

Pressemelding

26. juli 2012

Resultat for andre kvartal 2012

Statoils driftsresultat for andre kvartal 2012 var på 62,0 milliarder kroner, en økning på 2 % sammenlignet med 61,0 milliarder kroner i andre kvartal 2011.

- Statoil fortsetter å levere gode økonomiske resultater og sterk kontantstrøm. Vi økte olje- og gassproduksjonen med 17 % sammenlignet med andre kvartal i fjor. Produksjonen i andre kvartal var som forventet, og våre produksjonsprognoser for 2012 ligger fast, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Justert driftsresultat i andre kvartal 2012 var på 45,8 milliarder kroner, som er 5 % høyere enn i samme periode i 2011, hovedsakelig som følge av høyere salgsvolumer for olje og gass og økte gasspriser.

- Vi økte gassproduksjonen med 33 % og væskeproduksjonen med 8 % i samsvar med selskapets vekstambisjoner gjennom oppstart av nye felt, produksjonsøkning og reduserte vedlikeholdskostnader, sier Lund.

På norsk sokkel leverte Statoil et positivt produksjonsresultat hovedsakelig som følge av høyere gassalg, med en samlet produksjonsøkning på 11 %. Vedlikeholdsaktiviteten på norsk sokkel var begrenset i andre kvartal, og forventes å bli høyere i tredje kvartal. Statoil økte produksjonen internasjonalt med 32 %, blant annet var produksjonen i Nord-Amerika mer enn dobbelt så høy i dette kvartalet som i samme kvartal i fjor.

Siden forrige kvartal har Statoil annonsert to funn med høyt potensial (high impact-funn) utenfor kysten av Tanzania og Norge, og har dermed videreført den vellykkede letevirksomheten fra 2011 og første kvartal 2012. De siste 15 månedene har til sammen åtte slike high impact-funn bidratt til en betydelig styrking av selskapets ressursbase.

- Statoil har gjort ytterligere strategiske framskritt siden forrige kvartal; blant annet ved videreføring av samarbeidsavtalen med Rosneft, vellykket fullføring av salget av Statoil Fuel & Retail ASA til Alimentation Couche-Tard og salget av andeler på norsk sokkel til Centrica, samt fått godkjent to prosjekter på norsk sokkel. Vi fortsetter å utnytte våre konkurransefortrinn for å levere på produksjonsambisjonen, som er på over 2,5 millioner foe per dag i 2020, sier Lund.

På grunn av høyere aktivitetsnivå og høyere andel balanseførte leteutgifter, forventes Statoils investeringer å beløpe seg til omlag 18 milliarder dollar i 2012. Selskapet forventer nå å fullføre omkring 45 letebrønner med et samlet aktivitetsnivå på omkring 3,5 milliarder dollar, eksklusive signaturbonuser.

	Andre kvartal			Første halvår			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Driftsresultat (mrd kr)	62,0	61,0	2 %	119,9	111,8	7 %	211,8
Justert driftsresultat (mrd kr)	45,8	43,7	5 %	104,9	90,9	15 %	179,9
Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	11,5	12,9	-11 %	28,2	24,8	14 %	50,7
Periodens resultat (mrd kr)	26,6	27,1	-2 %	41,9	43,1	-3 %	78,4
Resultat per aksje (kr pr aksje)	8,30	8,46	-2 %	13,05	13,48	-3 %	24,76
Gj.sntl. pris på væsker (kr per fat)	586	610	-4 %	616	593	4 %	592
Gj.sntl. fakturert gasspris (kr/sm ³)	2,23	2,06	8 %	2,24	2,00	12 %	2,08
Egenproduksjon væsker og gass (1000 foe/dag)	1 980	1 692	17 %	2 087	1 831	14 %	1 850
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,8	1,0	-	1,0	1,1	-	1,1

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) gikk ned til 0,8 i andre kvartal 2012, en forbedring fra 1,0 i tilsvarende kvartal i 2011.

Egenproduksjonen var 1,980 millioner foe per dag i andre kvartal 2012, en økning på 17 % fra 1,692 millioner foe per dag i samme periode i 2011.

Justert driftsresultat var på 45,8 milliarder kroner i andre kvartal 2012, en økning på 5 % fra 43,7 milliarder kroner i andre kvartal i fjor.

Justert driftsresultat etter skatt var på 11,5 milliarder kroner, sammenlignet med 12,9 milliarder kroner i andre kvartal 2011.

Resultatet var på 26,6 milliarder kroner i andre kvartal, en nedgang på 2 % sammenlignet med 27,1 milliarder kroner i samme periode i 2011.

Viktige hendelser siden første kvartal:

- **Fortsatt internasjonal vekst** - produksjonsøkning på flere felt internasjonalt.
- **Fortsatt viktig industriell utvikling på norsk sokkel** - godkjenning mottatt for hurtigutbyggingsprosjektet Svalin og havbunnskompresjonprosjektet på Gullfaks, stålunderstellet for Valemon installert i Nordsjøen og første steg tatt mot bygging av Aasta Hansteen-feltet i Nord-Norge.
- **Porteføljeforvaltning for å øke verdiskapningen** - fullførte salget av Statoil Fuel & Retail ASA til Couche-Tard, og salget av andeler på norsk sokkel til Centrica.
- **Sterke leteresultater** - to high impact-funn; Gass- og kondensatfunnet King Lear i Nordsjøen er et viktig bidrag for å revitalisere norsk sokkel, mens gassfunnet Lavani utenfor kysten av Tanzania støtter opp under Statoils ambisjon om internasjonal vekst. Høy leteaktivitet med boring av 22 letebrønner. Det ble annonsert funn i seks brønner, endelig vurdering gjenstår for seks. Det pågikk boring i ni brønner ved utgangen av andre kvartal 2012.
- **Betydelig tilgang til nye og lovende bassenger** - tildelt 26 lisenser i den sentrale delen av Mexicogolfen i første lisensrunde der siden mars 2010. Inngått avtaler med Rosneft om felles letelisenssøknad i norsk del av Barentshavet og felles tekniske studier for to landbaserte russiske felt. Ervervet rettigheter i skiferområde i Australia.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Operasjonelle data	Andre kvartal			Første halvår			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Priser							
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	99,4	112,1	-11 %	105,5	106,2	-1 %	105,6
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,90	5,44	8 %	5,84	5,59	5 %	5,61
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	586	610	-4 %	616	593	4 %	592
Gjennomsnittlig forventet gasspris (NOK/sm3)	2,23	2,06	8 %	2,24	2,00	12 %	2,08
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	6,1	2,2	>100%	4,5	2,4	90 %	2,3
Produksjon (1000 foe/dag)							
Sum bokført produksjon av væsker	995	893	11 %	1 008	921	9 %	945
Sum bokført gassproduksjon	792	593	34 %	870	704	24 %	706
Sum bokført produksjon	1 786	1 486	20 %	1 878	1 625	16 %	1 650
Sum egenproduksjon av væsker	1 158	1 075	8 %	1 184	1 099	8 %	1 118
Sum egenproduksjon av gass	822	616	33 %	903	731	23 %	732
Sum egenproduksjon av væsker og gass	1 980	1 692	17 %	2 087	1 831	14 %	1 850
Løfting (1000 foe/dag)							
Sum løfting av væsker	986	823	20 %	996	853	17 %	910
Sum løfting av gass	792	593	34 %	870	704	24 %	706
Sum løfting av væsker og gass	1 778	1 416	26 %	1 867	1 557	20 %	1 616
Produksjonsenhetskostnad (NOK per foe siste 12 mnd)							
Produksjonsenhetskostnad bokførte volumer	47	46	3 %	47	46	3 %	47
Produksjonsenhetskostnad egenproduserte volumer	43	41	3 %	43	41	3 %	42

Resultatene nedenfor er knyttet til utvikling i henholdsvis andre kvartal 2012 sammenlignet med andre kvartal 2011, og utvikling i første halvdel av 2012 sammenlignet med første halvdel av 2011.

Andre kvartal 2012

Samlet **egenproduksjon** av væsker og gass steg med 17 %, til 1,980 millioner foe per dag i andre kvartal. Økningen skyldtes hovedsakelig økte gassleveranser fra norsk sokkel, og produksjonsstart på feltene Pazflor i Angola og Gullfaks Sør Brent på norsk sokkel. Økning av produksjonen på ulike felt, produksjon fra det nylig oppkjøpte Bakken-feltet i USA og redusert produksjonsbortfall som følge av lavere vedlikeholdsaktivitet bidro også til veksten. Re-unitiseringsoppgjør på Heidrun, med relativt høy egenproduksjon i andre kvartal 2011 og forventet naturlig nedgang på modne felt, motvirket økningen i egenproduksjonen.

Samlet **bokført produksjon** av væsker og gass økte med 20 % til 1,786 millioner foe per dag og var påvirket av overnevnte økning i egenproduksjonen. Gjennomsnittlig effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA) var 194 tusen foe per dag, sammenlignet med 206 tusen foe per dag i andre kvartal 2011. Den lavere PSA-effekten skyldtes flere ulike forhold (bl.a. produksjon til betaling av skatter, friinntekt på investeringer, kostnadsdekning) på individuelle felt som førte til økning i bokførte volumer. Nedgangen i PSA-effekter ble delvis motvirket av økningen i egenproduksjon og lavere overskuddsandel for en rekke felt.

Samlet **løfting** av væsker og gass var 1,778 millioner foe per dag i andre kvartal 2012, en økning på 26 % fra 1,416 millioner foe per dag i andre kvartal 2011. Det var et overløft på 5 tusen foe per dag i andre kvartal, sammenlignet med et underløft på 56 tusen foe per dag i andre kvartal året før.

Referansemarginen for raffinering var USD 6,1 per fat i andre kvartal, en betydelig økning sammenlignet med andre kvartal 2011, da referansemarginen var USD 2,2 per fat.

Økningen i **produksjonsenhetskostnaden** på 3 % per foe var hovedsakelig knyttet til høyere kostnader fra felt som var i produksjonsopptrappingsfase de siste tolv månedene, noe som førte til relativt høyere kostnad per foe fra nye felt som kom i drift og økt aktivitet knyttet til brønnvedlikehold.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte utgifter) var på 5,1 milliarder kroner i andre kvartal, sammenlignet med 3,9 milliarder kroner i andre kvartal året før. Økningen på 1,2 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig økt borevirksomhet; 22 brønner med leteaktivitet i andre kvartal 2012, sammenlignet med 17 brønner i samme periode i fjor. Boring av dyrere brønner og økte seismikk- og feltvurderingsutgifter bidro også til økningen.

I andre kvartal 2012 ble til sammen 13 **letebrønner** fullført før 30. juni 2012, to på norsk sokkel og 11 internasjonalt. Eksklusiv gass- og kondensatfunnet King Lear i Nordsjøen som ble annonsert 2. juli, ble det bekreftet funn i fem brønner i andre kvartal, én på norsk sokkel og fire internasjonalt.

Første halvår 2012

Samlet **egenproduksjon** av væsker og gass steg med 14 % til 2,087 millioner foe per dag i første halvdel av 2012. Økningen skyldtes hovedsakelig økte gassleveranser fra norsk sokkel, produksjonsoppstart på nye felt, økt produksjon på ulike felt, produksjon fra det nylig oppkjøpte Bakken-feltet i USA og høyere vedlikeholdsaktiviteter i første halvdel av 2011. Re-unitiseringen på Heidrun, driftsmessige utfordringer og forventet naturlig nedgang i produksjonen på modne felt motvirket økningen i egen produksjonen.

Samlet **bokført produksjon** av væsker og gass, økte med 16 % til 1,878 millioner foe per dag og var påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjonen, samt av høyere PSA-effekter. Gjennomsnittlig PSA-effekt på bokført produksjon var 208 tusen foe per dag i første halvdel av 2012, sammenlignet med 206 tusen foe per dag i samme periode i fjor.

Samlet **løfting** av væsker og gass var 1,867 millioner foe per dag i andre kvartal, sammenlignet med 1,557 millioner foe per dag i første halvdel året før. Økningen i løfting på 20 % skyldtes høyere bokført produksjon. I første halvdel av 2012 var det en overløftsposisjon på 2 tusen foe per dag, sammenlignet med en underløftsposisjon på 54 tusen foe per dag i samme periode året før.

Referansemarginen for raffinering var USD 4,5 per fat i første halvdel av 2012, sammenlignet med USD 2,4 per fat i første halvdel av 2011.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte utgifter) var på 11,1 milliarder kroner i første halvdel av 2012, sammenlignet med 8,3 milliarder kroner i samme periode i fjor. Økningen på 2,8 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig dyrere brønner og en økning i antall borede brønner. Høyere seismikk- og feltvurderingsutgifter bidro også til økningen.

Statoil fullførte 25 **letebrønner** i første halvdel av 2012, ni på norsk sokkel og 16 internasjonalt. Det ble bekreftet funn i 13 brønner i perioden, seks på norsk sokkel og syv internasjonalt.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Andre kvartal			Første halvår			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
DRIFTSINNTEKTER							
Salgsinntekter	186,5	159,5	17 %	381,3	305,3	25 %	645,6
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	0,3	0,4	-29 %	0,8	0,9	-7 %	1,3
Andre inntekter	13,9	8,8	59 %	14,0	14,5	-3 %	23,3
Sum driftsinntekter	200,7	168,8	19 %	396,1	320,7	24 %	670,2
DRIFTSKOSTNADER							
Varekostnad	100,6	78,6	28 %	199,3	148,7	34 %	319,6
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	17,4	17,7	-1 %	38,6	34,0	13 %	73,6
Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	15,5	9,3	67 %	30,1	20,3	48 %	51,4
Undersøkelseskostnader	5,2	2,2	>100 %	8,3	5,8	43 %	13,8
Sum driftskostnader	-138,7	-107,7	29 %	-276,2	-208,9	32 %	-458,4
Driftsresultat	62,0	61,0	2 %	119,9	111,8	7 %	211,8
Netto finansposter	-2,5	0,2	>-100 %	-3,0	-0,3	>100 %	2,1
Skattekostnad	-32,9	-34,2	-4 %	-75,0	-68,4	10 %	-135,4
Periodens resultat	26,6	27,1	-2 %	41,9	43,1	-3 %	78,4
Minoritetsinteresser	0,2	0,1	18 %	0,4	0,2	87 %	-0,3

Andre kvartal 2012

Resultatene nedenfor er knyttet til utviklingen i henholdsvis andre kvartal 2012 sammenlignet med andre kvartal 2011, og første halvdel av 2012 sammenlignet med første halvdel av 2011.

Driftsresultatet i andre kvartal var på 62,0 milliarder kroner, noe som er en økning på 2 % sammenlignet med andre kvartal året før. Inntektene ble positivt påvirket av høyere gasspriser og høyere salgsvolumer for væsker og gass. Økningen ble delvis motvirket av lavere væskepriser. Andre inntekter økte med 59 % til 13,9 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere gevinst ved salg av eiendeler. Varekostnader består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE og av tredjepart, og viser en økning på 28 %, hovedsakelig grunnet høyere kjøpsvolumer for olje og gass. Økningen ble delvis motvirket av lavere væskepriser målt i norske kroner.

Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader var på 17,4 milliarder kroner, en liten nedgang sammenlignet med andre kvartal 2011, etter å ha blitt påvirket av en reversering av en avsetning på 3,8 milliarder kroner knyttet til den delen av tidligpensjonsordningen som nå er avsluttet. Økningen i avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger var hovedsakelig et resultat av produksjonsstart på nye felt, opptrapping på forskjellige felt og reversering av nedskrivninger i andre kvartal 2011. Økningen i letetekostnader skyldtes hovedsakelig høyere borekostnader i perioden hvorav en lavere andel er balanseført på grunn av ikke-drivverdige brønner, lavere reversering av tidligere nedskrevne prospekter og signaturbonuser, og at en høyere andel av leteutgifter balanseført i tidligere perioder er kostnadsført i denne perioden.

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. Se kapitlet «Use and reconciliation of NON-GAAP financial measures» i selskapets fullstendige kvartalsrapport for flere detaljer om justert driftsresultat og avstemt driftsresultat.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Andre kvartal			Første halvår			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Sum dritsinntekter - justert	186,6	154,0	21 %	384,0	305,6	26 %	639,3
Varekostnader - justert	99,7	78,6	27 %	198,8	149,5	33 %	320,3
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	21,1	18,1	16 %	42,5	36,1	18 %	74,8
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	14,8	11,3	31 %	29,3	23,2	26 %	50,2
Undersøkelseskostnader - justert	5,3	2,3	>100 %	8,4	5,9	43 %	14,2
Justert driftsresultat	45,8	43,7	5 %	104,9	90,9	15 %	179,9

I andre kvartal 2012 var driftsresultatet negativt påvirket av lagereffekter (0,9 milliarder kroner), nedskrivninger (0,7 milliarder kroner), lavere virkelig verdi på derivater (0,2 milliarder kroner) og andre avsetninger/justeringer (0,1 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (13,5 milliarder kroner) hovedsakelig knyttet til salg av Statoil Fuel and Retail ASA og salg av andeler på norsk sokkel til Centrica, reversering av en avsetning knyttet til den avsluttede delen av tidligpensjonsordningen (3,8 milliarder kroner), og endringer i overløft-/underløftposisjoner (0,1 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av elimineringer (0,8 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 45,8 milliarder kroner i andre kvartal 2012.

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 elimineringer (1,5 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 43,7 milliarder kroner i andre kvartal 2011.

Økningen i justert driftsresultat på 5 % skyldtes hovedsakelig høyere salgsvolumer av væsker og gass og høyere gasspriser. Økningen ble delvis motvirket av lavere væskepriser og høyere kostnader, noe som hovedsakelig gjenspeiler det generelt høyere aktivitetsnivået.

Justerte varekostnader økte med 27 %, noe som hovedsakelig skyldtes høyere kjøpsvolumer av olje og gass. Dette ble delvis motvirket av lavere væskepriser målt i norske kroner.

Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader økte med 16 %, hovedsakelig som følge av økte produksjonsanleggskostnader på grunn av høyere aktivitetsnivå, høyere transportkostnader på grunn av økt omsetning av gassvolumer, samt høyere produksjonsavgifter og økt brønnvedlikehold på flere felt.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 31 %, hovedsakelig som følge av høyere produksjon og at nye felt med høyere avskrivning kom i produksjon i siste del av 2011. Økningen ble delvis motvirket av økte reserveanslag.

Justerte letetekostnader økte med 3,0 milliarder kroner, noe som hovedsakelig skyldtes høyere borekostnader, hvorav en lavere andel er balanseført på grunn av ikke-drivverdige brønner. Økningen skyldtes også lavere reversering av tidligere nedskrevne prospekter og signaturbonuser, og at andelen som var balanseført i tidligere perioder og kostnadsført i denne perioden var høyere.

Netto finansposter viste et tap på 2,5 milliarder kroner i andre kvartal 2012, sammenlignet med en gevinst på 0,2 milliarder kroner i andre kvartal 2011. Endringen skyldtes hovedsakelig en nedskrivning knyttet til en finansinvestering i andre kvartal 2012 og en styrking av amerikanske dollar i forhold til norske kroner og euro i andre kvartal 2012, samt en svekkelse av amerikanske dollar mot norske kroner og euro i 2011, noe som førte til forskjellige valutaeffekter mellom kvartalene.

Valutakurser	30. juni 2012	31. desember 2011	30. juni 2011
USDNOK	5,98	5,99	5,39
EURNOK	7,53	7,75	7,79

Justert for valutaeffekter, rentederivater og nedskrivning av en finansinvestering, utgjorde netto justerte finansposter før skatt et tap på 0,9 milliarder kroner i andre kvartal 2012, se tabellen nedenfor. Hovedgrunnen til tapet var den negative utviklingen i aksjemarkedet som førte til tap på aksjer som eies av Statoils eget forsikringsselskap (Statoil Forsikring a.s.).

Netto finansposter i andre kvartal 2012 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	-3,4	0,3	0,6	-2,5	2,7	0,2
Effekt av valutaomregning (inklusive derivater)	1,9	0,3		1,6		
Rentederivater			-2,1	-2,1		
Nedskrivning av finansinvestering	2,1			2,1		
Sum justeringer	4,0	0,3	-2,1	1,6	-1,6	0,0
Finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	0,6	0,0	-1,5	-0,9	1,1	0,2

Skattekostnaden i resultatregnskapet i andre kvartal 2012 var på 32,9 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på 55,3 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 55,8 % i andre kvartal 2011. Skattesatsen gikk ned, hovedsakelig som følge av høyere kapitalgevinster med en skattesats som var lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, sammenlignet med andre kvartal 2011. Nedgangen i skattesats skyldtes også at skattbar inntekt var 6,0 milliarder kroner lavere enn resultat før skatt i andre kvartal 2012. Forskjellen knytter seg til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen. Nedgangen i skattesats ble delvis motvirket av relativt høyere inntekter fra norsk sokkel i andre kvartal 2012 sammenlignet med 2011, og årsaken er at inntekter fra norsk sokkel har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Ledelsen utarbeider 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. Se kapitlet "Use and reconciliation of NON-GAAP financial measures - reconciliation of adjusted earnings after tax to net income" i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

Justert driftsresultat etter skatt og den effektive skattesatsen på justert driftsresultat er vist i tabellen nedenfor.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Andre kvartal					
	2012			2011		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	39,0	29,3	9,7	37,0	27,7	9,3
Utvikling og produksjon Internasjonalt	3,3	2,1	1,2	5,9	2,8	3,1
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	3,9	3,0	0,9	0,5	0,5	0,0
Fuel & Retail	0,3	0,0	0,3	0,5	0,1	0,4
Annet	-0,8	-0,1	-0,6	-0,2	-0,3	0,1
Konsern	45,8	34,3	11,5	43,7	30,8	12,9
Effektiv skattesats på justert driftsresultat	75,1%			70,7%		

Justert driftsresultat etter skatt var på 11,5 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 75,1 %, sammenlignet med 70,7 % i andre kvartal året før. Økningen i skattesats forklares hovedsakelig med relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel, hvor inntekter er gjenstand for en marginal skattesats på 78 %. Økningen i skattesats skyldtes også en høyere skattesats på justert driftsresultat fra Utvikling og produksjon internasjonalt. Dette skyldtes relativt sett høyere justert driftsresultat fra høyskatteregimer og relativt sett høyere letekostnader med en lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Periodens resultat var på 26,6 milliarder kroner i andre kvartal. I tillegg til påvirkningen fra driftsresultatet som beskrevet ovenfor, skyldtes nedgangen på 2 % hovedsakelig høyere tap på netto finansposter, delvis motvirket av at effektiv skattesats var litt lavere.

Første halvår 2012

I første halvdel av 2012 var **driftsresultatet** på 119,9 milliarder kroner, en økning på 7 % sammenlignet med samme periode året før. Inntektene ble positivt påvirket av høyere salgsvolumer og høyere priser målt i norske kroner for både væsker og gass. Lavere urealiserte gevinster på derivater og lavere gevinst ved salg av eiendeler motvirket delvis inntektsøkningen. Varekostnaden økte med 34 %, hovedsakelig som følge av økte volumer og høyere væskepriser målt i norske kroner.

Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader var på 38,6 milliarder kroner i første halvår, en økning på 13 % sammenlignet med første halvdel av 2011, etter å ha blitt påvirket av en reversering av en avsetning på 4,3 milliarder kroner knyttet til den delen av tidligpensjonsordningen som nå er avsluttet. Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger økte med 48 %, hovedsakelig på grunn av at nye felt kom i produksjon og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt i andre halvdel av 2011. Reversering av nedskrivninger i første halvdel av 2011 bidro også til høyere avskrivningskostnader. Høyere letekostnader på 2,5 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere borekostnader og boring av flere brønner, motvirket delvis økningen i driftsresultatet.

I første halvdel av 2012 ble driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (2,0 milliarder kroner), lagervirkninger (0,5 milliarder kroner) og nedskrivninger (0,7 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (13,5 milliarder kroner), reversering av avsetninger knyttet til den avsluttede delen av tidligpensjonsordningen (4,3 milliarder kroner) og en endring i overløft-/underløftposisjoner (0,2 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,3 milliarder kroner) var justert driftsresultat på 104,9 milliarder kroner i første halvdel av 2012.

I første halvdel av 2011 ble driftsresultatet negativt påvirket av en endring i overløft-/underløftposisjoner (3,7 milliarder kroner), mens gevinst ved 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. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (1,4 milliarder kroner) var justert driftsresultat på 90,9 milliarder kroner i første halvdel av 2011.

Økningen i justert driftsresultat på 15 % skyldtes hovedsakelig høyere væske- og gasspriser målt i norske kroner og høyere salgsvolumer på grunn av høyere produksjon og løfting.

Justerte varekostnader økte med 33 %, noe som hovedsakelig skyldtes høyere kjøpsvolumer av olje og gass og høyere væskepriser målt i norske kroner.

Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader økte med 18 %, hovedsakelig som følge av høyere produksjonsanleggskostnader knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. Økningen skyldtes også høyere produksjonsavgifter, høyere transportaktivitet som følge av høyere oljevolumer og lengre distanser, samt høyere transportkostnader grunnet lavere eierandel i Gassled.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 26 %, hovedsakelig som følge av oppstart av nye felt i andre halvdel av 2011. Produksjonsopptrapping og høyere egenproduksjon fra andre felt, høyere investeringer medførte også høyere avskrivninger. Økningen ble delvis motvirket av høyere reserveanslag.

Justerte letekostnader økte med 43 %, hovedsakelig som følge av høyere borekostnader og boring av flere brønner. Lavere reversering av tidligere nedskrevne prospekter og signaturbonuser, samt kostnadsføring av en høyere andel av leteutgifter balanseført i tidligere perioder, bidro til økningen.

Netto finansposter utgjorde et tap på 3,0 milliarder kroner i første halvdel av 2012, sammenlignet med et tap på 0,3 milliarder kroner i første halvdel av 2011. Endringen skyldtes hovedsakelig en nedskrivning knyttet til en finansinvestering i første halvdel av 2012, en stabil amerikansk dollar mot norske kroner og styrking av amerikanske dollar mot euro i første halvdel av 2012, samt en betydelig svekket dollar i forhold til norske kroner og euro i 2011, noe som førte til forskjellige valutaeffekter mellom første halvdel av 2012 og 2011.

Justert for valutaeffekter, rentesatsen på derivater og nedskrivning av en finansinvestering, utgjorde **netto justerte finansposter før skatt** et tap på 1,0 milliarder kroner i perioden, se tabellen nedenfor. Hovedårsaken til tapet er utviklingen i aksjemarkedet, noe som i første halvdel av 2012 kun medførte en ubetydelig gevinst på aksjer som eies av Statoils eget forsikringsselskap (Statoil Forsikring a.s.).

Netto finansposter i første halvår 2012 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Rente- kostnader	Netto finans- poster før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	-1,4	0,0	-1,6	-3,0	1,7	1,3
Effekt av valutaomregning (inklusive derivater)	1,2			1,2		
Rentederivater			-1,3	-1,3		
Nedskrivning av finansinvestering	2,1			2,1		
Sum justeringer	3,3	0,0	-1,3	2,0	0,2	2,2
Finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	1,9	0,0	-2,9	-1,0	1,9	0,9

Skattekostnaden i resultatregnskapet var på 75,0 milliarder kroner i første halvdel av 2012, tilsvarende en effektiv skattesats på 64,1 %, sammenlignet med 61,3 % i første halvdel av 2011. Økningen skyldtes hovedsakelig relativt høyere inntekter fra norsk sokkel, hvor skattesatsen er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Justert driftsresultat etter skatt og den effektive skattesatsen på justert driftsresultat er vist i tabellen nedenfor.

Juster driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Første halvår					
	2012			2011		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	86,1	65,0	21,2	76,4	57,4	19,0
Utvikling og produksjon Internasjonalt	10,2	4,7	5,5	11,0	6,6	4,5
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	8,5	6,6	1,9	3,3	2,6	0,7
Fuel & Retail	0,6	0,2	0,5	0,9	0,2	0,6
Annet	-0,6	0,3	-0,9	-0,6	-0,6	0,0
Konsern	104,9	76,7	28,2	90,9	66,2	24,8
Effektiv skattesats på justert driftsresultat			73,1%			72,8%

Justert driftsresultat etter skatt var 28,2 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 73,1 %, sammenlignet med 72,8 % i samme periode året før.

Resultatet i første halvdel av 2012 var 41,9 milliarder kroner. I tillegg til påvirkningen fra driftsresultatet som beskrevet ovenfor, skyldtes nedgangen på 3 % hovedsakelig en høyere effektiv skattesats og høyere tap på netto finansposter.

FRAMTIDSUTSIKTER

Organiske investeringer for 2012 (eksklusive oppkjøp og finansielle leieavtaler), ventes å ligge på rundt 18 milliarder amerikanske dollar.

Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og forventer å ferdigstille rundt 45 brønner i 2012. Samlet aktivitetsnivå for **letevirksomheten** vil ligge på rundt 3,5 milliarder amerikanske dollar, eksklusiv signaturbonuser.

Statoil har som ambisjon at **produksjonsenhetskostnaden** fortsatt skal ligge i øverste kvartil blant sammenlignbare selskaper.

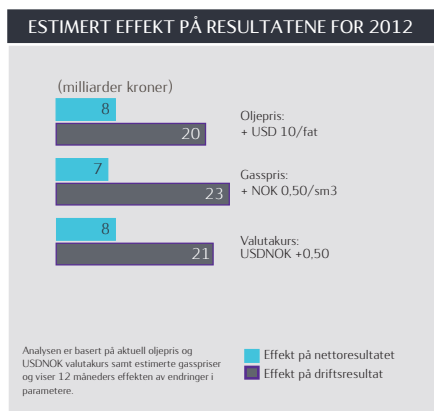
Planlagte revisjonsstanser forventes å ha en negativ påvirkning på produksjonen på rundt 110 tusen foe per dag i tredje kvartal 2012, hvorav to tredeler er planlagt på norsk sokkel. Totalt er det anslått at vedlikeholdet vil ha en innvirkning på egenproduksjonen på rundt 50 tusen foe per dag for året 2012, hvorav det meste er væsker.

Egenproduksjonen i 2012 anslås å øke med en årlig vekstrate (CAGR) på rundt 3 % i forhold til faktisk egenproduksjon i 2010. Utsatt gassproduksjon som følge av verdioptimalisering, kundenes gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen.

For perioden etter 2012 har Statoil en ambisjon om å nå en egenproduksjon på mer enn 2,5 millioner fat oljeekvivalenter per dag i 2020. Det ventes at veksten vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016, og gi en vekstrate på 2-3 % (CAGR) for perioden fra 2012 til 2016. En ny bølge av prosjekter ventes å komme i produksjon fra 2016 til 2020, og føre til en økende vekstrate (CAGR) 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 påvirkes av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen vi oppnår for volumene vi selger. Spesielt omfatter dette prisen på væsker og naturgass, valutakurser, 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 og 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 2011 og i Annual Report on Form 20-F 2011.

Finansiell risikostyring

Gjennom bruk av derivater og generelle markedsaktiviteter har Statoil etablerte retningslinjer for styring av risiko i forhold til handelspartnere og finansielle motparter. Statoils motpartsrisiko anses å ha en akseptabel risikoprofil.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering anses for tiden å fungere godt 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 finansielle instrumenter med en kredittvurdering på minimum A-rating.

I samsvar med våre interne retningslinjer for kredittvurdering vurderer vi våre handelspartners og finansielle motparter kredittisiko jevnlig, og vi fokuserer på motparter som anses å ha høy risiko. Vi vurderer vår generelle kredittisiko til å være tilfredsstillende.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Andre kvartal 2012

Den samlede personskadefrekvensen var 3,2 i andre kvartal 2012 sammenlignet med 4,0 i andre kvartal 2011. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,0 i andre kvartal 2011 til 0,8 i andre kvartal 2012. Det var ingen dødsulykker i andre kvartal 2012.

Volumet av utilsiktede oljeutslipp økte fra 5 kubikkmeter i andre kvartal 2011 til 15 kubikkmeter i andre kvartal 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk opp fra 101 i andre kvartal 2011 til 103 i andre kvartal 2012.

Første halvår 2012

Den samlede personskadefrekvensen var 3,6 i første halvdel av 2012, sammenlignet med 4,6 i samme periode året før. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,1 i første halvdel av 2011 til 1,0 i første halvdel av 2012. Det var ingen dødsulykker i første halvdel av 2012.

Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 23 kubikkmeter i første halvdel av 2011 til 21 kubikkmeter i første halvdel av 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk opp fra 180 i første halvdel av 2011 til 189 i første halvdel av 2012.

HMS	Andre kvartal		Først halvår		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Personskadefrekvens	3,2	4,0	3,6	4,6	4,4
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,8	1,0	1,0	1,1	1,1
Antall utilsiktede oljeutslipp	103	101	189	180	376
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	15	5	21	23	44

Kontaktpersoner:

Investor relations

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

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

Presse

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