanser og avtagende produksjon fra modne felt. Økte volumer fra oppstart av nye felt (Beta Vest, Vega, Morvin, Gjøl, Peregrino og Leismer) og økt produksjon fra eksisterende felt motvirket delvis nedgangen i egenproduksjon i første halvdel av 2011.

Bokført produksjon, som viste en nedgang på 12 % i første halvdel av 2011, ble påvirket av ovennevnte fall i egenproduksjonen og økte PSA-effekter. Gjennomsnittlig PSA-effekt på bokført produksjon var 206 tusen foe per dag i første halvdel av 2011, sammenlignet med 190 tusen foe per dag i første halvdel av 2010. Økningen skyldtes endringer i overskuddsandel for felt i Angola og høyere priser i første halvdel av 2011 sammenlignet med samme periode i 2010, noe som førte til lavere andel bokført produksjon.

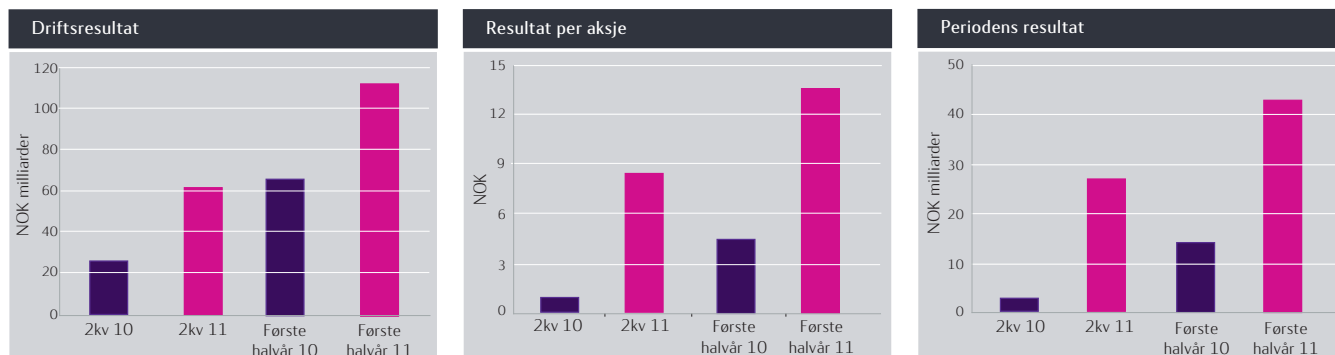
Samlet **løfting** av væske og gass i første halvdel av 2011 var 1,557 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,826 millioner foe per dag i første halvdel av 2010. Nedgangen på 15 % skyldtes lavere bokført produksjon. I første halvdel av 2011 var det en underløftposisjon på 54 tusen foe per dag. Det var ikke noen over/underløftposisjon i første halvdel av 2010.

Raffineringsmarginen (referansemarginen) var USD 2,4 per fat i første halvdel av 2011, sammenlignet med USD 4,4 per fat i første halvdel av 2010.

Leteutgiftene (inkludert aktiverte leteutgifter) i første halvdel av 2011 var 8,3 milliarder kroner, sammenlignet med 7,4 milliarder kroner i samme periode i 2010. Økningen på 0,9 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig dyrere brønner, samt at det ble boret flere brønner sammenlignet med året før.

I første halvdel av 2011 boret Statoil 19 **letebrønner**, 13 på norsk sokkel og seks internasjonalt. Det ble bekreftet funn i ni av brønnene i perioden, syv på norsk sokkel og to internasjonalt.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE



Andre kvartal

Driftsresultatet i andre kvartal 2011 var på 61,0 milliarder kroner, sammenlignet med 26,6 milliarder kroner i andre kvartal 2010. Inntektene ble positivt påvirket av høyere væske- og gasspriser, og ble bare delvis motvirket av nedgangen i salgsvolumer for både væsker og gass. Andre inntekter var på 8,8 milliarder kroner i andre kvartal 2011, og skyldtes at gevinsten fra salget av andelen på 40 % i Peregrino-feltet ble inntektsført i andre kvartal 2011. Varekostnader består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE samt fra tredjepart, og viser en økning på 21 % sammenlignet med andre kvartal 2010. Økningen skyldes hovedsakelig høyere væskepriser målt i norske kroner.

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Andre kvartal			Første halvår			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Driftsinntekter							
Salgsinntekter	159,5	129,3	23 %	305,3	258,0	18 %	527,0
Resultatandel fra egenkapitalkonsoliderte selskaper	0,4	0,3	52 %	0,9	0,7	24 %	1,2
Andre inntekter	8,8	-0,0	>100 %	14,5	0,4	>100 %	1,8
Sum driftsinntekter	168,8	129,5	30 %	320,7	259,1	24 %	529,9
Driftskostnader							
Varekostnad	78,6	64,9	21 %	148,7	122,3	22 %	257,4
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	17,7	19,9	-11 %	34,0	38,3	-11 %	68,8
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger	11,2	14,6	-23 %	22,3	25,5	-13 %	50,7
Undersøkelseskostnader	0,2	3,6	-94 %	3,8	6,8	-44 %	15,8
Sum driftskostnader	-107,7	-102,9	5 %	-208,9	-192,9	8 %	392,7
Driftsresultat	61,0	26,6	>100 %	111,8	66,2	69 %	137,3
Netto finansposter	0,2	-0,8	<-100 %	-0,3	-2,5	-88 %	-0,4
Skattekostnad	-34,2	-22,8	50 %	-68,4	-49,5	38 %	-99,2
Periodens resultat	27,1	3,1	>100 %	43,1	14,2	>100 %	37,6

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 gjør det lettere å vurdere driftsmessige utviklingstendenser mellom periodene.

I andre kvartal 2011 var driftsresultatet negativt påvirket av underløft (2,2 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av 40 % av Peregrino-feltet (8,8 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (6,3 milliarder kroner), reversering av nedskrivninger (2,2 milliarder kroner) og andre justeringer (0,8 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (1,5 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 43,6 milliarder kroner i andre kvartal 2011.

I andre kvartal 2010 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger som hovedsakelig var knyttet til raffineriet på Mongstad (3,0 milliarder kroner), underløft (0,6 milliarder kroner), lagervirkninger (0,1 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (1,5 milliarder kroner) og andre avsetninger (4,6 milliarder kroner), som inkluderer avsetninger på 3,8 milliarder kroner knyttet til en tapskontrakt ved et mottaksanlegg for naturgass i USA. Justert for disse elementene var **justert driftsresultat** på 36,5 milliarder kroner i andre kvartal 2010.

Økningen i justert driftsresultat på 20 % fra andre kvartal 2010 til andre kvartal 2011, skyldtes i hovedsak høyere væske- og gasspriser. Økningen ble delvis motvirket av lavere salgsvolumer grunnet en nedgang i produksjonen, lavere valutakurser og svakere tradingresultater.

Justerte varekostnader økte med 21 %, noe som hovedsakelig skyldtes høyere priser på væsker, oljeprodukter og gass.

Justerte driftskostnader og salgs- og administrasjonskostnader var på 18,1 milliarder kroner i andre kvartal 2011, sammenlignet med 16,6 milliarder kroner i andre kvartal året før. Økningen på 9 % skyldtes hovedsakelig høyere aktivitet knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. Høyere transportaktivitet i USA og høyere forretningsutviklingskostnader virket også i samme retning.

Justerte avskrivninger, amortisering og nedskrivninger var på 11,3 milliarder kroner, en nedgang på 3 % sammenlignet med samme periode året før, noe som hovedsakelig skyldtes påvirkningen av lavere produksjon. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere avskrivning som følge av at nye felt og eiendeler kom i produksjon, og av at estimater for fjerning og permanent nedstenging av plattformer ble justert.

Justerte letekostnader gikk ned med 1,4 milliarder kroner sammenlignet med samme periode året før, hovedsakelig fordi vellykket boring førte til at en høyere andel av leteutgiftene i kvartalet ble balanseført, sammenlignet med året før. Nedgangen ble også påvirket av at andelen leteutgifter balanseført i tidligere perioder og kostnadsført denne perioden, var lavere i andre kvartal 2011 enn tilsvarende periode i fjor.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Andre kvartal			Første halvår			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Sum dritsinntekter - justert	154,0	133,2	16 %	305,6	261,1	17 %	530,2
Varekostnader - justert	78,6	64,8	21 %	149,5	122,7	22 %	258,0
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	18,1	16,6	9 %	36,1	33,8	7 %	68
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger - justert	11,3	11,7	-3 %	23,3	22,6	3 %	45,9
Undersøkelseskostnader - justert	2,3	3,7	-37 %	5,9	6,6	-10 %	15,5
Justert driftsresultat	43,6	36,5	20 %	90,8	75,3	21 %	142,8

Finansielle data	Andre kvartal			Første halvår			Året 2010
	2011	2010	Endring	2011	2010	Endring	
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	3 182 596 063	3 182 704 054		3 182 780 866	3 182 943 356		3 182 574 787
Resultat per aksje (kr pr aksje)	8,44	1,14	>100 %	13,45	4,63	>100 %	11,94
Minoritetsaksjonærer (mrd. kroner)	-0,1	0,6	<-100 %	-0,2	0,5	<-100 %	-0,4
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	32,8	23,4	40 %	53,6	48,1	12 %	80,8
Investeringer brutto (mrd. kroner)	19,8	18,7	6 %	41,5	39,9	4 %	84,4
Gjeldsgrad	13,6 %	29,2 %		13,6 %	29,2 %		24,6 %

Netto finansposter viste en gevinst på 0,2 milliarder kroner i andre kvartal 2011, sammenlignet med et tap på 0,8 milliarder kroner i andre kvartal 2010. Gevinsten i andre kvartal 2011 skyldtes hovedsakelig en økning i virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyrt av eksterne lån på 1,6 milliarder kroner, noe som delvis ble motvirket av valutatap på 1,4 milliarder kroner. Tilsvarende var tapet i andre kvartal 2010 hovedsakelig knyttet til valutatap på 3,3 milliarder kroner, noe som delvis ble motvirket av en økning i virkelig verdi av renteswapper, inkludert i rentekostnader, knyttet til rentestyrt av eksterne lån på 2,9 milliarder kroner.

Rentekostnadene i andre kvartal 2011 viste en nettogevinst på 0,7 milliarder kroner. Tilsvarende viste rentekostnadene i andre kvartal 2010 en nettogevinst på 2,1 milliarder kroner.

Økningen i virkelig verdi av renteswapper skyldtes en nedgang i rentesatsen på amerikanske dollar i andre kvartal 2011 og i andre kvartal 2010.

Justert for disse faktorene utgjør netto finansposter, eksklusive valutaeffekter og rentederivater, et tap på rundt 0,1 milliarder kroner for perioden. I andre kvartal 2010 utgjorde netto finansposter, eksklusive valutaeffekter og rentederivater før skatt, et tap på 0,6 milliarder kroner.

Netto finansposter i andre kvartal 2011 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	0,9	-1,4	0,7	0,2	-0,6	-0,4
Effekt av valutaomregning (inklusive derivater)	-0,1	1,4		1,3		
Rentederivater			-1,6	-1,6		
Sum justeringer	-0,1	1,4	-1,6	-0,3	0,9	0,6
Netto finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	0,8	0,0	-0,9	-0,1	0,3	0,2

Valutakurser	30. juni 2011	31. mars 2011	30. juni 2010
USDNOK	5,39	5,51	6,50
EURNOK	7,79	7,83	7,97

Skattekostnaden i regnskapet i andre kvartal 2011 var på 34,2 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på 55,8 %, sammenlignet med 22,8 milliarder kroner i andre kvartal 2010, tilsvarende en effektiv skattesats på 88,2 %.

Forskjellen i effektiv skattesats mellom periodene forklares hovedsakelig med at det i andre kvartal 2011 ble inntektsført kapitalgevinster og reversering av nedskrivninger, som hadde en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, mens det i andre kvartal 2010 ble kostnadsført nedskrivninger med en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Nedgangen i effektiv skattesats i andre kvartal 2011 skyldtes også relativt lavere inntekter fra norsk sokkel, hvor skattesatsen er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, og at utsatte skatteinntekter knyttet til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen, var høyere i andre kvartal 2011 sammenlignet med fjoråret. Nedgangen i effektiv skattesats i andre kvartal 2011 ble delvis motvirket av at skattbar inntekt var høyere enn det regnskapsmessige resultatet for

skatt i andre kvartal 2011 sammenlignet med andre kvartal 2010, og årsaken til dette var valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

I andre kvartal 2011 var resultat før skatt på 61,2 milliarder kroner, mens skattbar inntekt var anslått til å være 3,2 milliarder kroner høyere. Den anslåtte forskjellen på 3,2 milliarder kroner oppsto i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Skatteeffekten på den anslåtte forskjellen bidro til en skattesats på 55,8 %.

Ledelsen gir et alternativt måletall for skatt som ekskluderer poster som ikke er direkte knyttet til den underliggende driften. Justert driftsresultat etter skatt, som ikke omfatter netto finansposter og skatt på netto finansposter, er et alternativt måletall som indikerer Statoils skatteeksponering på den underliggende driften i perioden, og ledelsen mener at dette gir et bedre grunnlag for sammenligning mellom periodene.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent i andre kvartal 2011	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	43,6	-30,8	71 %	12,8
Justeringer	17,4	-2,8	16 %	14,6
Driftsresultat	61,0	-33,6	55 %	27,4
Netto finansposter	0,2	-0,6	>100 %	-0,4
Totalt	61,2	-34,2	56 %	27,1

Justert driftsresultat etter skatt i andre kvartal 2011 var på 12,8 milliarder kroner, en økning fra 10,6 milliarder kroner i andre kvartal 2010. Den justerte skattesatsen var på 71 % både i andre kvartal 2011 og 2010.

Sammensetningen av Statoils rapporteringssegmenter ble endret på bakgrunn av den nye konsernstrukturen som ble innført 1. januar 2011, se note 3 til kvartalsregnskapet. Justert driftsresultat per segment er vist i tabellen nedenfor.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Andre kvartal					
	2011			2010		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	37,0	27,7	9,3	29,1	21,5	7,6
Utvikling og produksjon Internasjonalt	5,8	2,8	3,0	2,9	1,5	1,4
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	0,5	0,5	0,0	3,4	2,5	0,8
Fuel & Retail	0,5	0,1	0,4	0,6	0,2	0,4
Annet	-0,2	-0,4	0,1	0,6	0,1	0,4
Konsern	43,6	30,8	12,8	36,5	25,9	10,6

Periodens resultat var 27,1 milliarder kroner i andre kvartal 2011, sammenlignet med 3,1 milliarder kroner året før. Den store økningen skyldes hovedsakelig høyere driftsresultat som følge av høyere priser på både væsker og gass, gevinst ved salg av 40 % i Peregrino-feltet i Brasil, gevinst på derivater, reversering av tidligere nedskrivninger og en lavere effektiv skattesats. Økningen ble delvis motvirket av lavere salgsvolumer av væsker og gass, samt svakere tradingresultater.

Resultat per aksje var 8,44 kroner i andre kvartal 2011, sammenlignet med 1,14 kroner i andre kvartal 2010.

Første halvår 2011

I første halvår av 2011 var **driftsresultatet** på 111,8 milliarder kroner, sammenlignet med 66,2 milliarder kroner i første halvår av 2010, en økning på 69 %. Driftsresultatet var positivt påvirket av høyere væske- og gasspriser, inntektsføring av gevinstene ved salg av henholdsvis 40 % i Kai Kos Dehseh-feltet i Canada og 40 % i Peregrino-feltet i Brasil, reversering av avsetninger og tidligere nedskrivninger, samt urealiserte gevinster på derivater. Økningen i driftsresultatet ble bare delvis motvirket av lavere salgsvolumer av både væsker og gass på grunn av redusert produksjon og høyere underløft. Varekostnaden viste en økning på 22 %, fortrinnsvis som følge av høyere væskepriser målt i norske kroner.

Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger gikk ned med 13 % i første halvår av 2011 sammenlignet med samme periode året før. Dette skyldtes hovedsakelig lavere produksjon og reversering av tidligere nedskrivninger, og ble bare delvis motvirket av høyere avskrivningskostnader på grunn av nye felt som kom i produksjon. Letekostnadene gikk ned fra 6,8 milliarder kroner til 3,8 milliarder kroner sammenlignet med første halvår av 2010, hovedsakelig grunnet høyere balanseførte letekostnader i første halvår av 2011, og lavere kostnadsføring av letekostnader som er balanseført i tidligere perioder. Dette ble delvis motvirket av høyere leteaktivitet med høyere eierandel og kostnadsføring av tørre brønner.

Følgende forhold påvirket driftsresultatet i første halvår av 2011: underløft (3,7 milliarder kroner) hadde en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens gevinst på salg av eiendeler (14,3 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (3,6 milliarder kroner), endringer i netto nedskrivninger (3,1 milliarder kroner), lagervirkninger (0,8 milliarder kroner) og andre avsetninger/justeringer (1,5 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Hensyntatt disse elementene og virkningene av eliminerings (1,4 milliarder kroner) var **justert driftsresultat** på 90,8 milliarder kroner i første halvår av 2011.

Følgende forhold påvirket driftsresultatet i første halvår av 2010: Endringer i netto nedskrivninger (3,1 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (1,1 milliarder kroner), underløft (0,2 milliarder kroner) og andre avsetninger (5,1 milliarder kroner), inkludert avsetning for en tapskontrakt ved et mottaksanlegg for naturgass i USA (3,8 milliarder kroner), hadde en negativ påvirkning på driftsresultatet, mens lagervirkninger (0,4 milliarder kroner) og gevinst ved salg av eiendeler (0,2 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Hensyntatt disse elementene og virkningene av eliminerings (0,2 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 75,3 milliarder kroner i første halvår av 2010.

Økningen i justert driftsresultat på 21 % fra første halvår av 2010 til første halvår av 2011 skyldtes hovedsakelig høyere væske- og gasspriser, og ble bare delvis motvirket av lavere salgsvolumer på grunn av lavere produksjon og løfting.

Justerte letekostnader gikk ned med 10 % i første halvår av 2011 sammenlignet med året før, hovedsakelig på grunn av lavere kostnadsføring av tidligere balanseførte letekostnader. Nedgangen ble delvis motvirket av at letekostnader pådratt i perioden økte som følge av høyere borekostnader og at flere brønner ble boret.

Justerte avskrivninger, amortisering og nedskrivninger økte med 3 % sammenlignet med året før, hovedsakelig som følge av høyere avskrivninger fra nye felt og eiendeler som kom i produksjon, og påvirkningen på avskrivninger fra endrede anslag på fjerning og permanent nedstenging av plattformer. Økningen ble delvis kompensert av påvirkningen av lavere produksjon og høyere reserveanslag i Angola.

Justerte driftskostnader og salgs- og administrasjonskostnader har økt med 2,3 milliarder kroner sammenlignet med samme periode i fjor, hovedsakelig på grunn av høyere aktivitet knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt, høyere transportvirksomhet i USA, og høyere forretningsutviklingskostnader.

Netto finansposter utgjorde et tap på 0,3 milliarder kroner i første halvår av 2011, sammenlignet med et tap på 2,5 milliarder kroner i første halvår av 2010. Tapet i første halvår av 2011 skyldtes hovedsakelig valutatap på 0,8 milliarder kroner, noe som delvis ble motvirket av en økning av virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyring av eksterne lån på 0,6 milliarder kroner. Tapet i første halvår av 2010 skyldtes hovedsakelig valutatap på 5,8 milliarder kroner, som delvis ble motvirket av en økning av virkelig verdi av renteswapper knyttet til rentestyring av eksterne lån på 4,0 milliarder kroner.

Økningen av virkelig verdi av renteswapper skyldtes en nedgang i rentesatsen på amerikanske dollar i de siste seks måneder fram til 30. juni 2011 og 30. juni 2010.

Justert for valutaeffektene på finansinntekten og rentesatsen på derivater, utgjorde netto finansposter før skatt et tap på rundt 0,9 milliarder kroner for perioden. I første halvår av 2010 utgjorde justerte netto finansposter før skatt et tap på 0,8 milliarder kroner.

Netto finansposter i første halvår 2011 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Netto finansposter iflg IFRS	2,4	-0,8	-1,8	-0,3	-1,1	-1,4
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	-0,8	0,8		0,1		
Rentederivater			-0,7	-0,7		
Sum justeringer	-0,8	0,8	-0,7	-0,6	1,1	0,5
Netto finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	1,6	0,0	-2,5	-0,9	0,0	-0,9

Skattekostnaden i regnskapet i første halvår av 2011 var 68,4 milliarder kroner, tilsvarende en skattesats på 61 %, sammenlignet med 49,5 milliarder kroner i første halvår av 2010, tilsvarende en skattesats på 78 %.

Forskjellen i effektiv skattesats mellom periodene forklares hovedsakelig med at det i første halvår 2011 ble inntektsført kapitalgevinster og reversering av nedskrivninger, som hadde en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, mens det i første halvår 2010 ble kostnadsført nedskrivninger med en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Nedgangen i effektiv skattesats i første halvår 2011 skyldtes også relativt lavere inntekter fra norsk sokkel, hvor skattesatsen er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, og at utsatte skatteinntekter knyttet til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen, var høyere i første halvår 2011 sammenlignet med fjoråret. Nedgangen i effektiv skattesats i første halvår 2011 ble delvis motvirket av at skattbar inntekt var høyere enn det regnskapsmessige resultatet før skatt i første halvår 2011, sammenlignet med første halvår 2010. Årsaken til dette var valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

Sammensetning av skattekostnad og skatteprosent i andre kvartal 2011	Inntekter før skatt	Skatt	Skatteprosent	Inntekter etter skatt
Justert driftsresultat	90,8	-66,2	73 %	24,7
Justeringer	20,9	-1,1	5 %	19,8
Driftsresultat	111,8	-67,3	60 %	44,5
Netto finansposter	-0,3	-1,1	<-100 %	-1,4
Totalt	111,5	-68,4	61 %	43,1

Justert driftsresultat etter skatt omfatter ikke effektene av netto finansposter og skatt på netto finansposter. I første halvår av 2011 var justert driftsresultat etter skatt på 24,7 milliarder kroner, en økning fra 22,9 milliarder kroner i samme periode året før. Skatteprosenten på justert driftsresultat var på henholdsvis 73 % og 70 % i første halvår av 2011 og 2010.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Første halvår					
	2011			2010		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	76,4	57,4	19,0	58,2	43,1	15,1
Utvikling og produksjon Internasjonalt	10,9	6,6	4,4	7,3	3,3	4,0
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	3,3	2,6	0,7	8,4	5,6	2,8
Fuel & Retail	0,9	0,2	0,6	1,0	0,4	0,5
Annet	-0,6	-0,6	-0,0	0,4	-0,1	0,5
Konsern	90,8	66,2	24,7	75,3	52,4	22,9

Resultatet var på 43,1 milliarder kroner i første halvår av 2011, sammenlignet med 14,2 milliarder kroner i samme periode året før. Den betydelige økningen skyldtes først og fremst et høyere driftsresultat som følge av høyere inntekter fra salg av væsker og gass, gevinst ved salg av eiendeler, lavere tap på netto finansposter og lavere effektiv skattesats. Økningen ble delvis motvirket av lavere salgsvolumer av væsker og gass og svakere tradingresultater.

Resultat per aksje var 13,45 kroner i første halvår av 2011, sammenlignet med 4,63 kroner i første halvår av 2010.

Kontantstrømmen var sterk i første halvår av 2011. Kontantstrøm fra underliggende drift utgjorde 120,2 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere priser på væsker og gass. Innbetalinger fra salg av andelene i Kai Kos Dehseh feltet i Canada og i oljefeltet Peregrino i Brasil bidro også til en sterk kontantstrøm i første halvår av 2011.

UTSIKTER FOR ÅRET

Oppdaterte prognoser for året ble presentert på kapitalmarkedsdagen den 20. juni 2011.

Organiske investeringer for 2011 (eksklusive oppkjøp og finansielle leieavtaler), ventes å ligge på rundt 16 milliarder USD. Samme investeringsnivå er forventet også for 2012.

Selskapet vil fortsette utviklingen av sin store portefølje av leteandeler og forventer å ferdigstille rundt 40 brønner i 2011, tilsvarende et aktivitetsnivå på letevirksomheten på rundt 3 milliarder USD, eksklusive signaturbonuser.

Statoils ambisjon for produksjonskostnaden per enhet er at den skal ligge i øverste kvartil blant sammenlignbare selskaper.

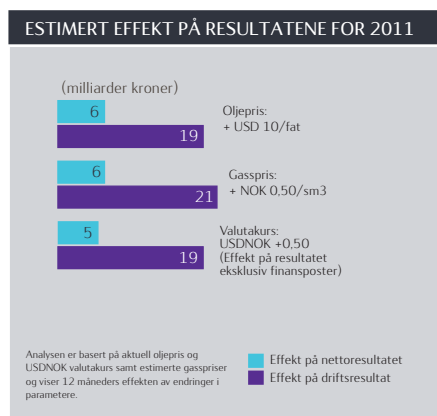
Planlagte revisjonsstanser forventes å ha stor påvirkning i tredje kvartal 2011, med en anslått påvirkning på produksjonen på rundt 70 tusen foe per dag i kvartalet, hvorav om lag 80 % er væske. Totalt er revisjonsstansene anslått til å ha en innvirkning på egenproduksjonen på rundt 50 tusen foe per dag for året 2011, hvorav det meste er væske.

Egenproduksjonen i 2012 forventes å øke med en sammensatt årlig vekstrate (CAGR) på rundt 3 %, basert på faktisk egenproduksjon i 2010. Statoil forventer at egenproduksjonen i 2011 vil være noe lavere enn nivået i 2010. Økonomiske vurderinger knyttet til gassalgaktiviteter, driftsregularitet, tidspunktet for når ny kapasitet settes i produksjon og gassalg, utgjør de største risikofaktorene for produksjonsanslagene. Dagens markedssituasjon gir gunstige forhold for utsettelse av gassalg.

For perioden etter 2012 har Statoil en ambisjon om å nå en egenproduksjon på over 2,5 millioner fat oljeequivalenter i 2020. Det ventes at veksten vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016 og gi en vekstrate på 2-3 % (GAGR) for perioden 2012 til 2016. En ny bølge av prosjekter ventes å komme i produksjon fra 2016 til 2020 og føre til en økende vekstrate (GAGR) på 3-4 %. Produksjonen i 2013 ventes å ligge på omtrent samme nivå som i 2012.

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



Risikofaktorer

Driftsresultatene avhenger i stor grad av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen målt i norske kroner som vi oppnår for produktene vi selger. Slike faktorer omfatter spesielt prisnivået for væsker og naturgass, utviklingen i valutakursene, produksjonsvolumer av væsker og naturgass, som igjen avhenger av egne volumer i henhold til produksjonsdelingsavtaler og tilgjengelige petroleumsreserver, samt vår egen og våre partners 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), kontraktspriser på naturgass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke våre driftsresultater. Endringer i vareprisene, valutakurser 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 2010 og i Annual Report on Form 20-F 2010.

Økonomisk risikostyring

Gjennom bruk av derivater og markedsaktiviteter generelt, har Statoil etablerte retningslinjer for å påta seg akseptabel risiko når det gjelder handelspartnere og økonomiske motparter. Statoils motpartsrisiko anses fremdeles å ha en akseptabel risikoprofil.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering anses nå å fungere tilfredsstillende for låntagere med Statoils egenskaper og kredittverdighet. Når det gjelder likviditetsstyringen, vil fokuset være på å finne den rette balansen mellom risiko og avkastning. Mesteparten av selskapets midler er på det nåværende tidspunkt plassert kortsiktig i sertifikater med en kredittvurdering på minimum A-rating, eller i banker med tilsvarende kredittrating.

I samsvar med våre interne retningslinjer for kredittvurdering vurderer vi våre handelspartners og økonomiske motparters kredittvurdering årlig, og vurderer motparter som anses å ha høy risiko enda hyppigere. Intern kredittvurdering reflekterer våre vurderinger av motpartenes kredittrisiko.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Andre kvartal

Den samlede personskedefrekvensen var 3,9 i andre kvartal 2011 sammenlignet med 3,7 i andre kvartal 2010. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,4 i andre kvartal 2010 til 0,9 i andre kvartal 2011.

Oljeutslippsvolumet var på 6,0 kubikkmeter i andre kvartal 2011, det samme som i andre kvartal 2010. Antall oljeutslipp gikk ned fra 117 utslipp i andre kvartal 2010 til 95 i andre kvartal 2011.

Første halvår 2011

Den samlede personskedefrekvensen var 4,4 i første halvår av 2011, sammenlignet med 4,1 i første halvår av 2010. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,3 i første halvår av 2010 til 1,0 i første halvår av 2011. Det var ingen dødsulykker i første halvår av 2011.

Oljeutslippsvolumet gikk opp fra 13 kubikkmeter i første halvår av 2010 til 19 kubikkmeter i første halvår av 2011. Antall oljeutslipp gikk ned i første halvår av 2011 sammenlignet med første halvår av 2010.

HMS	Andre kvartal		Først halvår		Året 2010
	2011	2010	2011	2010	
Personskedefrekvens	3,9	3,7	4,4	4,1	4,2
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,9	1,4	1,0	1,3	1,4
Antall utilsiktede oljeutslipp	95	117	168	196	374
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm ³)	6	6	19	13	44

Kontaktpersoner:

Investor relations

Hilde Merete Nafstad, direktør IR, +47 957 83 911 (mobil)

Morten Sven Johannessen, direktør, US IR, + 1 203 570 2524 (mobile)

Presse

Jannik Lindbæk jr., informasjonsdirektør, +47 977 55 622 (mobil)