

# Pressemelding

7. februar 2013

## RESULTATER FOR FJERDE KVARTAL 2012

### Resultat for 4. kvartal og foreløpig årsresultat for 2012

Statoils driftsresultat for fjerde kvartal 2012 var 45,8 milliarder kroner. For året 2012 som helhet var driftsresultatet 206,6 milliarder kroner.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,004 millioner foe per dag i 2012, en økning på 8 % sammenlignet med 1,850 millioner foe per dag i 2011. Justert driftsresultat økte med 7 % til 193,2 milliarder kroner i 2012, sammenlignet med 179,9 milliarder kroner i 2011. Statoil oppnådde en organisk reserveerstatningsrate (RRR) på 1,1 i 2012.

- 2012 har vært et år med sterk industriell og strategisk fremgang for Statoil. I henhold til ambisjonen vi kunngjorde i 2011, har vi økt produksjonen med 8 % i 2012, og vi har oppnådd en sterk økning i driftsresultatet. Vi er i rute til å nå målet om å produsere mer enn 2,5 millioner fat oljeequivalenter per dag i 2020, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

- Statoils strategi ligger fast. Vi fortsetter å levere gode leterresultater, og har lagt til mer enn 1,5 milliarder fat i nye ressurser. Vi utvikler vår sterke portefølje av prosjekter, inkludert Johan Sverdrup- og Skrugard-feltene, fortsetter porteføljeoptimaliseringen og går inn i 2013 med en robust økonomisk posisjon, sier Lund.

Styret i Statoil vil foreslå en økning i utbyttet til 6,75 kroner per aksje for 2012. Dette er i samsvar med selskapets utbyttepolitikk og en økning fra 6,50 kroner i 2011.

Statoil opprettholder sin ambisjon om å produsere mer enn 2,5 millioner fat oljeequivalenter per dag innen 2020, og anslår organiske investeringer for 2013 til å ligge på rundt 19 milliarder USD. Selskapet forventer å ferdigstille om lag 50 letebrønner i 2013. Samlet aktivitetsnivå for letevirsomheten vil ligge på rundt 3,5 milliarder USD.

### Terrorangrep i Algerie

Den 16. januar 2013 ble Statoil, sammen med våre samarbeidspartnere BP og Sonatrach, rammet av et terrorangrep mot gassproduksjonsanlegget In Aménas i Algerie. Fem avholdte og kjære Statoil-kolleger mistet livet i angrepet. Tolv av våre ansatte greide å komme seg i sikkerhet. Mange kolleger ansatt hos samarbeidspartnere og leverandører er bekreftet døde eller fortsatt savnet.

- Det som skjedde i Algerie er brutal, internasjonal terrorisme av verste sort. Dette rammer uskyldige mennesker fra en rekke nasjoner, og uskyldige ofre fra mange selskaper og land har vært utsatt for meningsløs vold. Et samlet Statoil er sterkt preget av terrorangrepet. Vi fortsetter å bistå og støtte familie, venner og kolleger som har mistet sine kjære. Sikkerheten til våre ansatte og samarbeidspartnere vil fortsatt ha høyeste prioritet, sier Lund.

Statoil vil gjennomføre en granskning for å kartlegge det relevante hendelsesforløpet før, under og etter terrorangrepet In Aménas. Hovedformålet med granskningen vil være at selskapet skal kunne forbedre seg ytterligere innen sikkerhet, risikovurdering og beredskap.

### Kapitalmarkedsoppdatering

Statoil legger i dag fram sin kapitalmarkedsoppdatering med vekt på selskapets posisjon som ledende olje- og gassoperatør i Norge og nest største leverandør av gass til Europa.

- Vi er i rute til å levere på ambisjonen om å produsere mer enn 1,4 millioner fat oljeequivalenter per dag på norsk sokkel i 2020, sier Lund.

- Statoils gassalg i det europeiske markedet var på et rekordhøyt nivå i 2012. Vi oppnådde solide priser og mener utsiktene for de europeiske gassmarkedene er positive. Vi er godt posisjonert og har gode muligheter for ytterligere verdiskaping etterhvert som markedene utvikles, sier Lund.

Statoil melder også i dag en økning i gassvolumene for funnene i blokk 2 utenfor kysten av Tanzania, og anslår at hittil samlede påviste utvinnbare ressurser er i størrelsesorden 7-9 Tcf.

## Resultater for fjerde kvartal 2012

Statoils driftsresultat var 45,8 milliarder kroner sammenlignet med 60,7 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

Justert driftsresultat var 48,3 milliarder kroner sammenlignet med 45,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

Justert driftsresultat etter skatt var 15,1 milliarder kroner, en økning fra 14,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

Resultatet var 13,0 milliarder kroner sammenlignet med 25,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

	Fjerde kvartal			Året		
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring
Driftsresultat (mrd kr)	45,8	60,7	-25 %	206,6	211,8	-2 %
Justert driftsresultat (mrd kr)	48,3	45,9	5 %	193,2	179,9	7 %
Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	15,1	14,5	4 %	55,1	50,7	9 %
Periodens resultat (mrd kr)	13,0	25,5	-49 %	69,5	78,4	-11 %
Resultat per aksje (kr pr aksje)	4,08	8,01	-49 %	21,66	24,76	-13 %
ROACE justert (siste 12 mnd)	15,2 %	15,3 %	0 %	15,2 %	15,3 %	0 %
Gj.sntl. pris på væsker (kr per fat)	584	592	-1 %	602	592	2 %
Gj.sntl. fakturert gasspris (kr/sm <sup>3</sup> )	2,12	2,25	-6 %	2,19	2,08	5 %
Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	2 032	1 975	3 %	2 004	1 850	8 %
Alvorlig hendelsesfrekvens	1,0	1,1		1,0	1,1	

## Viktige hendelser siden tredje kvartal 2012

- Fra en ledende gassposisjon har vi skapt verdier ved å inngå en langsiktig avtale med Wintershall om levering av til sammen 45 milliarder kubikkmeter gass til det tyske og andre nordvesteuropiske markeder
- Gjennom levering av plan for utbygging og drift (PUD) for Dagny og Aasta Hansteen, oppstart av Visund Sør og godkjenning av hurtigutbyggingen Svalin, har vi skapt ny vekst på norsk sokkel
- Gjennom investeringsbeslutningen om å bygge ut det Statoil-opererte oljefeltet Mariner i den britiske delen av Nordsjøen, og utbygging av Hebron-feltet utenfor kysten av Canada, utvikler vi viktige posisjoner i kjerneområder offshore
- Gjennom et tredje funn utenfor kysten av Tanzania, utvidelse av leteområde i Espirito Santo-bassenget utenfor kysten av Brasil, og flere påviste fat på Johan Sverdrup-feltet, fortsetter vi utviklingen av Statoil som et ledende globalt leteselskap
- Gjennom oppkjøpet av om lag 280 kvadratkilometer (70 000 net acres) operert areal i den væskerike delen av Marcellus-området, fortsetter vi med aktiv porteføljeforvaltning og økt virksomhet innenfor ukonvensjonelle ressurser
- Gjennom låneopptak på 2 milliarder USD i kapitalmarkedet til svært konkurransedyktige priser, har vi styrket vår finansielle posisjon ytterligere

## GJENNOMGANG AV DRIFTEN

Operasjonelle data	Fjerde kvartal			Året		
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring
<b>Priser</b>						
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	102,7	102,8	0 %	103,5	105,6	-2 %
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	5,68	5,76	-1 %	5,82	5,61	4 %
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	584	592	-1 %	602	592	2 %
Gjennomsnittlig forventet gasspris (NOK/sm <sup>3</sup> )	2,12	2,25	-6 %	2,19	2,08	5 %
Referanseraffineringsmargin (USD per fat)	5,0	1,6	>100 %	5,7	2,3	>100 %
<b>Produksjon (1000 foe/dag)</b>						
Bokført produksjon av væsker	956	989	-3 %	966	945	2 %
Bokført gassproduksjon	885	789	12 %	839	706	19 %
Sum bokført produksjon	1 841	1 778	4 %	1 805	1 650	9 %
Egenproduksjon av væsker	1 122	1 149	-2 %	1 137	1 118	2 %
Egenproduksjon av gass	910	826	10 %	867	732	18 %
Sum egenproduksjon av væsker og gass	2 032	1 975	3 %	2 004	1 850	8 %
<b>Løfting (1000 foe/dag)</b>						
Løfting av væsker	944	972	-3 %	959	910	5 %
Løfting av gass	885	789	12 %	839	706	19 %
Sum løfting av væsker og gass	1 828	1 761	4 %	1 797	1 616	11 %
<b>Produksjonsenhetskostnad (NOK per foe siste 12 mnd)</b>						
Produksjonsenhetskostnad bokførte volumer	47	47	-1 %	47	47	-1 %
Produksjonsenhetskostnad egenproduserte volumer	42	42	0 %	42	42	0 %

Resultatene nedenfor er knyttet til utvikling i henholdsvis fjerde kvartal 2012 sammenlignet med fjerde kvartal 2011, og utvikling i året 2012 sammenlignet med året 2011.

### Fjerde kvartal 2012

**Samlet egenproduksjon av væske og gass** økte med 3 % til 2,032 millioner foe per dag i fjerde kvartal, hovedsakelig på grunn av økt gassalg fra norsk sokkel, produksjonsøkning på ulike felt og relativt lavere effekt av vedlikehold i fjerde kvartal 2012 sammenlignet med tilsvarende periode i 2011. Re-unitiseringsoppgjøret på Heidrun, med en relativt høyere produksjon i fjerde kvartal 2011, redusert eierandel på Kvitebjørn, driftsmessige utfordringer og en forventet naturlig nedgang på modne felt, motvirket delvis økningen i egenproduksjonen.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** økte med 4 % til 1,841 millioner foe per dag, påvirket av økningen i egenproduksjonen, som beskrevet ovenfor. Gjennomsnittlig effekt av produksjonsdelingsavtalene (PSA) var 191 tusen foe per dag, sammenlignet med 197 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2011.

**Produksjonskostnaden per foe** bokførte volumer var 47 kroner for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2012, sammenlignet med 47 kroner for tilsvarende periode fram til 31. desember 2011. Basert på egenproduserte volumer var produksjonskostnaden per fat 42 kroner i begge de to periodene.

**Leteutgiftene** (inkludert balanseførte leteutgifter) var 4,9 milliarder kroner, sammenlignet med 5,5 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011. Nedgangen på 0,6 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig lavere seismisk aktivitet i fjerde kvartal 2012, sammenlignet med fjerde kvartal 2011.

Letekostnader (i milliarder kroner)	Fjerde kvartal			Året		
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring
Periodens leteutgifter (aktivitet)	4,9	5,5	-11 %	20,9	18,8	11 %
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	0,3	1,0	-65 %	2,7	1,8	49 %
Balanseført andel av periodens leteaktivitet	-0,6	-1,0	-32 %	-5,9	-6,4	-8 %
Nedskrivninger / Reverserte nedskrivninger	0,0	-0,8	>-100 %	0,4	-0,3	>-100 %
Letekostnader iflg IFRS	4,7	4,8	-2 %	18,1	13,8	31 %

I fjerde kvartal 2012 ble det fullført til sammen ti **letebrønner** før 31. desember 2012, fire på norsk sokkel og seks internasjonalt. Det ble bekreftet funn i fem brønner i fjerde kvartal, tre på norsk sokkel og to internasjonalt.

## Året 2012

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** økte med 8 % til 2,004 millioner foe per dag i 2012, hovedsakelig på grunn av økte gassleveranser fra norsk sokkel, produksjon fra nyoppstartede felt og produksjonsøkning på ulike felt. Økt produksjon fra Gullfaks på norsk sokkel på grunn av økt vanninjeksjon og flere produksjonsbrønner, i tillegg til høyere vedlikeholdsaktivitet i 2011, bidro til økningen. Forventet naturlig nedgang i produksjonen på modne felt og re-unitiseringsoppgjøret på Heidrun med relativt høy produksjon i 2011, motvirket økningen i egenproduksjonen.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** økte med 9 % til 1,805 millioner foe per dag i 2012, påvirket av økningen i egenproduksjonen som beskrevet ovenfor. Den gjennomsnittlige PSA-effekten på bokført produksjon var 199 tusen foe per dag i 2012, sammenlignet med 200 tusen foe i 2011.

**Leteutgiftene** (inkludert balanseførte leteutgifter) var 20,9 milliarder kroner i 2012, sammenlignet med 18,8 milliarder kroner i 2011. Økningen på 2,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig både høyere boreaktivitet internasjonalt og økte kostnader til feltevaluering, delvis motvirket av lavere aktivitet på norsk sokkel.

I 2012 fullførte Statoil 46 letebrønner, 19 på norsk sokkel og 27 internasjonalt. Det ble bekreftet funn i til sammen 23 brønner i perioden, 14 på norsk sokkel og ni internasjonalt.

Leteaktiviteten er i samsvar med prognosen for 2012, hvor vi forventet å fullføre rundt 45 brønner i 2012 med et samlet aktivitetsnivå for letevirksomheten på rundt 3,5 milliarder USD.

**Påviste reserver** var 5 422 millioner foe ved utgangen av 2012, på nivå med 5 426 millioner foe ved utgangen av 2011. Som følge av revideringer, forlengelser/utvidelser, funn og oppkjøp ble det i 2012 lagt til 735 millioner foe, mens salg av reserver på 74 millioner foe og bokført produksjon på 665 millioner foe reduserte påviste reserver.

**Reserveerstatningsraten (RRR)**, som måler påviste reserver som legges til i reservebasen (medregnet virkningen av kjøp og salg) i forhold til mengden produsert olje og gass, var 1,0 i 2012, sammenlignet med 1,2 i 2011. Den organiske reserveerstatningsraten var 1,1 sammenlignet med 1,0 i 2011, og den gjennomsnittlige erstatningsraten gjennom tre år (inkludert virkningen av kjøp og salg) var 1,0 ved utgangen av 2012, sammenlignet med 0,9 i 2011. Reserveene som ble lagt til i 2012 er hovedsakelig et resultat av positive revideringer av flere av våre produserende felt, grunnet gode produksjonsresultater og økt utvinning, godkjenning av nye prosjekter i Norge, Canada og Storbritannia og fortsatt boring på de landbaserte feltene Bakken, Eagle Ford og Marcellus i USA.

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE

Resultatregnskap (i milliarder kroner)	Fjerde kvartal			Året		
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring
<b>DRIFTSINNTEKTER</b>						
Salgsinntekter	159,2	173,9	-8 %	705,7	645,6	9 %
Andre inntekter	1,4	8,8	-84 %	17,7	24,6	-28 %
Sum driftsinntekter	160,6	182,7	-12 %	723,4	670,2	8 %
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>						
Varekostnad	76,8	82,8	-7 %	363,1	319,6	14 %
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader	17,5	20,7	-15 %	75,1	73,6	2 %
Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	15,8	13,8	15 %	60,5	51,4	18 %
Letekostnader	4,7	4,8	-2 %	18,1	13,8	31 %
Sum driftskostnader	-114,9	-122,0	-6 %	-516,9	-458,4	13 %
Driftsresultat	45,8	60,7	-25 %	206,6	211,8	-2 %
Netto finansposter	0,2	-0,6	>-100 %	0,2	2,1	-92 %
Skattekostnad	-32,9	-34,7	-5 %	-137,2	-135,4	1 %
Periodens resultat	13,0	25,5	-49 %	69,5	78,4	-11 %
Minoritetsinteresser	0,0	-0,0	>-100 %	0,6	-0,3	>-100 %

Resultatene nedenfor er knyttet til utvikling i henholdsvis fjerde kvartal 2012 sammenlignet med fjerde kvartal 2011, og utvikling i året 2012 sammenlignet med året 2011.

### Fjerde kvartal 2012

**Driftsresultatet** var på 45,8 milliarder kroner, en nedgang på 25 % sammenlignet med fjerde kvartal 2011.

**Salgsinntektene** gikk ned med 8 %, hovedsakelig på grunn av lavere væskevolumer og lavere priser på både væsker og gass målt i norske kroner. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere salgsvolumer for gass. Bortfallet av inntekter som følge av at segmentet Fuel og Retail ble solgt i andre kvartal 2012, og høyere urealiserte gevinster på derivater i fjerde kvartal 2011, bidro til nedgangen. Nedgangen i **andre inntekter** med 7,4 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig gevinst ved salg av eiendeler i fjerde kvartal 2011.

**Varekostnader** består i all hovedsak av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE og av tredjepart og viser en nedgang på 7 %, hovedsakelig grunnet lavere priser på væsker og gass. **Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader** gikk ned med 15 % og var påvirket av bortfallet i salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012. Økningen på 15 % i **avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger** var hovedsakelig et resultat av høyere produksjon knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. **Letekostnadene** gikk ned med 2 %, hovedsakelig på grunn av lavere seismisk aktivitet og at en lavere andel leteutgifter balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i dette kvartalet. Nedgangen ble delvis motvirket av at en lavere andel av leteutgiftene i perioden ble balanseført som følge av ikke-drivverdige brønner, og av en reversering av nedskrivninger i fjerde kvartal 2011.

**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)	Fjerde kvartal			Året		
	2012	2011	Endring	2012	2011	Endring
Sum driftsinntekter - justert	162,8	168,9	-4 %	713,6	639,3	12 %
Varekostnader - justert	76,3	82,9	-8 %	363,2	320,3	13 %
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	18,2	20,5	-11 %	79,6	74,8	6 %
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	15,3	13,9	10 %	59,3	50,2	18 %
Letekostnader - justert	4,7	5,6	-17 %	18,3	14,2	29 %
Justert driftsresultat	48,3	45,9	5 %	193,2	179,9	7 %

I fjerde kvartal 2012 var driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (0,8 milliarder kroner), lagervirkninger (0,6 milliarder kroner) og endringer i netto nedskrivninger (0,3 milliarder kroner), mens netto overløft-/underløftposisjoner (0,5 milliarder kroner) og andre avsetninger/justeringer (0,1 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (1,5 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 48,3 milliarder kroner i fjerde kvartal 2012, noe som er en økning på 5 % sammenlignet med samme periode i 2011.

I fjerde kvartal 2011 var driftsresultatet positivt påvirket av netto gevinst ved salg av eiendeler (8,5 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (5,1 milliarder kroner), underløft (0,1 milliarder kroner), endringer i netto nedskrivninger (1,0 milliarder kroner) og lagervirkninger (0,2 milliarder kroner), mens andre justeringer (0,2 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet negativt. Justert for disse elementene og virkningene av eliminerings (0,2 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 45,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

**Justert driftsresultat** ble positivt påvirket av gode resultater fra salg av gass. Gassvolumene var betydelig høyere sammenlignet med fjerde kvartal 2011. Høyere raffineringmarginer og lavere justerte drifts- og letekostnader bidro positivt til justert driftsresultat. Økningen ble delvis motvirket av lavere væskevolumer, lavere priser på væsker og gass og høyere justerte avskrivningskostnader som gjenspeiler det generelt høyere produksjonsnivået.

**Justerte driftsinntekter** gikk ned med 4 %, hovedsakelig på grunn av lavere væskevolumer og lavere priser på både væsker og gass målt i norske kroner. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere salgsvolumer for gass. Bortfallet i inntekter som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012, bidro også til nedgangen.

**Justerte varekostnader** gikk ned med 8 %, hovedsakelig som følge av lavere priser på både væsker og gass. Bortfallet i varekostnader som følge av salget av segmentet Fuel and Retail i andre kvartal 2012, bidro til nedgangen.

**Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader** gikk ned med 11 % til 18,2 milliarder kroner. Bortfall på 1,8 milliarder kroner i justerte kostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012, bidro til nedgangen. Lavere eierandel som følge av re-unitiseringsoppgjøret på Heidrun og lavere transportkostnader grunnet lavere væskevolumer, bidro også til nedgangen. Høyere aktivitet knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt og høyere produksjonsavgifter, motvirket nedgangen.

**Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger** økte med 10 %, hovedsakelig på grunn av høyere produksjon knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 0,9 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av lavere seismisk aktivitet og av at en lavere andel av leteutgifter balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i dette kvartalet. Nedgangen ble delvis motvirket av at ikke-drivverdige brønner førte til lavere balanseført andel av løpende leteutgifter i dette kvartalet.

**Netto finansposter** beløp seg til en gevinst på 0,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2012, sammenlignet med et tap på 0,6 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

Valutakurser	31. desember 2012	30. september 2012	30. juni 2012	31. desember 2011
USDNOK	5,57	5,70	5,98	5,99
EURNOK	7,34	7,37	7,53	7,75

Justert for postene i tabellen nedenfor, utgjorde **netto justerte finansposter** før skatt et tap på 0,7 milliarder kroner i fjerde kvartal 2012.

Netto finansposter i fjerde kvartal 2012 (i milliarder kroner)	Rente- inntekter og andre finansposter	Netto valuta- tap/gevinst	Tap/gevinst finansielle instrumenter	Rente- kostnader og andre finansposter	Netto finansposter før skatt	Estimert skatteeffekt	Netto finansposter etter skatt
Finansposter iflg IFRS	0,6	0,5	0,5	-1,4	0,2	-0,4	-0,3
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	0,1	-0,5			-0,4		
Rentederivater			-0,5		-0,5		
Sum justeringer	0,1	-0,5	-0,5	0,0	-0,8	0,8	0,0
Finansposter eksklusiv valutatap/- gevinst og rentederivater	0,7	0,0	0,0	-1,4	-0,7	0,4	-0,3

**Skattekostnaden** i resultatregnskapet var på 32,9 milliarder kroner, tilsvarende en **effektiv skattesats** på 71,6 %, sammenlignet med 57,7 % i fjerde kvartal 2011. Økningen i skattesats mellom periodene forklares hovedsakelig med kapitalgevinster i fjerde kvartal 2011 med lavere enn gjennomsnittlig skattesats, og en engangseffekt på utsatt skattekostnad i fjerde kvartal 2012 knyttet til en vedtatt endring i den norske skatteloven. Økningen skyldtes også relativt høyere inntekter fra norsk sokkel i fjerde kvartal 2012. Inntekter fra norsk sokkel har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Skattesatsen ble redusert både i fjerde kvartal 2012 og fjerde kvartal 2011 på grunn av inntektsføring av utsatt skattefordel som ikke har vært inntektsført tidligere.

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)	Fjerde 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	37,5	28,3	9,2	38,2	28,9	9,3
Utvikling og produksjon Internasjonalt	5,7	1,7	4,0	1,6	-1,7	3,3
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	5,1	3,5	1,6	5,5	4,0	1,4
Fuel & Retail	-	-	-	0,3	0,1	0,2
Annet	-0,1	-0,3	0,2	0,3	0,1	0,2
Konsern	48,3	33,2	15,1	45,9	31,4	14,5
Effektiv skattesats på justert driftsresultat	68,8 %			68,4 %		

**Justert driftsresultat etter skatt** var 15,1 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 68,8 %, sammenlignet med 68,4 % i fjerde kvartal 2011. Økningen i skattesats sammenlignet med fjerde kvartal 2011 forklares hovedsakelig med en engangseffekt på utsatt skattekostnad i fjerde kvartal 2012 på 2,3 milliarder kroner, knyttet til en vedtatt endring i den norske skatteloven, som påvirker virksomheten til segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt. Denne økningen ble delvis motvirket av relativt lavere justert driftsresultat fra høyskatteregimer innen Utvikling og produksjon internasjonalt i fjerde kvartal 2012, og av relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel i fjerde kvartal 2012. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en marginal skattesats på 78 %. Skattesatsen på justert driftsresultat ble redusert i begge kvartalene på grunn av inntektsføring av en utsatt skattefordel som ikke har vært inntektsført tidligere, hovedsakelig innen segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt. Den inntektsførte utsatte skattefordelen var på 2,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2012 og 3,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2011.

**Periodens resultat** var på 13,0 milliarder kroner i fjerde kvartal, en nedgang på 49 % sammenlignet med fjerde kvartal 2011. Nedgangen skyldtes hovedsakelig gevinst ved salg av eiendeler i fjerde kvartal 2011, og høyere urealisert gevinst på derivater i fjerde kvartal 2011.

## Året 2012

**Driftsresultatet** for året 2012 var 206,6 milliarder kroner, en nedgang på 2 % sammenlignet med 2011.

**Driftsinntektene** 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, betydelige nettogevinster ved salg av eiendeler i 2011 og bortfallet i inntekter som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012, motvirket inntektsøkningen.

**Varekostnaden** økte med 14 %, hovedsakelig på grunn av høyere kjøpsvolumer av væsker og høyere væskepriser målt i norske kroner. **Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader** var på 75,1 milliarder kroner, en økning på 2 % sammenlignet med 2011. Økningen forklares hovedsakelig med økte driftskostnader ved produksjonsanlegg knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige 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 kostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012. **Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger** økte med 18 %, hovedsakelig på grunn av høyere produksjon knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. **Letekostnadene** økte med 31 % til 18,1 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av høyere boreaktivitet i den internasjonale virksomheten, og høyere utgifter til seismiske undersøkelser og feltevalueringer.

I 2012 ble driftsresultatet negativt påvirket av lavere virkelig verdi på derivater (3,6 milliarder kroner) og nedskrivninger (1,0 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 (0,1 milliarder kroner) og netto overløft-/underløftposisjoner (0,8 milliarder kroner) virket positivt på driftsresultatet. Justert for disse elementene og effektene av eliminerings (1,6 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 193,2 milliarder kroner i 2012.

I 2011 ble driftsresultatet negativt påvirket av endringer i netto nedskrivninger (0,9 milliarder kroner), netto overløft-/underløftposisjoner (2,9 milliarder kroner) og andre justeringer (0,2 milliarder kroner), mens gevinst ved salg av eiendeler (22,6 milliarder kroner), høyere virkelig verdi på derivater (12,0 milliarder kroner), lagervirkninger (0,7 milliarder kroner) og reversering av avsetninger (0,6 milliarder kroner) påvirket driftsresultatet positivt. Justert for disse elementene og effektene av eliminerings (0,1 milliarder kroner), var justert driftsresultat på 179,9 milliarder kroner i 2011.

Økningen i **justert driftsresultat** på 7 % skyldtes hovedsakelig høyere væske- og gasspriser målt i norske kroner, og høyere salgsvolumer på grunn av høyere produksjon og løfting. Høyere letekostnader og en økning i avskrivningskostnader og andre driftskostnader, som gjenspeiler det generelt høyere aktivitetsnivået, motvirket delvis økningen.

**Justerte inntekter** ble positivt påvirket av høyere salgsvolumer for væsker og gass, og høyere priser på både væsker og gass, målt i norske kroner. Bortfallet i inntekter som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012, motvirket delvis økningen.

**Justerte varekostnader** økte med 13 %, hovedsakelig på grunn av høyere kjøpsvolumer for olje og gass, og høyere væskepriser målt i norske kroner.

**Justerte salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader** økte med 6 %, hovedsakelig som følge av høyere driftskostnader ved produksjonsanleggene og oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige 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 delvis motvirket av bortfallet av 3,5 milliarder kroner i justerte kostnader som følge av at segmentet Fuel and Retail ble solgt i andre kvartal 2012.

**Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger** økte med 18 %, 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 eierandel i Gassled motvirket delvis økningen.

**Justerte letekostnader** økte med 29 %, hovedsakelig som følge av høyere boreaktivitet i den internasjonale virksomheten, høyere utgifter til seismiske undersøkelser og feltevalueringer, og fordi en lavere andel leteutgifter ble balanseført i 2012 på grunn av ikke-drivverdige brønner. Økningen skyldtes også at en høyere andel leteutgifter som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i 2012.

**Netto finansposter** viste en gevinst på 0,2 milliarder kroner i 2012, sammenlignet med en gevinst på 2,1 milliarder kroner i 2011. Nedgangen skyldtes hovedsakelig en nedskrivning knyttet til en finansinvestering i 2012, noe som ble delvis motvirket av positive finansinvesteringer og renteinntekter i 2012, sammenlignet med 2011. Redusert markedsverdi på finansielle renteinstrumenter knyttet til eksterne lån bidro også til nedgangen, noe som ble motvirket av en nedgang i rente- og finanskostnadene.



Justert for postene i tabellen nedenfor, var **netto justerte finansposter før skatt** negative med 1,9 milliarder kroner i 2012.

Netto finansposter i 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	1,8	0,8	3,0	-5,5	0,2	-0,1	0,0
Effekt av valutaomregning (inkludert derivater)	0,4	-0,8			-0,5		
Rentederivater			-3,0		-3,0		
Nedskrivning av finansinvestering	2,1				2,1		
Gevinst på finansiell leasingkontrakt	-0,7				-0,7		
Sum justeringer	1,7	-0,8	-3,0	0,0	-2,1	3,1	1,0
Finansposter eksklusiv valutatap/- gevinst og rentederivater	3,5	0,0	0,0	-5,5	-1,9	3,0	1,0

**Skattekostnaden** i resultatregnskapet var 137,2 milliarder kroner i 2012, tilsvarende en **effektiv skattesats** på 66,4 % sammenlignet med 63,3 % i 2011. Økningen skyldtes hovedsakelig en engangseffekt på utsatt skattekostnad knyttet til en vedtatt endring i den norske skatteloven. Økningen skyldtes også relativt høyere inntekter fra norsk sokkel i fjerde kvartal 2012. Inntekter fra norsk sokkel har en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Skattesatsen for både 2012 og 2011 ble redusert på grunn av inntektsføring av utsatte skattefordeler som ikke var inntektsført tidligere.

**Justert driftsresultat etter skatt**, og den effektive skattesatsen på justert driftsresultat, er oppgitt i tabellen nedenfor.

Justert driftsresultat etter skatt per segment (i milliarder kroner)	Året					
	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	154,8	116,2	38,6	150,4	113,2	37,2
Utvikling og produksjon Internasjonalt	20,4	9,0	11,4	16,7	6,9	9,9
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	17,7	12,5	5,2	11,2	9,0	2,1
Fuel & Retail	0,6	0,2	0,5	1,9	0,5	1,3
Annet	-0,3	0,2	-0,5	-0,2	-0,3	0,1
Konsern	193,2	138,1	55,1	179,9	129,2	50,7
Effektiv skattesats på justert driftsresultat	71,5 %			71,8 %		

**Justert driftsresultat etter skatt** var 55,1 milliarder kroner i 2012, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 71,5 %, sammenlignet med 71,8 % i 2011. Nedgangen i skattesats på justert driftsresultat skyldtes hovedsakelig relativt lavere justert driftsresultat i 2012 fra høyskatteregimer innen segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt, og relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel i 2012. Justert driftsresultat fra norsk sokkel er gjenstand for en marginal skattesats på 78 %. Dette ble delvis motvirket av en engangseffekt på utsatt skattekostnad på 2,3 milliarder kroner grunnet en vedtatt endring i den norske skatteloven som påvirker segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt. Skattesatsen på justert driftsresultat ble redusert både i 2012 og i 2011 på grunn av inntektsføring av utsatte skattefordeler som ikke var inntektsført tidligere, hovedsakelig innenfor segmentet Utvikling og produksjon internasjonalt. Den inntektsførte utsatte skattefordelen var på 2,8 milliarder kroner i 2012 og 3,8 milliarder kroner i 2011.

**Resultatet** for 2012 gikk ned med 11 % til 69,5 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av redusert gevinst ved salg av eiendeler i 2011 og lavere urealiserte gevinster på derivater. Nedgangen ble delvis motvirket av økningen i justert driftsresultat som beskrevet ovenfor.

**Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital etter skatt (ROACE)** var 18,7 % for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2012. For tilsvarende periode i 2011 var avkastningen 22,1 %. Basert på justert driftsresultat etter skatt og gjennomsnittlig sysselsatt kapital, var justert ROACE på henholdsvis 15,2 % og 15,3 % for de to periodene.

**Organiske investeringer (eksklusiv oppkjøp og finansielle leieavtaler)** utgjorde 108 milliarder kroner for året 2012, noe som er i tråd med våre prognoser for 2012.

Statoils styre vil foreslå for generalforsamlingen at det utbetales et **utbytte** på 6,75 kroner per aksje for 2012. For 2011 betalte Statoil et ordinært utbytte på 6,50 kroner per aksje.

## FRAMTIDSUTSIKTER

**Organiske investeringer for 2013** (eksklusiv oppkjøp og finansielle leieavtaler), ventes å ligge på rundt 19 milliarder USD.

Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og forventer å ferdigstille om lag 50 brønner i 2013. Samlet aktivitetsnivå for **letevirksomheten** vil ligge på rundt 3,5 milliarder USD, eksklusiv signaturbonuser.

Vår ambisjon er at **produksjonsenhetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper.

**Planlagte revisjonsstanser** forventes å ha en negativ påvirkning på produksjonen på rundt 25 tusen foe per dag i første kvartal 2013, hvorav alle er planlagt utenfor norsk sokkel. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil ha en negativ innvirkning på egenproduksjonen på rundt 45 tusen foe per dag for året 2013 som helhet, hvorav det meste er væsker.

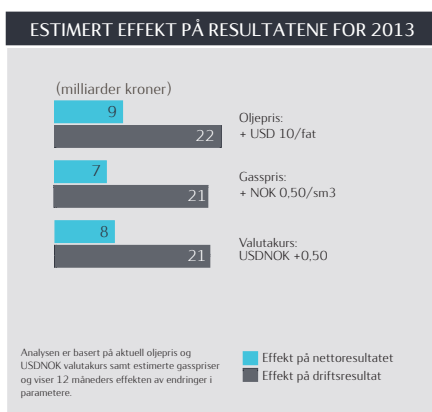
Statoil har en ambisjon om å oppnå en **egenproduksjon** på mer enn 2,5 millioner fat oljeequivalenter per dag i 2020. Det ventes at veksten vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016, og gi en vekstrate (CAGR) på 2-3 % for perioden fra 2012 til 2016. En ny bølge av prosjekter ventes å komme i produksjon fra 2016 til 2020, og føre til en økende vekstrate (CAGR) på 3-4 %. Veksten fram mot 2020 vil ikke være lineær, og egenproduksjonen i 2013 forventes å bli lavere enn i 2012. Etter at transaksjonen med Wintershall er gjennomført, forventes det en reduksjon i produksjonen på rundt 40 tusen foe per dag.

Veksten i produksjon av landbasert gass i USA ventes å bli rundt 25 tusen foe lavere per dag sammenlignet med det som tidligere er antatt. I tråd med verdioptimaliseringsstrategien har Statoil produsert noe høyere gassvolumer til det europeiske markedet i 2012 enn det som tidligere er anslått. Dette reduserer estimert gassproduksjon i 2013 med om lag 15 tusen foe per dag.

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. I tillegg medfører terrorangrepet i Algerie at det knytter seg usikkerhet til produksjonen fra In Aménas.

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.

## FINANSIELL RISIKO



### Finansielle 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 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)

*Den 16. januar 2013 ble Statoil, sammen med våre samarbeidspartnere BP og Sonatrach rammet av et terrorangrep mot gassproduksjonsanlegget In Aménas i Algerie. Fem avholdte og kjære Statoil-kolleger mistet livet i angrepet. Tolv av våre ansatte greide å komme seg i sikkerhet. Denne hendelsen vil bli omtalt nærmere i HMS-rapportene for 2013.*

### Fjerde kvartal 2012

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

Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 12 kubikkmeter i fjerde kvartal 2011 til 7 kubikkmeter i fjerde kvartal 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 98 i fjerde kvartal 2011 til 46 i fjerde kvartal 2012.

### Året 2012

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

Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk opp fra 44 kubikkmeter i 2011 til 52 kubikkmeter i 2012. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 376 i 2011 til 306 i 2012.

HMS - indikatorer	Fjerde kvartal		Året	
	2012	2011	2012	2011
Personskadefrekvens	3,5	3,9	3,8	4,4
Alvorlig hendelsesfrekvens	1,0	1,1	1,0	1,1
Antall utilsiktede oljeutslipp	46	98	306	376
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	7	12	52	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)