

Pressemelding

26. oktober 2012

RESULTAT FOR TREDJE KVARTAL 2012

Statoils driftsresultat for tredje kvartal 2012 var på 40,9 milliarder kroner, en økning på 4 % sammenlignet med 39,3 milliarder kroner i tredje kvartal 2011.

- Statoil leverte solide finansielle resultater i tredje kvartal. Gjennom opptrapping på nye felt har vi så langt i år økt produksjonen med 10 % i forhold til samme periode i fjor og med 8 % sammenlignet med gjennomsnittet for 2011. Dette er i samsvar med våre planer. Driften er solid og vi har gjennomført et omfattende program for planlagte revisjonsstanser. Vi er i rute og vår guiding for 2012 ligger fast, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Så langt i 2012 har Statoil økt kontantstrømmen fra underliggende operasjoner med 12 % til 188 milliarder kroner. I årets første ni måneder har vellykkede leteaktiviteter tilført større volumer til Statoils ressursbase enn i hele 2011.

- Med nye funn, investeringer for økt utvinning på norsk sokkel, og fortsatt vekst i vår internasjonale produksjon, opprettholder vi fremdriften i realiseringen av vår strategi for vekst mot 2020.

Statoils justerte driftsresultat på 40 milliarder kroner var 7 % lavere enn i samme periode i fjor. Selskapet økte gassalget og realiserte høyere gasspriser. Høyere letekostnader og forventet nedgang i væskevolumene mer enn oppveide inntektsøkningen.

Statoil har styrket sin finansielle posisjon ytterligere, og selskapet har nå 85 milliarder kroner i likvide midler. Endringer i porteføljen har bidratt med 29 milliarder kroner i inntekter fra salg av eiendeler og virksomhet så langt i år.

- Denne ukens avtale med Wintershall gir en mer fokusert portefølje, konsoliderer vår posisjon som den største aktøren på Utsirahøyden, styrker Statoils finansielle fleksibilitet og synliggjør verdien av våre posisjoner på norsk sokkel, sier Lund.

Som følge av salgene av eiendeler på norsk sokkel, forventer Statoil at produksjonen i 2013 vil være lavere enn i 2012. Selskapet er imidlertid fortsatt i rute til en gjennomsnittlig årlig vekst på 2 til 3 % fra 2012 til 2016 og en produksjon på mer enn 2,5 millioner fat oljeekvivalenter per dag i 2020.

	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Driftsresultat (mrd kr)	40,9	39,3	4 %	160,8	151,1	6 %	211,8
Justert driftsresultat (mrd kr)	40,0	43,1	-7 %	144,9	134,0	8 %	179,9
Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	11,9	11,4	4 %	40,1	36,2	11 %	50,7
Periodens resultat (mrd kr)	14,5	9,9	47 %	56,5	53,0	7 %	78,4
Resultat per aksje (kr pr aksje)	4,52	3,27	38 %	17,58	16,75	5 %	24,76
Gj.sntl. pris på væsker (kr per fat)	591	591	0 %	609	593	3 %	592
Gj.sntl. fakturert gasspris (kr/sm3)	2,16	1,97	10 %	2,22	1,99	12 %	2,08
Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	1 811	1 764	3 %	1 994	1 808	10 %	1 850
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,9	1,1		1,0	1,1		1,1

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,9 i tredje kvartal 2012, sammenlignet med 1,1 i tredje kvartal 2011.

Egenproduksjonen var 1,811 millioner foe per dag i tredje kvartal 2012, en økning på 3 % fra 1,764 millioner foe per dag i samme periode i 2011.

Justert driftsresultat var på 40,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2012, en nedgang på 7 % fra 43,1 milliarder kroner i tredje kvartal i fjor.

Justert driftsresultat etter skatt var på 11,9 milliarder kroner, sammenlignet med 11,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2011.

Resultatet var på 14,5 milliarder kroner i tredje kvartal, en økning på 47 % fra 9,9 milliarder kroner i samme periode i 2011.

Viktige hendelser siden andre kvartal:

- **Fortsatt verdiskapning gjennom porteføljeforvaltning og revitalisering av norsk sokkel med tilførsel av fat med høy verdi:** Inngått avtale med Wintershall om salg av Brage-lisensen, nedsalg på Gjøa og Vega, og kjøp av andeler i Edvard Grieg-lisensen, forutsatt godkjenning fra myndighetene. Avtalt vederlag er 1,45 milliarder USD. Inngått strategisk samarbeid med Wintershall og BASF om utvikling av ny kompetanse og teknologi for økt oljeutvinning (IOR).
- **Teknologianvendelse for økt utvinning:** Godkjent fire IOR-prosjekter på norsk sokkel, startet bygging av norsk IOR-senter og annonsert en utvinningsrate på norsk sokkel på 50 %.
- **Utvikle et ledende globalt leteselskap:** Økt ressursene på Johan Sverdrup-feltet gjennom Geitungen-funnet, bekreftet potensialet i oljefunnet på Peregrino South, inngått avtaler med Rosneft om leting på russisk sokkel, og kunngjort et ni-brønners boreprogram for 2013 i den norske delen av Barentshavet.
- **Øke innenfor ukonvensjonelle ressurser og sikre strategiske midtstrømsposisjoner:** Startet jernbanetransport av råolje fra Bakken i Nord-Dakota (USA) til markedene, for å øke oljens verdi betydelig.
- **Bruk av olje- og gasskompetanse for å åpne nye muligheter innen fornybar energi:** Åpnet havvindparken Sheringham Shoal, og kjøpt en 70 % andel i havvindpark-prosjektet Dudgeon i Storbritannia.

GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Operasjonelle data	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Priser							
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	99,9	107,5	-7 %	103,7	106,7	-3 %	105,6
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,91	5,50	8 %	5,87	5,56	6 %	5,61
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	591	591	0 %	609	593	3 %	592
Gjennomsnittlig forventet gasspris (NOK/sm3)	2,16	1,97	10 %	2,22	1,99	12 %	2,08
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	7,9	2,7	>100 %	5,7	2,5	>100 %	2,3
Produksjon (1000 foe/dag)							
Sum bokført produksjon av væsker	894	949	-6 %	970	930	4 %	945
Sum bokført gassproduksjon	730	625	17 %	823	677	22 %	706
Sum bokført produksjon	1 624	1 573	3 %	1 793	1 607	12 %	1 650
Sum egenproduksjon av væsker	1 058	1 124	-6 %	1 142	1 108	3 %	1 118
Sum egenproduksjon av gass	753	640	18 %	853	700	22 %	732
Sum egenproduksjon av væsker og gass	1 811	1 764	3 %	1 994	1 808	10 %	1 850
Løfting (1000 foe/dag)							
Sum løfting av væsker	899	940	-4 %	964	889	8 %	910
Sum løfting av gass	730	625	17 %	823	677	22 %	706
Sum løfting av væsker og gass	1 629	1 565	4 %	1 787	1 566	14 %	1 616
Produksjonsenhetskostnad (NOK per foe siste 12 mnd)							
Produksjonsenhetskostnad bokførte volumer	49	45	8 %	49	45	8 %	47
Produksjonsenhetskostnad egenproduserte volumer	44	40	9 %	44	40	9 %	42

Resultatene nedenfor er knyttet til utvikling i henholdsvis tredje kvartal 2012 sammenlignet med tredje kvartal 2011, og utvikling i de første ni månedene av 2012 sammenlignet med de første ni månedene av 2011.

Tredje kvartal 2012

Samlet egenproduksjon av væsker og gass steg med 3 %, til 1,811 millioner foe per dag i tredje kvartal. Økningen skyldtes hovedsakelig økt gassalg fra norsk sokkel, produksjonsøkning på ulike felt, og økt produksjon fra Gullfaks på norsk sokkel på grunn av økt vanninjeksjon og flere produksjonsbrønner. Reunitiseringsoppgjør på Heidrun, med en relativt høy egenproduksjon i tredje kvartal 2011, redusert eierandel på Kvitebjørn fra mai 2012, høyere vedlikeholdsaktivitet og forventet naturlig nedgang på modne felt, motvirket økningen i egenproduksjonen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass økte med 3 %, til 1,624 millioner foe per dag, og var påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjonen. Gjennomsnittlig effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA) var 188 tusen foe per dag, sammenlignet med 191 tusen foe per dag i tredje kvartal 2011.

Produksjonskostnaden per foe bokført produksjon var 49 kroner for de siste 12 månedene fram til 30. september 2012, sammenlignet med 45 kroner for tilsvarende periode i 2011. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per fat for de to periodene henholdsvis 44 kroner og 40 kroner. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere kostnader fra felt som var i en produksjonsøkingsfase i løpet av de siste tolv månedene, noe som førte til relativt høyere kostnader per fat fra nye felt som kom i drift og økte aktiviteten knyttet til brønnvedlikehold.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte leteutgifter) var 4,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2012, samme nivå som i tredje kvartal 2011. Økte seismikkutgifter ble motvirket av reduserte boreutgifter.

I tredje kvartal 2012 ble til sammen 11 **letebrønner** fullført før 30. september 2012, seks på norsk sokkel og fem internasjonalt. Det ble bekreftet funn i fem brønner i tredje kvartal, fire på norsk sokkel og en internasjonalt.

Letekostnader (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Periodens leteutgifter (aktivitet)	4,9	4,9	-2 %	16,0	13,2	21 %	18,8
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	1,5	0,1	>100 %	2,4	0,8	>100 %	1,8
Balanseført andel av periodens leteaktivitet	-1,3	-2,3	-43 %	-5,3	-5,5	-4 %	-6,4
Nedskrivninger / Reverserte nedskrivninger	0,1	0,6	-74 %	0,3	0,5	-31 %	-0,3
Letekostnader iflg IFRS	5,2	3,3	58 %	13,4	9,0	49 %	13,8

Første ni måneder av 2012

Samlet egenproduksjon av væsker og gass steg med 10 % til 1,994 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2012. Økningen skyldes hovedsakelig økte gassleveranser fra norsk sokkel, oppstart av produksjon på nye felt og produksjonsøkning på ulike felt. Økt produksjon fra Gullfaks på norsk sokkel på grunn av økt vanninjeksjon og flere produksjonsbrønner og høyere vedlikeholdsaktiviteter de første ni månedene av 2011, bidro også til økningen. Forventet naturlig nedgang i produksjonen på modne felt og reunitiseringsoppgjør på Heidrun med en relativt høy egenproduksjon i de første ni månedene av 2011, motvirket økningen i egenproduksjonen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass økte med 12 % til 1,793 millioner foe per dag i de første ni månedene av 2012 og var påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjonen. Gjennomsnittlig PSA-effekt på bokført produksjon var 201 tusen foe per dag i de første ni månedene av både 2012 og 2011.

Leteutgiftene (inkludert balanseførte leteutgifter) var på 16,0 milliarder kroner i de første ni månedene av 2012, sammenlignet med 13,2 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 36 letebrønner i de ni første månedene av 2012, 15 på norsk sokkel og 21 internasjonalt. Det ble bekreftet funn i 18 brønner i perioden, 10 på norsk sokkel og åtte internasjonalt.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE

Resultatregnskap (i milliarder kroner)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
DRIFTSINNTEKTER							
Salgsinntekter	165,3	166,4	-1 %	546,5	471,7	16 %	645,6
Andre inntekter	1,4	0,4	>100 %	16,3	15,8	3 %	24,6
Sum driftsinntekter	166,7	166,8	0 %	562,8	487,5	15 %	670,2
DRIFTSKOSTNADER							
Varekostnad	87,0	88,1	-1 %	286,3	236,8	21 %	319,6
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	19,0	18,9	0 %	57,6	53,0	9 %	73,6
Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	14,6	17,2	-15 %	44,7	37,6	19 %	51,4
Letekostnader	5,2	3,3	58 %	13,4	9,0	49 %	13,8
Sum driftskostnader	-125,8	-127,6	-1 %	-402,0	-336,4	19 %	-458,4
Driftsresultat	40,9	39,3	4 %	160,8	151,1	6 %	211,8
Netto finansposter	3,0	2,9	3 %	0,0	2,6	-99 %	2,1
Skattekostnad	-29,4	-32,3	-9 %	-104,4	-100,7	4 %	-135,4
Periodens resultat	14,5	9,9	47 %	56,5	53,0	7 %	78,4
Minoritetsinteresser	0,1	-0,6	>(100 %)	0,5	-0,3	>(100 %)	-0,3

Informasjonen nedenfor er knyttet til utviklingen i tredje kvartal 2012 sammenlignet med tredje kvartal 2011, og utviklingen i de første ni månedene av 2012 sammenlignet med de første ni månedene av 2011.

Tredje kvartal 2012

Driftsresultatet var på 40,9 milliarder kroner, noe som er en økning på 4 % sammenlignet med tredje kvartal året før.

Inntektene gikk noe ned sammenlignet med tredje kvartal 2011, hovedsakelig på grunn av lavere priser målt i USD og volumer for væsker, noe som delvis ble motvirket av høyere gasspriser og høyere salgsvolumer for gass. Handel med væsker og bedre raffineringmarginer utgjorde også viktige og positive bidrag til inntektene. **Varekostnader** består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE og av tredjepart, og viser en nedgang på 1 %. **Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader** var på 19,0 milliarder kroner, en liten økning på 0,1 milliarder kroner fra tredje kvartal 2011, hovedsakelig som følge av at nye felt kom i produksjon, høyere transportkostnader og høyere produksjonsavgifter. Dette ble delvis motvirket av bortfallet av 1,7 milliarder kroner i salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012. Nedgangen på 15 % i **avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger** var hovedsakelig et resultat av høyere nedskrivninger i tredje kvartal 2011. Dette ble delvis motvirket av høyere avskrivnings- og amortiseringskostnader knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt, samt høyere egenproduksjon. **Letekostnadene** økte med 1,9 milliarder kroner, hovedsakelig på grunn av at en høyere andel av leteutgiftene balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i dette kvartalet, og fordi en lavere andel av leteutgiftene ble balanseført på grunn av ikke-drivverdige brønner.

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)	Tredje kvartal			Hittil i år			Året 2011
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring	
Sum dritsinntekter - justert	166,8	164,9	1 %	550,8	470,5	17 %	639,3
Varekostnader - justert	88,2	87,8	0 %	286,9	237,3	21 %	320,3
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	18,9	18,2	4 %	61,4	54,3	13 %	74,8
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	14,6	13,0	12 %	44,0	36,2	21 %	50,2
Letekostnader - justert	5,2	2,7	94 %	13,6	8,5	59 %	14,2
Justert driftsresultat	40,0	43,1	-7 %	144,9	134,0	8 %	179,9

I tredje kvartal 2012 var driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (0,8 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (0,9 milliarder kroner), lagervirkninger (1,1 milliarder kroner), overløft-/underløftposisjoner (0,1 milliarder kroner) og andre avsetninger/justeringer (0,1 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,4 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 40,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

I tredje kvartal 2011 var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger (4,8 milliarder kroner), lagervirkninger (0,3 milliarder kroner), netto tap ved salg av eiendeler (0,1 milliarder kroner) og avsetninger (0,1 milliarder kroner), mens høyere virkelig verdi på derivater (3,3 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (1,7 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 43,1 milliarder kroner i tredje kvartal 2011.

Justert driftsresultat ble positivt påvirket av gode resultater fra salg av gass. Både gasspriser og -volumer var betydelig høyere sammenlignet med tredje kvartal året før, og handel med væsker og bedre raffineringsmarginer utgjorde viktige og positive bidrag til justert driftsresultat. Men lavere væskevolumer, høyere letekostnader på grunn av ikke-drivverdige brønner, og en økning i andre driftskostnader som gjenspeiler det generelt høyere aktivitetsnivået, mer enn motvirket økningen, og justert driftsresultat gikk ned med 7 % sammenlignet med tredje kvartal 2011.

Justerte varekostnader viste en liten økning på 0,4 milliarder kroner.

Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader økte med 4 %, hovedsakelig som følge av at nye felt kom i produksjon, økte transportkostnader på grunn av høyere produksjon og omsetning av gassvolumer, samt høyere produksjonsavgifter. Økningen ble delvis motvirket av bortfallet av 1,7 milliarder kroner i justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 12 %, hovedsakelig som følge av høyere produksjon og av at nye felt med høyere avskrivninger kom i produksjon i den internasjonale virksomheten i siste del av 2011. Økningen ble delvis motvirket av økte reserveanslag på norsk sokkel, noe som reduserer avskrivningen per fat.

Justerte letekostnader økte med 2,5 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere seismikk- og feltutbyggingskostnader og av at andel leteutgifter balanseført i tidligere perioder og kostnadsført i denne perioden, var høyere. Lavere balanseført andel av leteutgifter dette kvartalet på grunn av ikke-drivverdige brønner, bidro til økningen. Nedgang i leteutgiftene som følge av lavere boreaktivitet, motvirket delvis økningen.

Netto finansposter viste en gevinst på 3,0 milliarder kroner i tredje kvartal 2012, sammenlignet med en gevinst på 2,9 milliarder kroner i tredje kvartal 2011.

Valutakurser	30. september 2012	30. juni 2012	31. desember 2011	30. september 2011
USDNOK	5,70	5,98	5,99	5,84
EURNOK	7,37	7,53	7,75	7,89

Justert for postene i tabellen nedenfor, utgjorde **netto justerte finansposter** før skatt et tap på 0,2 milliarder kroner i tredje kvartal 2012.

Netto finansposter i tredje kvartal 2012							
(i milliarder kroner)	Rente- inntekter og andre finansposter	Netto valuta- tap/gevinst	Tap/gevinst finansielle instrumenter	Rente- kostnader og andre finanskostnader	Netto finansposter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	2,6	0,4	1,3	-1,2	3,0	-1,4	1,6
Effekt av valutaomregning (inklusive derivater)	-0,9	-0,4			-1,3		
Rentederivater			-1,3		-1,3		
Gevinst på finansiell leasingkontrakt	-0,7				-0,7		
Sum justeringer	-1,6	-0,4	-1,3	0,0	-3,2	2,0	-1,2
Finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	1,0	0,0	0,0	-1,2	-0,2	0,6	0,4

Skattekostnaden i resultatregnskapet i tredje kvartal 2012 var på 29,4 milliarder kroner, tilsvarende en **effektiv skattesats** på 66,9 %, sammenlignet med 76,6 % tredje kvartal 2011. Skattesatsen gikk ned, hovedsakelig som følge av nedskrivninger med lavere enn gjennomsnittlig skattesats gjennomført i tredje kvartal 2011, og av at utsatt skattekostnad var høy i tredje kvartal 2011 sammenlignet med en utsatt skattefordel i tredje kvartal 2012. Effekten av endring i utsatt skatt relaterer seg til valutaeffekter i selskaper som er gjenstand for beskatning i andre valutaer enn den funksjonelle valutaen. Nedgangen skyldes også relativt lavere inntekter fra norsk sokkel i tredje kvartal 2012. Inntekter fra norsk sokkel har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Nedgangen i skattesats ble delvis motvirket av skattbare valutagevinster i tredje kvartal 2012, sammenlignet med fradragsberettigede valutatap i tredje kvartal 2011 i selskaper som er gjenstand for beskatning i annen valuta enn den funksjonelle valutaen.

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. 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.

Justert driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Tredje 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	31,1	22,9	8,2	35,8	26,9	8,9
Utvikling og produksjon Internasjonalt	4,4	2,6	1,8	4,1	2,0	2,1
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	4,1	2,4	1,7	2,5	2,4	0,0
Fuel & Retail	-	-	-	0,6	0,2	0,5
Annet	0,4	0,2	0,2	0,1	0,2	-0,1
Konsern	40,0	28,1	11,9	43,1	31,7	11,4
Effektiv skattesats på justert driftsresultat	70,4 %			73,5 %		

Justert driftsresultat etter skatt var på 11,9 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,4 %. Nedgangen i skattesats sammenlignet med tredje kvartal 2011 forklares hovedsakelig med relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel, hvor inntekter er gjenstand for en marginal skattesats på 78 %. Nedgangen i skattesats i tredje kvartal 2012 ble delvis motvirket av en høy skattesats på justert driftsresultat fra Utvikling og produksjon internasjonalt. Dette skyldtes relativt sett høyere justert driftsresultat fra høyskatteregimer og letestøtten med en lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Periodens resultat var på 14,5 milliarder kroner i tredje kvartal, noe som er en økning på 47 % sammenlignet med tredje kvartal 2011. I tillegg til påvirkningen av endringen i driftsresultatet, skyldtes økningen hovedsakelig lavere effektiv skattesats.

Første ni måneder 2012

Driftsresultatet for de første ni månedene av 2012 var 160,8 milliarder kroner, noe som er en økning på 6 % sammenlignet med samme periode året før.

Inntektene ble positivt påvirket av høyere salgsvolumer for væsker og gass, og høyere priser målt i norske kroner for både væsker og gass. Lavere urealiserte gevinster på derivater motvirket delvis inntektsøkningen. **Varekostnaden** økte med 21 %, hovedsakelig som følge av høyere kjøpsvolumer av væsker og høyere væskepriser målt i norske kroner. **Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader** var på 57,6 milliarder kroner, en økning på 9 % sammenlignet med de første ni månedene av 2011. Dette forklares hovedsakelig med økte driftskostnader ved produksjonsanlegg og oppstart og opptrapping av produksjonen på ulike felt. Økningen ble motvirket av reversering av en avsetning i andre kvartal 2012 knyttet til den delen av tidligpensjonsordningen som nå er avsluttet, og av bortfallet av 5,3 milliarder kroner i salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012. **Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger** økte med 19 %, hovedsakelig på grunn av at nye felt kom i produksjon, og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. Netto nedskrivninger på 0,7 milliarder kroner bidro også til de høyere avskrivningskostnadene. **Letekostnadene** økte med 4,4 milliarder kroner til 13,4 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere seismikk- og feltutbyggingskostnader og fordi en høyere andel leteutgifter balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i denne perioden.

I de første ni månedene av 2012 ble driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi av derivater (2,8 milliarder kroner) og nedskrivninger (0,7 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (14,3 milliarder kroner), andre justeringer knyttet til den delen av tidligpensjonsordningen som nå er avsluttet (4,3 milliarder kroner), lagervirkninger (0,6 milliarder kroner) og overløft-/underløftposisjoner (0,3 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,1 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 144,9 milliarder kroner i de første ni månedene av 2012.

I de første ni månedene av 2011 ble driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger (1,8 milliarder kroner) og underløft-/overløftposisjoner (2,9 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (14,1 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (6,9 milliarder kroner), lagervirkninger (0,5 milliarder kroner) og reversering av avsetninger (0,5 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,3 milliarder kroner) var justert driftsresultat på 134,0 milliarder kroner i de første ni månedene av 2011.

Økningen i **justert driftsresultat** på 8 % skyldtes hovedsakelig høyere væske- og gasspriser målt i norske kroner og høyere salgsvolumer på grunn av høyere produksjon og løfting. Handel med væsker og bedre raffineringsmarginer var også viktige og positive bidrag til justert driftsresultat i perioden. Høyere letekostnader og en økning i andre driftskostnader som gjenspeiler det generelt høyere aktivitetsnivået, motvirket delvis økningen.

Justerte varekostnader økte med 21 %, 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 13 %, hovedsakelig forklart av høyere driftskostnader ved produksjonsanlegg, samt av oppstart og opptrapping av produksjonen på ulike felt. Økningen skyldtes også høyere produksjonsavgifter, høyere transportaktivitet som følge av høyere væskevolumer og lengre distanser, samt høyere transportkostnader grunnet lavere eierandel i Gassled. Økningen ble motvirket av bortfallet av 5,3 milliarder kroner i justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012.

Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger økte med 21 %, hovedsakelig som følge av oppstart og oppkjøp av nye felt. Opptrapping av produksjonen og høyere egenproduksjon fra forskjellige felt, sammen med høyere investeringer, bidro til økningen. Høyere reserveanslag og lavere eierandeler motvirket delvis økningen.

Justerte letekostnader økte med 59 %, hovedsakelig som følge av høyere utgifter til seismiske undersøkelser og feltevalueringer, og fordi en høyere andel leteutgifter balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i denne perioden.

Netto finansposter utgjorde 0 kroner i de første ni månedene av 2012, sammenlignet med en gevinst på 2,6 milliarder kroner i de første ni månedene av 2011. Nedgangen skyldtes hovedsakelig en nedskrivning knyttet til en finansinvestering i de første ni månedene av 2012, delvis motvirket av endringer i finansinvesteringer som følge av forskjellige valutaeffekter mellom de første ni månedene av 2012 og 2011. Redusert markedsverdi på finansielle renteinstrumenter knyttet til eksterne lån, bidro også til nedgangen.

Justert for postene i tabellen nedenfor, var **netto justerte finansposter før skatt** negative med 1,2 milliarder kroner i de første ni månedene av 2012. Hovedårsaken til tapet er den negative utviklingen i aksjemarkedene, som medførte lavere gevinster på verdipapirer som eies av Statoils eget forsikringsselskap (Statoil Forsikring a.s.).

Netto finansposter hittil i år 2012							
(i milliarder kroner)	Rente- inntekter og andre finansinntekter	Netto valuta- tap/gevinst	Gevinst/tap finansielle instrumenter	Rente- kostnader og andre finanskostnader	Netto finansposter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	1,2	0,3	2,6	-4,1	0,0	0,3	0,3
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	0,2	-0,3			-0,1		
Rentederivater			-2,6		-2,6		
Nedskrivning av finansinvestering	2,1				2,1		
Gevinst på finansiell leasingkontrakt	-0,7				-0,7		
Sum justeringer	1,6	-0,3	-2,6	0,0	-1,2	2,2	1,0
Finansposter eksklusiv valutatap/-gevinst og rentederivater	2,8	0,0	0,0	-4,1	-1,2	2,5	1,3

Skattekostnaden i resultatregnskapet var på 104,4 milliarder kroner i de første ni månedene av 2012, tilsvarende en **effektiv skattesats** på 64,9 %, sammenlignet med 65,5 % i de første ni månedene av 2011. Nedgangen skyldtes hovedsakelig en større effekt av kapitalgevinster, med en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, i de ni første månedene av 2012 sammenlignet med de første ni månedene av 2011.

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

(i milliarder kroner)	Hittil i år					
	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	117,2	87,9	29,3	112,2	84,3	27,9
Utvikling og produksjon Internasjonalt	14,6	7,3	7,3	15,1	8,6	6,6
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	12,6	9,0	3,6	5,7	5,0	0,7
Fuel & Retail	0,6	0,2	0,5	1,5	0,4	1,1
Annet	-0,2	0,5	-0,7	-0,5	-0,4	-0,1
Konsern	144,9	104,8	40,1	134,0	97,8	36,2
Effektiv skattesats på justert driftsresultat	72,3 %			73,1 %		

Justert driftsresultat etter skatt var 40,1 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 72,3 %, sammenlignet med 73,1 % i de første ni månedene av 2011. Nedgangen i skattesats skyldes hovedsakelig en lavere skattesats på justert driftsresultat fra segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt, som følge av endret sammensetningen av driftsresultat mellom høyskatteregimer og lavskatteregimer.

Resultatet i de første ni månedene av 2012 økte med 7 % til 56,5 milliarder kroner, noe som hovedsakelig skyldtes påvirkningen fra driftsresultatet som beskrevet ovenfor. Lavere gevinst på netto finansposter motvirket delvis økningen.

FRAMTIDSUTSIKTER

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

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 USD, 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 30 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2012, hvorav halvparten 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.

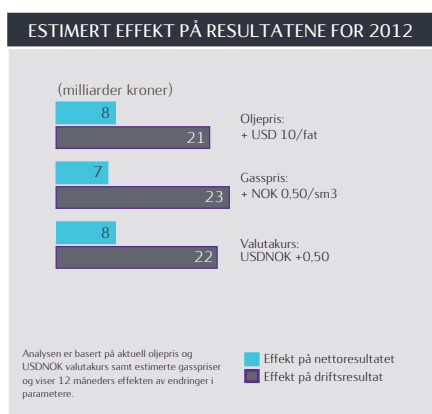
Egenproduksjonen i 2012 anslås å øke med en årlig vekstrate (CAGR) på rundt 3 % i forhold til faktisk egenproduksjon i 2010. Utsatt gassproduksjon som følge av verdioptimalisering, kundenes gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste usikkerhetselementene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

Den nylige kunngjøringen av transaksjonen med Wintershall vil redusere produksjonen i 2013. På grunn av lave gasspriser ventes det i tillegg at veksten i gassproduksjonen på land i USA vil reduseres med om lag 25 tusen foe per dag i forhold til det som er antatt tidligere. Statoil anslår dermed at totalproduksjonen i 2013 vil bli lavere enn nivået 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. Se kapitlet "Forward-Looking Statements" i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

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 finansielle 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 motparters kredittrisiko jevnlig, og vi fokuserer på motparter som anses å ha høy risiko. Vi vurderer vår generelle kredittrisiko til å være tilfredsstillende.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

Tredje kvartal 2012

Den samlede personskadefrekvensen var 3,5 i tredje kvartal 2012, sammenlignet med 4,5 i tredje kvartal 2011. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,1 i tredje kvartal 2011 til 0,9 i tredje kvartal 2012. Det var ingen dødsulykker i tredje kvartal 2012.

Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 9 kubikkmeter i tredje kvartal 2011 til 3 kubikkmeter i tredje kvartal 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 98 i tredje kvartal 2011 til 47 i tredje kvartal 2012.

Første ni måneder av 2012

Den samlede personskadefrekvensen var 3,7 i de første ni månedene av 2012, sammenlignet med 4,5 i samme periode året før. Frekvensen for alvorlige hendelser viste en forbedring fra 1,1 i de første ni månedene av 2011 til 1,0 i de første ni månedene av 2012. Det var ingen dødsulykker i de første ni månedene av 2012.

Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 32 kubikkmeter i de første ni månedene av 2011 til 23 kubikkmeter i de første ni månedene av 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 278 i de første ni månedene av 2011 til 239 i de første ni månedene av 2012.

HMS - indikatorer	Tredje kvartal		Hittil i år		Året 2011
	2012	2011	2012	2011	
Personskadefrekvens	3,5	4,5	3,7	4,5	4,4
Alvorlig hendelsesfrekvens	0,9	1,1	1,0	1,1	1,1
Antall utilsiktede oljeutslipp	47	98	239	278	376
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm ³)	3	9	23	32	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)