

Pressemelding

30. april 2015

RESULTAT FOR FØRSTE KVARTAL 2015

Til tross for lavere olje- og gasspriser i kvartalet, leverte Statoil et justert driftsresultat på 22,9 milliarder kroner før skatt og 7,0 milliarder kroner etter skatt. Statoils rapporterte IFRS resultat for første kvartal var negativt med 35,4 milliarder kroner som følge av nedskrivninger.

- Statoils rapporterte resultater for første kvartal er betydelig påvirket av nedskrivninger. Justert driftsresultat og kontantstrøm ble påvirket av lavere priser. Vi fortsetter å levere god underliggende drift og vi oppnådde solide resultater innen markedsføring og trading. Netto kontantstrøm etter utbytte var positiv i første kvartal, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

Justert driftsresultat for første kvartal 2015 var 22,9 milliarder kroner, sammenlignet med 46,0 milliarder kroner i første kvartal 2014. Nedgangen var hovedsakelig et resultat av det betydelige fallet i væskepriser, lavere europeiske gasspriser og økte avskrivninger og driftskostnader. Økningen i avskrivninger og driftskostnader skyldtes i hovedsak oppstart av nye felt og opptrapping av produksjon, og var også påvirket av styrking av USD. Justert driftsresultat etter skatt var 7,0 milliarder kroner, sammenlignet med 15,8 milliarder kroner i samme periode i fjor.

Statoils driftsresultat i første kvartal 2015 var påvirket av betydelige regnskapsmessige nedskrivninger av eiendeler på 46,1 milliarder kroner. Nedskrivningene knytter seg i all hovedsak til ukonvensjonelle landbaserte eiendeler i USA. Nedskrivningene er en følge av en justering av selskapets langsiktige økonomiske planforutsetninger.

- Som en følge av usikkerheten i råvaremarkedene tar vi en mer forsiktig tilnærming. Det er viktig å opprettholde et solid grunnlag for våre beslutninger. Den underliggende kvaliteten på eiendelene og driften er uendret, sier Sætre.

Statoils egenproduksjon i første kvartal var 2,056 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,978 millioner foe per dag i samme periode i 2014. Produksjonsøkningen var et resultat av oppstart og opptrapping av produksjonen på ulike felt, samt høyere gassalg fra norsk sokkel sammenlignet med første kvartal 2014. Egenproduksjonen utenfor Norge var 759 tusen foe per dag.

- Vi fortsetter å levere på kostnadseffektiviseringsprogrammene våre og vi arbeider systematisk for å forbedre sikkerheten. Jeg er fornøyd med at vi ser reduserte felt- og modifikasjonskostnader på norsk sokkel og fallende driftskostnader målt i USD per fat internasjonalt, samt forbedret boreeffektivitet. Vi har en solid finansiell posisjon. Styret har besluttet å utbetale et utbytte på 1,80 kroner per aksje for kvartalet, sier Sætre.

I årets tre første måneder var Statoils kontantstrøm fra driften 29,1 milliarder kroner, sammenlignet med 55,0 milliarder kroner i første kvartal 2014. Reduksjonen var hovedsakelig et resultat av prisnedgang, delvis motvirket av lavere skattebetalinger i første kvartal 2015. Statoil leverte en positiv netto kontantstrøm etter investeringer, vederlag fra salgstransaksjoner og betaling av utbytte i første kvartal 2015. Ved utgangen av kvartalet økte Statoils justerte netto gjeldsgrad til 24 %, påvirket av nedskrivninger og endringer i valutakurs.

Statoil fortsatte å levere gode leterresultater i første kvartal 2015, og det ble gjort fire funn. Funn i Tanzania, Mexicogolfen, samt på norsk sokkel understreker Statoils posisjon som et ledende globalt leteselskap. De justerte leteutgiftene var på 2,7 milliarder kroner, en nedgang fra 3,3 milliarder kroner i første kvartal 2014 ettersom en større andel av leteutgiftene ble balanseført i første kvartal i år.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,7 i første kvartal 2015, sammenlignet med 0,6 i første kvartal 2014.

Statoil-aksjen vil bli notert eksklusiv utbytte på Oslo Børs 14. august 2015.

	Kvartal			Endring
	1.kv 2015	4.kv 2014	1.kv 2014	1.kv mot 1.kv
Driftsresultat (mrd kr)	(25,6)	9,0	51,4	>(100%)
Justert driftsresultat (mrd kr)	22,9	26,9	46,0	(50%)
Periodens resultat (mrd kr)	(35,4)	(8,9)	23,7	>(100%)
Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)	7,0	4,3	15,8	(56%)
Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	2 056	2 103	1 978	4%
Gj.snrtl. pris på væsker (kr per fat)	364,5	458,9	604,4	(40%)

Viktige hendelser siden fjerde kvartal 2014

- **Fremdrift for Johan Sverdrup:** Plan for utbygging og drift (PUD) ble levert til myndighetene i februar, og kontrakter for mer enn 16 milliarder kroner ble tildelt i kvartalet.
- **Nye prosjekter i drift:** Valemon-feltet ble satt i drift, og produksjonen startet fra Oseberg Delta 2 i Nordsjøen.
- **Utvikling av nye prosjekter:** Statoil og partnerne har levert utbyggingsplan for Peregrino fase 2.
- **Optimalisering av prosjekter:** Partnerskapet i Johan Castberg- og Snorre 2040-lisensene besluttet å bruke mer tid på å modne fram prosjektene.
- **Gode leterestater:** Det ble gjort et gassfunn og et lite oljefunn på norsk sokkel, samt det åttende funnet i blokk 2 utenfor kysten av Tanzania. I april kunngjorde Statoil et oljefunn i Yeti-prospektet i Mexicogolfen.
- **Kapitalmarkedstransaksjoner:** Nytt låneopptak på 3,75 milliarder euro i februar.
- **Endringer i styret:** Grace Reksten Skaugen og Cathrine Huges har begge gått ut av styret. Rebekka Glasser Herlofsen er nytt aksjonærvalgt styremedlem.

GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR FØRSTE KVARTAL 2015

Resultatene for første kvartal var påvirket av reduserte priser og valutakursendringer. Lavere væske- og gasspriser påvirket justert driftsresultat og nedskrivninger bidro til det negative driftsresultatet. Nedgangen ble delvis motvirket av sterke resultater fra forretningsområdet Markedsføring, prosessering og fornybar energi, kombinert med økt produksjon.

Samlet egenproduksjon av væsker og gass var 2,056 millioner foe per dag, en økning på 4 % fra 1,978 millioner foe per dag i første kvartal 2014. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart og opptrapping av produksjon på ulike felt, høyere gassalg fra norsk sokkel, samt lavere driftsrelaterte effekter sammenlignet med første kvartal 2014. Forventet naturlig nedgang og reduserte eierandeler som følge av salg motvirket delvis økningen.

Samlet bokført produksjon av væsker og gass var 1,878 millioner foe per dag, en økning på 6 % fra 1,770 millioner foe per dag i første kvartal 2014, påvirket av nevnte økning i egenproduksjon og lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt), hovedsakelig som følge av lavere priser.

Driftsresultatet var negativt med 25,6 milliarder kroner i første kvartal, sammenlignet med et positivt driftsresultat på 51,4 milliarder kroner i første kvartal 2014.

Driftsresultatet i første kvartal 2015 var negativt påvirket av nedskrivninger på 46,1 milliarder kroner. Driftsresultatet i første kvartal 2014 var positivt påvirket av en erstatningsutbetaling etter en tvistesak på 2,8 milliarder kroner, og gevinst ved salg av eiendeler på 1,8 milliarder kroner.

Justert driftsresultat var på 22,9 milliarder kroner i første kvartal, en nedgang på 50 % sammenlignet med første kvartal 2014, hovedsakelig som følge av et betydelig fall i væskepriser, lavere gasspriser i Europa og økte avskrivninger og driftskostnader. Høyere raffineringsmarginer og bedre resultater innen markedsføring og trading motvirket delvis nedgangen i justert driftsresultat.

Justerte drifts- og administrasjonskostnader gikk opp med 11 % sammenlignet med første kvartal 2014, og skyldtes hovedsakelig en sterk USD/NOK valutakurs kombinert med høyere transport- og lagerkostnader, nye felt som kom i produksjon, rigger i opplag og høyere kostnadsestimater knyttet til brønnplugging. Økningen ble delvis motvirket av lavere royalties grunnet lavere væske- og gasspriser, og en positiv utvikling i drifts- og administrasjonskostnader som følge av kostnadstiltakene som pågår.

Økningen på 33 % i justerte avskrivninger skyldtes hovedsakelig oppstart og opptrapping av produksjon og valutakursutviklingen (USD/NOK). I tillegg førte negative endringer i sikre reserver for visse eiendeler til høyere avskrivningskostnader sammenlignet med første kvartal 2014.

Justerte letekostnader gikk ned med 18 %, hovedsakelig som følge av at en høyere andel av periodens leteutgifter ble balanseført som følge av leteboring med funn sammenlignet med første kvartal 2014.

Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	1.kv 2015	Kvartal 4.kv 2014	1.kv 2014	Endring 1.kv mot 1.kv
Sum driftsinntekter - justert	121,5	148,7	169,6	(28%)
Varekostnader - justert	(51,2)	(70,6)	(83,2)	(38%)
Salgs- og administrasjonskostnader og andre driftskostnader - justert	(23,2)	(21,4)	(20,8)	11%
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	(21,5)	(22,3)	(16,2)	33%
Letekostnader - justert	(2,7)	(7,5)	(3,3)	(18%)
Justert driftsresultat	22,9	26,9	46,0	(50%)
Justert driftsresultat etter skatt	7,0	4,3	15,8	(56%)

Justert driftsresultat etter skatt var på 7,0 milliarder kroner, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 69,4 %, sammenlignet med 65,6 % i første kvartal 2014. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere skattesats på justert driftsresultat, som følge av relativt høyere justert driftsresultat fra høyskatteregimer og letekostnader uten skattefradrag. Økt skatt på justert driftsresultat skyldtes også relativt høyere justert driftsresultat fra norsk sokkel i første kvartal 2015. Inntekter fra norsk sokkel er gjenstand for en skattesats som er høyere enn den gjennomsnittlige skattesatsen. Dette ble delvis motvirket av lavere skattesatser på justert driftsresultat fra Markedsføring, prosessering og fornybar energi i første kvartal 2015, som hovedsakelig skyldtes relativt høyere justert driftsresultat fra lavskatteregimer.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 29,1 milliarder kroner i første kvartal 2015, sammenlignet med 55,0 milliarder kroner i første kvartal 2014. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital, utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 32,9 milliarder kroner i første kvartal 2015, sammenlignet med 49,6 milliarder kroner i første kvartal 2014. Nedgangen på 16,7 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig fallende priser og ble delvis motvirket av lavere betalte skatter i første kvartal 2015.

Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter var på 64,7 milliarder kroner i første kvartal 2015, sammenlignet med 7,8 milliarder kroner i første kvartal 2014, en økning på 56,9 milliarder kroner. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere investering i likvide plasseringer med forfallstid på over tre måneder. Investeringer utgjorde 30,7 milliarder kroner, en økning på 1,4 milliarder kroner. Vederlag fra salg av eiendeler på 3,7 milliarder kroner i første kvartal 2015 var hovedsakelig knyttet til salg av andeler i det landbaserte Marcellus-feltet.

Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter utgjorde 20,4 milliarder kroner, og var i hovedsak påvirket av opptak av ny gjeld på 32,1 milliarder kroner i første kvartal 2015. Dette ble delvis motvirket av tilbakebetaling av gjeld og betaling av utbytte i kvartalet.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2015 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med betydelig forskjellig kontantstrømmønster), anslås til omlag 18 milliarder USD.
- Statoil vil fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteandeler og anslår at samlet aktivitetsnivå for **letevirksomheten** vil ligge på rundt 3,2 milliarder USD i 2015, eksklusiv signaturbonuser.
- Statoil forventer å levere **effektivitetsforbedringer** med kontantstrømeffekter før skatt på om lag 1,7 milliarder USD fra 2016.
- Statoils ambisjon er at **avkastningen på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) skal ligge på samme nivå som i 2013, justert for pris- og valutakursnivå, og at **produksjonsenhetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper.
- Det ventes at den **organiske produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2014 til 2016, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 2 % fra et 2014-nivå som er justert for avhendelser.
- Utviklingen i **egenproduksjonen** i 2015 forventes å gi en vekstrate (CAGR) på rundt 2 % fra et 2014-nivå som er justert for avhendelser.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere produksjonen med rundt 95 tusen foe per dag i andre kvartal 2015, hvorav det meste er gassproduksjon på norsk sokkel. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 45 tusen foe per dag for året 2015, hvorav det meste er væskeproduksjon.
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter i USA** anslås til rundt 170 tusen foe per dag i 2015 basert på en oljepris på 60 USD per fat, og 200 tusen foe per dag basert på en oljepris på 100 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.

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

Peter Hutton, direktør IR, +44 7881 918 792 (mobil)

Presse

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