

# Pressemelding

29. oktober 2014

## RESULTAT FOR TREDJE KVARTAL 2014

### Statoils kvartalsrapport for tredje kvartal 2014

Statoils driftsresultat for tredje kvartal 2014 var 17,0 milliarder kroner, en nedgang fra 39,3 milliarder kroner i tredje kvartal 2013. Resultatet var negativt med 4,8 milliarder kroner hovedsakelig på grunn av nedskrivninger. Justert driftsresultat var 30,9 milliarder kroner, en nedgang fra 40,4 milliarder kroner i tredje kvartal 2013.

- Statoils driftsresultat ble negativt påvirket av lavere olje- og gasspriser og vår beslutning om å utsette salg av gass for å øke verdiskapningen. Det negative regnskapsmessige resultatet i henhold til IFRS-standarder skyldtes kvartalsspesifikke forhold. Vi leverte solid drift og kontantstrøm i kvartalet, sier Statoils fungerende konsernsjef Eldar Sætre.

- Vi har god fremdrift i effektiviseringsprogrammet vårt. Vi har fortsatt høy produksjonsregularitet på norsk sokkel og gjennomfører prosjektene våre i henhold til plan. Vi er i rute for å levere på produksjonsprognosene våre for 2014, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 30,9 milliarder kroner i tredje kvartal. Nedgangen fra tredje kvartal 2013 skyldtes hovedsakelig lavere olje- og gasspriser, reduserte eierandeler etter nedsalg, høyere avskrivninger som følge av investeringer i produserende eiendeler, oppstart av nye felt, samt en større andel olje i produksjonsmiksen.

Statoils regnskapsmessige resultat for tredje kvartal i henhold til IFRS var negativt med 4,8 milliarder kroner som følge av kvartalsspesifikke regnskapsmessige belastninger på 13,5 milliarder kroner. Disse belastningene var hovedsakelig knyttet til nedskrivning av eierandelen i Kai Kos Dehseh i Canada utløst av utsettelse av utbyggingen av Corner-feltet, samt nedskrivninger av leteandeler i Mexicogolfen og i Angola. I samsvar med selskapets praksis for å gjenspeile den underliggende driften, ekskluderes slike kvartalsspesifikke forhold i det justerte driftsresultatet.

- Kontantstrøm fra drift før skatt er 168 milliarder kroner hittil i år. Vi er i en solid finansiell posisjon og vil utbetale et utbytte på 1,80 kroner per aksje for kvartalet, sier Sætre. Netto gjeldsgrad ved utgangen av kvartalet var 19 %. Organiske investeringer hittil i år er på omlag 15 milliarder USD og prognosen på omkring 20 milliarder USD for 2014 ligger fast.

Statoil produserte 1,829 millioner foe per dag i tredje kvartal. Dette er på om lag samme nivå som i tredje kvartal 2013, til tross for forventet naturlig nedgang, reduserte eierandeler etter nedsalg og lavere gassuttak på norsk sokkel. Høy produksjonseffektivitet, samt oppstart og opptrapping på ulike felt bidro positivt til produksjonen. Vi opprettholder produksjonsprognosene for året til tross for et bevisst valg om å produsere mindre gass i løpet av sommeren.

Styret konstituerte Eldar Sætre som konsernsjef den 15. oktober. - Statoils strategi ligger fast. Sikker og effektiv drift er vår fremste prioritet og vi fortsetter å utvikle virksomheten i henhold til plan, sier Sætre. Statoils styre har nedsatt et underutvalg som har begynt arbeidet med å finne Statoils neste konsernsjef.

Selskapet har også hatt sterk fremgang innen prosjektutvikling og –gjennomføring. Vi startet opp produksjonen på to hurtigutbyggingsfelt i Nordsjøen; Fram H-Nord og Svalin C, installerte Valemon-plattformen i Nordsjøen, satte i drift en ny kompressor på Kvitebjørn-feltet i Nordsjøen for å øke utvinningen med 220 millioner foe og startet lavtrykkproduksjonen på Kristin, noe som vil øke utvinningen med 160 millioner foe.

Statoil leverte også på strategisk porteføljeforvaltning for å realisere verdi og styrke sin fleksibilitet. Vi kunngjorde transaksjoner til en verdi av mer enn 3,5 milliarder USD i kvartalet, inkludert nedsalg av eiendeler på norsk sokkel og salg av Shah Deniz i Aserbajdsjan. Siden 2010 har Statoil gjennomført transaksjoner til en verdi av mer enn 23 milliarder USD og levert gevinster på omkring 12 milliarder USD.

Etter kvartalet har Statoil fortsatt fremgangen innen leting og kunngjorde i oktober sitt syvende gassfunn utenfor kysten av Tanzania. Dermed er samlede tilstedeværende gassvolumer i blokk 2 på omkring 21 billioner kubikkfot, noe som styrker volumgrunnlaget for en framtidig infrastrukturutvikling i stor skala. Statoil påviste også nylig 30-80 millioner foe oljeressurser av høy verdi i Graneområdet i Nordsjøen.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,8 i tredje kvartal 2014, uendret fra tredje kvartal 2013.

Tredje kvartal				Hittil i år			Året
2014	2013	endring		2014	2013	endring	2013
17,0	39,3	(57%)	Driftsresultat (mrd kr)	100,4	111,6	(10%)	155,5
30,9	40,4	(24%)	Justert driftsresultat (mrd kr)	109,2	120,8	(10%)	163,1
(4,8)	13,7	>(100%)	Periodens resultat (mrd kr)	30,9	24,5	26%	39,2
1 829	1 852	(1%)	Egenproduksjon av væsker og gass (1 000 foe/dag)	1 868	1 939	(4%)	1 940
569.5	616.6	(8%)	Gj.sntl. pris på væsker (kr per fat)	590.1	581.0	2%	588.1

## Viktige hendelser siden andre kvartal 2014

- Den 15. oktober konstituerte Statoils styre Eldar Sætre som konsernsjef etter Helge Lunds avgang
- Gudrun-plattformen i Nordsjøen offisielt åpnet, plattformdekk installert på stålunderstellet på Valemon-feltet
- Produksjonsstart på to hurtigutbyggingsprosjekter i Nordsjøen: Fram H-Nord og Svalin C
- Ordinær drift gjenopptatt ved In Amenas i Algerie
- Beslutning om å utsette utbyggingen av Corner-feltet i oljesandprosjektet Kai Kos Dehseh i Canada
- Nedslag i Aasta Hansteen, Asterix og Polarled kunngjort - uttredelse fra to lisenser på norsk sokkel
- Uttredelse fra Shah Deniz og South Caucasus-rørledningen i Aserbajdsjan kunngjort
- Nytt område tildelt i Algerie, oppkjøp av område utenfor kysten av Colombia, muligheter i Nicaragua vurderes
- Funn av 1,2 billioner kubikkfot naturgass i letebrønnen Giligiliani-1 utenfor kysten av Tanzania
- Nye sanksjoner mot Russland knyttet til situasjonen i Ukraina ble pålagt av Norge, EU og USA og gjelder blant annet visse oljeleting- og produksjonsaktiviteter, samt russiske energiselskaper. Konsekvensene for vår virksomhet er under vurdering, herunder særlig vårt forhold til Rosneft

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR TREDJE KVARTAL 2014

Driften i kvartalet var solid. Resultatene i tredje kvartal var påvirket av nedskrivninger og reduserte olje- og gasspriser.

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** var 1,829 millioner foe per dag, på samme nivå som i tredje kvartal 2013, til tross for forventet naturlig nedgang, reduserte eierandeler etter nedsalg og lavere gassuttak på norsk sokkel. Oppstart og opptrapping av produksjonen på ulike felt og lavere vedlikeholdsaktivitet motvirket delvis nedgangen.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** gikk ned med 2 % til 1,626 millioner foe per dag, påvirket av ovennevnte nedgang i egenproduksjonen og en lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA).

**Driftsresultatet** var 17,0 milliarder kroner i tredje kvartal, en nedgang på 57 % sammenlignet med tredje kvartal 2013.

Driftsresultatet i tredje kvartal 2014 var negativt påvirket av nedskrivninger på i alt 13,5 milliarder kroner. Nedskrivningene var i hovedsak knyttet til oljesandprosjektet Kai Kos Dehseh i Canada, utløst av utsettelse av utbyggingen av Corner-feltet og en generell svekkelse av markedsutsiktene, nedskrivning av eiendeler i midtstrømvirksomheten grunnet lavere forventninger til framtidig trading-aktivitet samt nedskrivninger knyttet til leteandeler, hovedsakelig i Angola og i Mexicogolfen grunnet tørre brønner og ikke-drivverdige funn.

Driftsresultatet i tredje kvartal 2013 var negativt påvirket av nedskrivninger på 6,0 milliarder kroner og avsetninger på 4,3 milliarder kroner som hovedsakelig var knyttet til en redetermineringsprosess. Gevinst ved salg av eiendeler på 6,4 milliarder kroner, eliminerings på 1,7 milliarder kroner og endringer i virkelig verdi på derivater, påvirket driftsresultatet positivt.

**Justert driftsresultat** var på 30,9 milliarder kroner i tredje kvartal, en nedgang på 24 % sammenlignet med tredje kvartal 2013 hovedsakelig som følge av lavere priser for væsker og gass målt i norske kroner, lavere gassalg og høyere avskrivninger og driftskostnader.

Økningen i avskrivninger skyldtes i hovedsak nye investeringer, oppstart og opptrapping av produksjon og en større andel av olje i produksjonsmiksen for å optimalisere verdiskapningen. Økningen i salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader skyldtes i hovedsak høyere gasstransport knyttet til optimalisering av verdikjeden og andre engangskostnader knyttet til driften. Lavere letetekostnader som følge av redusert bore- og feltutviklingsvirksomhet motvirket delvis nedgangen i justert driftsresultat.

Tredje kvartal 2014	Tredje kvartal 2013 (omarbeidet)	endring	Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	2014	Hittil i år 2013 (omarbeidet)	endring	Året 2013 (omarbeidet)
<b>146,6</b>	164,5	(11%)	Sum driftsinntekter - justert	<b>458,4</b>	474,8	(3%)	629,6
<b>(72,6)</b>	(83,0)	(12%)	Varekostnader - justert	<b>(225,5)</b>	(236,7)	(5%)	(307,5)
<b>(20,5)</b>	(18,7)	9%	Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	<b>(61,9)</b>	(56,6)	9%	(76,3)
<b>(19,0)</b>	(17,0)	12%	Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	<b>(52,3)</b>	(48,1)	9%	(65,6)
<b>(3,6)</b>	(5,4)	(34%)	Letekostnader - justert	<b>(9,6)</b>	(12,6)	(24%)	(17,1)
<b>30,9</b>	40,4	(24%)	Justert driftsresultat	<b>109,2</b>	120,8	(10%)	163,1

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 9,1 milliarder kroner, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,6 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 70,1 % i tredje kvartal 2013. Økningen i skattesats skyldtes hovedsakelig relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel i tredje kvartal 2014. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 26,1 milliarder kroner, en nedgang på 14,1 milliarder kroner sammenlignet med tredje kvartal 2013. Hovedårsaken var endringer i arbeidskapitalposter som utgjorde 13,4 milliarder kroner.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** var på 17,5 milliarder kroner, en nedgang på 7,3 milliarder kroner sammenlignet med tredje kvartal 2013. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere investeringer i betalingsmidler med en forfallstid på over tre måneder på 16,1 milliarder kroner. Investeringer i eiendom, anlegg og utstyr samt immaterielle eiendeler utgjorde 26,2 milliarder kroner. Vederlag fra salg av eiendeler på 2,5 milliarder kroner i tredje kvartal 2014 var hovedsakelig knyttet til salg av andeler i blokk 15/06 og 39 i Angola og i Dudgeon havvindpark.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** utgjorde 6,6 milliarder kroner, og var hovedsakelig knyttet til betaling av utbytte i tredje kvartal 2014. Beløpene som ble rapportert i 2013 var påvirket av opptak av gjeld på 20,2 milliarder kroner.

## Hittil i år 2014

**Driftsresultatet** var 100,4 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014, sammenlignet med 111,6 milliarder kroner i de første ni månedene av 2013.

Driftsresultatet i de første ni månedene av 2014 var negativt påvirket av nedskrivninger av eiendeler på i alt 18,0 milliarder kroner (hovedsakelig oljesandprosjektet Kai Kos Dehseh i Canada og landbaserte eiendeler i USA samt eiendeler i midtstrømsvirksomheten) og av nedskrivninger knyttet til flere leteandeler. Gevinst ved salg av eiendeler på 6,5 milliarder kroner (eierandeler i Shah Deniz-prosjektet, Angola-feltene og i Dudgeon havvindpark) samt en erstatningsutbetaling etter en tvistesak på 2,8 milliarder kroner, påvirket driftsresultatet positivt de første ni månedene.

Driftsresultatet i de første ni månedene av 2013 var negativt påvirket av i hovedsak nedskrivninger på 6,0 milliarder kroner, avsetninger knyttet til en redetermineringsprosess på 4,3 milliarder kroner, og avsetninger knyttet til en tapskontrakt på 4,9 milliarder kroner. Gevinst ved salg av eiendeler på 6,4 milliarder kroner påvirket driftsresultatet positivt.

**Justert driftsresultat** var 109,2 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Nedgangen på 10 % sammenlignet med de første ni månedene av 2013 skyldtes hovedsakelig lavere volumer av både væsker og gass, noe som ble delvis motvirket av høyere priser.

Økte avskrivningskostnader, som hovedsakelig skyldtes nye investeringer og høyere produksjon som følge av oppstart og opptrapping av produksjonen på forskjellige felt, bidro til nedgangen i justert driftsresultat. Økt transport, høyere pensjonskostnader og andre engangskostnader knyttet til driften bidro også til lavere justert driftsresultat i de første ni månedene av 2014. Justerte letekostnader gikk ned med 24 %, hovedsakelig som følge av lavere bore- og seismikkvirksomhet, lavere feltutviklingskostnader og en høyere kapitaliseringsfaktor.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 99,1 milliarder kroner, en økning på 12,4 milliarder kroner sammenlignet med de første ni månedene av 2013. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser for væsker, og et positivt bidrag fra lavere betalte skatter, noe som ble delvis motvirket av endringer i arbeidskapital.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** var på 75,8 milliarder kroner, en nedgang sammenlignet med de første ni månedene av 2013 hovedsakelig som følge av lavere investeringer i betalingsmidler med forfallstid på over tre måneder. Investeringer i eiendom, anlegg og utstyr samt immaterielle eiendeler utgjorde 88,2 milliarder kroner. Vederlag fra salg av eiendeler i 2014 utgjorde 11,2 milliarder kroner, og var hovedsakelig knyttet til salg av andeler i Shah Deniz-feltet og i rørledningen South Caucasus.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** utgjorde 29,5 milliarder kroner og er i hovedsak knyttet til betaling av utbytte med 28,0 milliarder kroner i de første ni månedene av 2014. Beløpene som ble rapportert i 2013 var påvirket av opptak av gjeld på 37,5 milliarder kroner i 2013.

## 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 **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) 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 produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2013 til 2016, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 3 % fra et 2013-nivå som er rebasert for avhendelser og redetermineringer.<sup>1)</sup>
- 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 redusere produksjonen med rundt 25 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2014, hvorav størstedelen er planlagt utenfor norsk sokkel og omfatter hovedsakelig væsker. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 50 tusen foe per dag for året 2014, hvorav det meste er væsker.
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 200 tusen foe per dag i 2014 basert på en oljepris på 110 USD per fat.
- Utsatt gassproduksjon som følge av verdioptimalisering, gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift samt driftsregularitet, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen.

<sup>1)</sup> En oppdatert status vil bli lagt fram på kapitalmarkedsdagen den 6. februar 2015.

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.

## Kontaktpersoner

### Investor relations

Morten Sven Johannessen, direktør IR, +47 909 34 148 (mobil)

### Presse

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