

# Pressemelding

29. april 2014

## RESULTAT FOR FØRSTE KVARTAL 2014

### Statoils kvartalsrapport for første kvartal 2014

Statoils driftsresultat for første kvartal 2014 var 51,4 milliarder kroner, en økning på 35 % sammenlignet med første kvartal 2013. Justert driftsresultat økte med 9 % til 46,0 milliarder kroner.

- Vi er glade for å presentere sterke finansielle resultater for kvartalet. Høyere priser og gode resultater fra vår amerikanske gassverdikjede bidro til en økning i justert driftsresultat på 9 % sammenlignet med samme kvartal i fjor. Driften vår er solid og danner grunnlag for en rebasert organisk produksjonsvekst på omkring 2 % i 2014, sier Statoils konsernsjef Helge Lund.

Driftsresultatet for første kvartal var 51,4 milliarder kroner, en økning på 35 % sammenlignet med første kvartal 2013. Justert driftsresultat etter korrigering for kvartalsspesifikke forhold var 46,0 milliarder kroner, en økning på 9 % sammenlignet med samme kvartal i fjor. Justeringene på 5,4 milliarder kroner er hovedsakelig knyttet til erstatningsutbetaling etter en tvistesak og gevinst ved salg av eiendeler. De økte inntektene skyldtes hovedsakelig høyere priser og økt bidrag fra gassverdikjeden. Justert driftsresultat etter skatt var 15,8 milliarder kroner, sammenlignet med 12,0 milliarder kroner i samme periode i fjor.

- Med sterk kontantstrøm fra driften og god kapitaldisiplin styrker vi vår finansielle posisjon ytterligere. Styret foreslår at det utbetales et utbytte på 1,80 kroner per aksje for kvartalet, i tråd med vår prioritering av utbytte, sier Lund.

Underliggende driftskostnader var stabile. Leteutgiftene var 4,7 milliarder kroner, en nedgang på 7 % sammenlignet med samme kvartal i fjor. Resultat per aksje var 7,43 kroner i kvartalet, en økning fra 2,02 kroner i første kvartal i fjor. Netto gjeldsgrad ved utgangen av kvartalet var på 10 %.

- For å møte bransjens utfordringer knyttet til kostnader og kapitalintensitet, har vi satt i gang nye tiltak dette kvartalet for ytterligere å styrke effektiviteten og konkurranseevnen. Samtidig har vi nådd viktige milepæler i den pågående prosessen for å redusere kostnadsbasen. Vi er i rute i forhold til å oppnå planlagt vekst, sier Lund.

Statoil leverte en produksjon på 1,978 millioner foe per dag i første kvartal, en nedgang på 1 % sammenlignet med første kvartal 2013. Fortsatt sterk prosjektutvikling og -gjennomføring muliggjorde konseptvalg for Johan Sverdrup-feltet og produksjonsstart på Gudrun-feltet. Johan Sverdrup blir Statoils største feltutbygging siden 1980-årene. Feltsenteret skal bygges ut i flere faser, med en feltkapasitet i første fase på 315.000 fat oljeekvivalenter per dag. Gudrun-prosjektet ble levert i samsvar med tidsplanen og under kostnadsestimater ved å bruke det globale leverandørmarkedet.

Den fortsatte fremgangen i frekvensen for alvorlige hendelser per million arbeidstimer ble overskygget av et dødsfall. En ansatt hos en kontraktør døde av skader han pådro seg under skogryddingsarbeid for en framtidig rørledning i USA.

Frekvensen for alvorlige hendelser var 0,6 i kvartalet, sammenlignet med 0,7 i samme periode i fjor.

	Første kvartal			Året 2013
	2014	2013	endring	
Driftsresultat (mrd kr)	<b>51,4</b>	38,0	35%	155,5
Justert driftsresultat (mrd kr)	<b>46,0</b>	42,4	9%	163,1
Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	<b>15,8</b>	12,0	32%	46,4
Periodens resultat (mrd kr)	<b>23,7</b>	6,4	>100%	39,2
Resultat per aksje (kr pr aksje)	<b>7,43</b>	2,02	>100%	12,53
Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	<b>1 978</b>	1 998	(1%)	1 940
Gj.snltl. pris på væsker (kr per fat)	<b>604,4</b>	581,9	4%	588,1

## Viktige hendelser siden fjerde kvartal 2013

- Produksjonen startet på Gudrun-feltet og hurtigutbyggingsprosjektene Svalin og Vilje Sør på norsk sokkel.
- Konseptvalg for Johan Sverdrup fase 1 på norsk sokkel ble godkjent av partnerskapet.
- Gass og olje ble funnet i Valemon Nord-, Askja Øst- og Vest-, F-West- og Sao Bernardo-brønnene.
- Statoil ble tildelt en dypvannsblokk i Bengalbukten utenfor kysten av Myanmar sammen med ConocoPhillips.
- Statoils kjøp av 25 % andel i BM-ES-22A-lisensen i Espirito Santo-bassenget utenfor kysten av Brasil ble godkjent.
- Statoil ble tildelt andeler i ti produksjonslisenser under Tildeling i forhåndsdefinerte områder 2013 på norsk sokkel.
- Statoil inngikk avtale om salg av 15 % eierandel i blokk 39 utenfor kysten av Angola i pre-salt-bassenget Kwanza, der Statoil er operatør. Statoil beholder 40 % eierandel.
- Avtalen om salg av 3,33 % av Statoils 25,5 % andel i gassfeltet Shah Deniz i Aserbajdsjan og South Caucasus-rørledningen ble fullført. Avtalen om salg av ytterligere 6,67 % forventes å bli fullført i andre kvartal 2014.

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR FØRSTE KVARTAL 2014

Resultatene for første kvartal var påvirket av høyere priser i norske kroner og betydelig forbedrede resultater fra den internasjonale gassverdikjeden. Det var en liten nedgang i egenproduksjonen i første kvartal, hovedsakelig på grunn av forventet naturlig nedgang, avhendelser og redetermineringer på norsk sokkel. Driften var solid, med prosjektgjennomføring i henhold til plan.

**Samlet egenproduksjon av væske og gass** gikk ned med 1 % til 1,978 millioner foe per dag i første kvartal, hovedsakelig på grunn av avhendelser og redetermineringer, forventet naturlig nedgang på modne felt og lavere gassuttak fra norsk sokkel. Oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt samt lavere vedlikeholds- og driftseffekter, motvirket delvis nedgangen.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** forble nesten uendret på 1,770 millioner foe per dag, påvirket av ovennevnte økning i egenproduksjon og en lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA). PSA-effekten var 164 tusen foe per dag, sammenlignet med 193 tusen foe per dag i første kvartal 2013.

**Leteutgiftene** var 4,7 milliarder kroner i første kvartal, en nedgang på 7 % sammenlignet med første kvartal 2013, hovedsakelig på grunn av lavere seismikkutgifter og andre utgifter, og redusert borevirksomhet på land. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere boreutgifter på sokkelen som følge av høyere aktivitet og boring av dyrere brønner.

For ytterligere informasjon, se *Supplementary disclosures* i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

**Driftsresultatet** var 51,4 milliarder kroner i første kvartal, en økning på 35 % sammenlignet med første kvartal 2013.

Justert driftsresultat er et «non-GAAP» begrep som supplerer måletall fra Statoils IFRS-regnskap, og justerer for visse poster som påvirker resultatet i perioden for å kunne skille ut effektene som ledelsen mener ikke er spesifikt knyttet til Statoils underliggende prestasjoner i perioden. Se kapitlet *Supplementary disclosures* i selskapets fullstendige kvartalsrapport for avstemming mellom justert driftsresultat og driftsresultat i henhold til IFRS.

**Justert driftsresultat** var på 46,0 milliarder kroner i første kvartal. Økningen i justert driftsresultat på 9 % i forhold til første kvartal 2013 skyldtes hovedsakelig høyere inntekter på grunn av høyere priser. Lavere væskepriser målt i USD, ble mer enn motvirket av en positiv valutakursutvikling og høyere gasspriser både i Europa og i USA, målt i norske kroner. Lavere salgsvolumer av væsker og gass, og høyere driftskostnader og avskrivninger, hovedsakelig som følge av høyere aktivitet, motvirket delvis økningen i justert driftsresultat.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Første kvartal		endring	Året 2013 (omarbeidet)
	2014	2013 (omarbeidet)		
Sum driftsinntekter - justert	<b>169,6</b>	160,3	6%	629,6
Varekostnader - justert	<b>(83,2)</b>	(81,3)	2%	(307,5)
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	<b>(20,8)</b>	(18,7)	11%	(76,3)
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	<b>(16,2)</b>	(14,7)	10%	(65,6)
Letekostnader - justert	<b>(3,3)</b>	(3,1)	7%	(17,1)
Justert driftsresultat	<b>46,0</b>	42,4	9%	163,1

**Justerte samlede driftsinntekter** gikk opp med 6 %, hovedsakelig på grunn av høyere priser for både væsker og gass, målt i norske kroner. Lavere salgsvolumer, hovedsakelig som følge av lavere gassproduksjon, motvirket delvis økningen i inntekter.

**Justerte varekostnader**, som i all hovedsak består av væskevolumer som Statoil kjøper av SDØE og andre tredjepartsvolumer, gikk opp med 2 % hovedsakelig som følge av høyere priser for væsker og gass, målt i norske kroner.

**Justerte driftskostnader og salgs- og administrasjonskostnader** gikk opp med 11 % til 20,8 milliarder kroner, hovedsakelig som følge av økt gasstransport knyttet til optimalisering av verdikjeden, og høyere aktivitet knyttet til oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt. Lavere eierandel som følge av avhendelser og redetermineringer motvirket delvis økningen.

**Justerte avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger** økte med 10 % til 16,2 milliarder kroner, hovedsakelig på grunn av høyere avskrivning som følge av opptrapping av produksjon på felt med høyere avskrivningskostnad per enhet, og høyere investeringer på felt med

betydelig produksjon. Økningen ble delvis motvirket av økte reserveanslag og lavere produksjon som følge av avhendelser, redetermineringer og nedgang på modne felt.

**Justerte letekostnader** gikk opp med 7 % til 3,3 milliarder kroner, hovedsakelig på grunn av høyere boreaktivitet på norsk sokkel, samt at en høyere andel av leteutgiftene som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i denne perioden. I tillegg ble en lavere andel av løpende leteutgifter balanseført i denne perioden på grunn av ikke-drivverdige brønner. Økningen ble delvis motvirket av lavere boreaktivitet internasjonalt og reduserte seismikkostnader.

**Netto justerte finansposter** før skatt viste et tap på 1,0 milliarder kroner i første kvartal 2014, sammenlignet med et resultat på 0,0 milliarder kroner i første kvartal 2013. Endringen skyldtes hovedsakelig nivået på langsiktig gjeld og høyere renteutgifter knyttet til langsiktig gjeld, sammenlignet med første kvartal 2013. Lavere renteinntekter fra finansielle investeringer bidro til det høyere tapet på justerte finansposter. For ytterligere informasjon, se *Supplementary disclosures* i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 15,8 milliarder kroner, tilsvarende en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 65,6 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 71,8 % i første kvartal 2013. Nedgangen i skattesats skyldtes hovedsakelig lave skattesatser på justert driftsresultat fra Utvikling og produksjon internasjonalt og fra Markedsføring, prosessering og fornybar energi i første kvartal 2014. Dette skyldtes hovedsakelig relativt lavere justert driftsresultat fra høyskatteregimer. Nedgangen i skattesats på justert driftsresultat skyldtes også relativt lavere justert driftsresultat fra norsk sokkel i første kvartal 2014. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

Justert driftsresultat etter skatt per segment  (i milliarder kroner)	Første kvartal					
	2014			2013		
	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt	Justert driftsresultat	Skatt på justert driftsresultat	Justert driftsresultat etter skatt
Utvikling og produksjon Norge	34,2	(25,2)	9,0	34,9	(25,4)	9,6
Utvikling og produksjon Internasjonalt	6,9	(3,0)	3,9	4,9	(3,4)	1,6
Markedsføring, prosessering og fornybar energi	5,9	(2,4)	3,5	2,6	(1,8)	0,8
Annet	(0,9)	0,4	(0,6)	(0,1)	0,1	0,0
<b>Konsern</b>	<b>46,0</b>	<b>(30,2)</b>	<b>15,8</b>	<b>42,4</b>	<b>(30,4)</b>	<b>12,0</b>
<b>Effektiv skattesats på justert driftsresultat</b>	<b>65,6%</b>			<b>71,8%</b>		

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 55,0 milliarder kroner, en økning på 16,7 milliarder kroner sammenlignet med første kvartal 2013. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser målt i norske kroner for både væsker og gass, og et positivt bidrag fra endringer i arbeidskapital.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** gikk ned med 24,7 milliarder kroner. Nedgangen skyldtes hovedsakelig endringer i finansielle investeringer på 23,1 milliarder kroner. Hoveddelen av disse finansielle investeringene er klassifisert som betalingsmidler på grunn av at de har en forfallstid på under tre måneder. Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler økte med 1,8 milliarder kroner, noe som gjenspeiler et høyere aktivitetsnivå. Salg av eiendeler i første kvartal 2014 utgjorde 2,8 milliarder kroner, og er hovedsakelig knyttet til salg av andeler i Shah Deniz-prosjektet og i South Caucasus-rørledningen.

**Kontantstrøm fra (benyttet til) finansieringsaktiviteter** gikk opp med 7,5 milliarder kroner. Det ble ikke tatt opp ny langsiktig rentebærende gjeld i første kvartal 2014, og det har ikke vært nedbetaling på lån i perioden.

For ytterligere informasjon, se *Consolidated statement of cash flows* i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2014 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med betydelig forskjellig kontantstrømmønster), anslås til omlag 20 milliarder USD.
- Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og forventer å ferdigstille omkring 50 brønner i 2014. Samlet aktivitetsnivå for letevirksomheten vil ligge på rundt 3,5 milliarder USD, eksklusiv signaturbonuser.
- Statoil fokuserer på verdiskapning, og ROACE (Return on Average Capital Employed) ventes å ligge stabilt på samme nivå som i 2013, basert på en oljepris på 100 USD per fat (2013-pris).
- Vår ambisjon er at **produksjonsenhetskostnaden** skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper.
- Det ventes at den organiske veksten vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2013 til 2016, og gi en vekstrate (CAGR) på rundt 3 % fra et 2013-nivå som er rebasert for avhendelser og redetermineringer.
- Utviklingen i **egenproduksjonen** i 2014 forventes å gi en vekstrate (CAGR) på rundt 2 % fra et 2013-nivå som er rebasert for avhendelser og redetermineringer.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å ha en negativ påvirkning på produksjonen på rundt 110 tusen foe per dag i andre kvartal 2014, hvorav størstedelen er planlagt på norsk sokkel og det meste er væsker. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil ha en negativ innvirkning på egenproduksjonen på rundt 55 tusen foe per dag for året 2014, hvorav det meste er væsker.
- Utsatt gassproduksjon som følge av verdioptimalisering, gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen.
- 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 den gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid. Se kapitlet *Forward-Looking Statements* i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

## HELSE, MILJØ OG SIKKERHET (HMS)

### Første kvartal 2014

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) viste en bedring fra 0.7 i første kvartal 2013 til 0.6 i første kvartal 2014. Den samlede personskadefrekvensen var 2.9 i første kvartal 2014, sammenlignet med 4.2 i første kvartal 2013. Volumet av utilsiktede oljeutslipp gikk opp fra 26 kubikkmeter i første kvartal 2013 til 58 kubikkmeter i første kvartal 2014. Antall utilsiktede oljeutslipp gikk ned fra 57 i første kvartal 2013 til 51 i første kvartal 2014.

Det var dessverre en dødsulykke i perioden. En ansatt hos en kontraktør døde av skader han pådro seg under skogryddingsarbeid for en framtidig rørledning i USA.

## 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)