

# Pressemelding

28. juli 2015

## RESULTAT FOR ANDRE KVARTAL 2015

**Statoil leverte et justert driftsresultat på 22,4 milliarder kroner før skatt, og et justert driftsresultat etter skatt på 7,2 milliarder kroner i andre kvartal. Statoils rapporterte IFRS-resultat for perioden var 10,1 milliarder kroner, inklusiv salgsgevinster.**

- Statoil leverte lovende utvikling i underliggende drift med god produktjonsvekst og høy regularitet i andre kvartal, samtidig som vi reduserte kostnadene. Våre finansielle resultater var preget av salgsgevinster og lavere priser. Vi rapporterer en tilnærmet nøytral fri kontantstrøm etter utbytte og salgsvederlag også i andre kvartal, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

Justert driftsresultat var 22,4 milliarder kroner i andre kvartal, sammenlignet med 32,3 milliarder kroner i samme periode i 2014. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere oljepriser i andre kvartal 2015 sammenlignet med samme periode i fjor. Gjennomsnittlige realiserte væskepriser i kvartalet var 28 % lavere enn i andre kvartal i fjor målt i norske kroner. Justert driftsresultat etter skatt var 7,2 milliarder kroner, sammenlignet med 9,9 milliarder kroner i samme periode i fjor.

Statoils IFRS-resultat for andre kvartal var 10,1 milliarder kroner, sammenlignet med 12,0 milliarder kroner i samme periode i 2014. IFRS-resultatet ble påvirket av gevinsten fra salget av Shah Deniz-prosjektet og South Caucasus-rørledningen på til sammen 12,3 milliarder kroner. Resultat per aksje var 3,15 kroner, en nedgang fra 3,75 kroner i samme periode i fjor.

- Vi fortsetter innsatsen for å øke effektiviteten, styrke avkastningen fra våre investeringer og redusere kostnadene. Reduserte driftskostnader både på norsk sokkel og i vår internasjonale virksomhet og lavere investeringer viser at tiltakene er effektive. I juni kunngjorde vi også justeringer av selskapets organisasjonsstruktur og driftsmodell for å styrke vår konkurranseevne ytterligere, sier Sætre.

Til tross for salg av eiendeler, leverte Statoil en produksjon på 1,873 millioner foe per dag i andre kvartal, en økning på 4 % sammenlignet med samme periode i 2014. Den underliggende produktjonsveksten, etter justering for salg, var 7 % i andre kvartal 2015 sammenlignet med i fjor. Produktjonen fra norsk sokkel økte med 7 % i andre kvartal 2015 sammenlignet med året før. Økningen skyldtes hovedsakelig opptrapping av produksjon på ulike felt, høyere gassalg fra norsk sokkel og lavere vedlikehold sammenlignet med andre kvartal 2014. Forventet naturlig nedgang og reduserte eierandeler som følge av salg motvirket delvis denne økningen. Egenproduksjonen utenfor Norge var 724 tusen foe per dag, en økning på nesten 4 % justert for salget av Shah Deniz-prosjektet.

Statoil gjorde to funn på norsk sokkel i andre kvartal. I juli kunngjorde Statoil et funn i Julius-prospektet i King Lear-området i Nordsjøen. Boring pågår i tre brønner - én på britisk sokkel, én i Mexicogolfen og én i Canada. I tillegg har Statoil sikret tilgang til ikke-utforskede områder utenfor kysten av Nicaragua og Myanmar. De justerte leteutgiftene i kvartalet var 4,1 milliarder kroner, en økning fra 2,7 milliarder kroner i andre kvartal 2014.

I første halvår 2015 var kontantstrøm fra driften 48,0 milliarder kroner. Statoil opprettholder en sterk finansiell posisjon og netto gjeldsgrad var redusert til 22,4 % ved utgangen av kvartalet. Organiske investeringer var 7,8 milliarder USD i første halvår, og prognosene for 2015 er nedjustert til omkring 17,5 milliarder USD på grunn av virkninger av det pågående effektiviseringsprogrammet og av valutakursen USD/NOK.

Med virkning fra første kvartal 2016 endrer Statoil presentasjonsvaluta til USD. Endringen skyldes selskapets underliggende eksponering mot USD og samtidig som den tilpasser rapporteringen til sammenlignbare selskaper. Som følge av endringen av presentasjonsvaluta vil Statoil også fastsette sitt kvartalsutbytte i USD. Statoil kunngjør utbyttet for andre kvartal 2015 både i amerikanske dollar og norske kroner basert på valutakurs per 27. juli 2015. Fra tredje kvartal vil utbytte ved rapportering bli kunngjort i USD, mens endelig utbytte i NOK vil annonseres i forkant av utbetaling.

Styret har besluttet å utbetale et ordinært utbytte på 0,2201 USD per aksje, tilsvarende 1,80 kroner, for andre kvartal og Statoil-aksjen vil bli notert eksklusiv utbytte på Oslo Børs 13. november 2015.

Frekvensen for alvorlige hendelser (SIF) var 0,6 for de siste 12 månedene fram til 30. juni 2015, sammenlignet med 0,7 i samme periode i fjor.

2.kv 2015	Kvartal		Endring			Første halvår		
	1.kv 2015	2.kv 2014	2.kv mot 2.kv			2015	2014	Endring
<b>31,5</b>	(25,6)	32,0	(1%)	Driftsresultat iht IFRS (mrd kr)		<b>5,9</b>	83,4	(93%)
<b>22,4</b>	22,9	32,3	(31%)	Justert driftsresultat (mrd kr)		<b>45,2</b>	78,3	(42%)
<b>10,1</b>	(35,4)	12,0	(16%)	Periodens resultat iht IFRS (mrd kr)		<b>(25,4)</b>	35,7	>(100%)
<b>7,2</b>	7,0	9,9	(27%)	Justert driftsresultat etter skatt (mrd kr)		<b>14,2</b>	25,7	(45%)
<b>1 873</b>	2 056	1 799	4%	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)		<b>1 964</b>	1 888	4%
<b>426,7</b>	364,5	596,7	(28%)	Gj.snittlig pris på væsker (kr per fat)		<b>394,9</b>	600,0	(34%)

## Viktige hendelser siden første kvartal 2015

- Byggingen av Johan Sverdrup startet og så langt har kontrakter til en verdi av mer enn 40 milliarder kroner blitt tildelt
- Statoil gjorde to funn på norsk sokkel i kvartalet. I juli kunngjorde Statoil ett funn i Julius-prospektet i King Lear-området i Nordsjøen. I tillegg kunngjorde Statoil et oljefunn i Yeti-prospektet i Mexicogolfen, og fikk tilgang til områder utenfor kysten av Nicaragua og Myanmar
- Statoil kunngjorde endringer i konsernstrukturen og toppledelsen. Torggrim Reitan ble utnevnt til konserndirektør for Utvikling og produksjon USA (DPUSA) og Hans Jakob Hegge ble utnevnt til ny konserndirektør for økonomi og finans (CFO). Irene Rummelhoff ble utnevnt til konserndirektør for New Energy Solutions (NES), og Jens Økland ble utnevnt til ny konserndirektør for Markedsføring, midtstrøm og prosessering (MMP)
- Fra 1. juli overtok Øystein Løseth som ny leder av Statoils styre og Roy Franklin ble valgt som nytt styremedlem og nestleder

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR ANDRE KVARTAL 2015

**Lavere priser og valutakursendringer fortsatte å påvirke resultatene. Den operasjonelle driften var god i andre kvartal, og kostnadsforbedringsprogrammet er i rute. Lavere væske- og gasspriser ble delvis motvirket av høye raffineringsmarginer og økt produksjon. Driftsresultatet var påvirket av salgsgevinster og nedskrivninger.**

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** var 1,873 millioner foe per dag, en økning på 4 % fra 1,799 millioner foe per dag i andre kvartal 2014. Økningen skyldtes hovedsakelig oppstart og opptrapping av produksjon på ulike felt, høyere gassalg fra norsk sokkel, samt redusert vedlikehold sammenlignet med andre kvartal 2014. Forventet naturlig nedgang og lavere eierandeler som følge av salg, motvirket delvis økningen.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** var 1,709 millioner foe per dag, en økning på 8 % fra 1,588 millioner foe per dag i andre kvartal 2014, påvirket av nevnte økning i egenproduksjon og lavere negativ effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt) som hovedsakelig skyldtes lavere oljepriser.

**Driftsresultatet** var på 31,5 milliarder kroner i andre kvartal, påvirket av gevinster ved salg av eiendeler på 13,8 milliarder kroner hovedsakelig knyttet til salg av Statoils andel i Shah Deniz-prosjektet, samt netto nedskrivninger på 3,1 milliarder kroner. Til sammenligning var driftsresultatet i andre kvartal 2014 på 32,0 milliarder kroner, positivt påvirket av gevinster ved salg av eiendeler på 3,7 milliarder kroner og negativt påvirket av nedskrivninger på 4,3 milliarder kroner.

**Justert driftsresultat** var 22,4 milliarder kroner i andre kvartal, en nedgang på 31 % sammenlignet med andre kvartal 2014, hovedsakelig som følge av et betydelig fall i væskeprisene og en økning i avskrivnings- og letekostnadene. Økte raffineringsmarginer og bedre trading-resultater motvirket delvis nedgangen.

Justerte andre drifts- og administrasjonskostnader var 20,8 milliarder kroner i andre kvartal 2015, omtrent på samme nivå som i andre kvartal 2014. Den positive utviklingen i underliggende kostnader som følge av kostnadstiltakene som gjennomføres, ble motvirket av valutakursutviklingen i USD/NOK.

Økningen på 19 % i justerte avskrivninger sammenlignet med andre kvartal 2014, skyldtes hovedsakelig utviklingen i valutakurs USD/NOK, samt oppstart og opptrapping av produksjon på flere felt. Tidligere bokførte negative endringer i sikre reserver for visse eiendeler førte i tillegg til høyere avskrivningskostnader sammenlignet med andre kvartal 2014.

Justerte letekostnader økte med 1,4 milliarder kroner til 4,1 milliarder kroner i andre kvartal 2015, hovedsakelig som følge av høyere borekostnader grunnet utviklingen i valutakurs USD/NOK, og boring av brønner med høyere gjennomsnittlig eierandel. Økningen skyldtes også at en lavere andel av periodens leteutgifter ble balanseført i perioden.

2.kv 2015	Kvartal 1.kv 2015	2.kv 2014	Endring 2.kv mot 2.kv	Justert driftsresultat (i milliarder kroner)	Første halvår 2015	2014	Endring
<b>125,1</b>	121,5	142,3	(12%)	Sum driftsinntekter - justert	<b>246,6</b>	311,9	(21%)
<b>(57,5)</b>	(51,2)	(69,6)	(17%)	Varekostnader - justert	<b>(108,7)</b>	(152,9)	(29%)
<b>(20,8)</b>	(23,2)	(20,6)	1%	Andre driftskostnader og administrasjonskostnader - justert	<b>(44,0)</b>	(41,4)	6%
<b>(20,4)</b>	(21,5)	(17,1)	19%	Avskrivninger - justert	<b>(41,9)</b>	(33,3)	26%
<b>(4,1)</b>	(2,7)	(2,7)	51%	Letekostnader - justert	<b>(6,8)</b>	(6,0)	13%
<b>22,4</b>	22,9	32,3	(31%)	Justert driftsresultat	<b>45,2</b>	78,3	(42%)
<b>7,2</b>	7,0	9,9	(27%)	Justert driftsresultat etter skatt	<b>14,2</b>	25,7	(45%)

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 7,2 milliarder kroner i andre kvartal 2015, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 67,8 %, sammenlignet med 69,3 % i andre kvartal 2014. Nedgangen i skattesats skyldtes hovedsakelig lavere skattesats på justert driftsresultat fra Utvikling og produksjon Norge i andre kvartal 2015 som følge av relativt høyere fradrag for friinntekt. Lavere skattesats på justert driftsresultat fra Markedsføring, prosessering og fornybar energi, som hovedsakelig skyldtes relativt høyere justert driftsresultat fra skatteregimer med en skattesats som er lavere enn den gjennomsnittlige skattesatsen, bidro også til nedgangen.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 18,9 milliarder kroner i andre kvartal 2015, sammenlignet med 18,1 milliarder kroner i andre kvartal 2014. Utenom bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter, utgjorde kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 42,0 milliarder kroner i andre kvartal 2015, sammenlignet med 50,5 milliarder kroner i andre kvartal 2014. Nedgangen på 8,5 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig fallende væskepriser.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** var på 16,7 milliarder kroner i andre kvartal 2015, sammenlignet med 50,5 milliarder kroner i andre kvartal 2014. Nedgangen på 33,8 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig lavere investering i likvide plasseringer med en forfallstid på over tre måneder på 19,6 milliarder kroner, samt en økning i vederlag fra salg av eiendeler på 14,0 milliarder kroner.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** utgjorde 17,1 milliarder kroner i andre kvartal 2015, sammenlignet med 24,1 milliarder kroner i andre kvartal 2014, en nedgang på 7,0 milliarder kroner. Dette skyldtes hovedsakelig betaling av årlig utbytte i 2014, sammenlignet med kvartalsvis betaling av utbytte i 2015, og ble motvirket av tilbakebetaling av innkalt margin knyttet til finansielle derivater.

**Fri kontantstrøm** i andre kvartal 2015 var negativ med 1,2 milliarder kroner, sammenlignet med negative 31,4 milliarder kroner i andre kvartal 2014. Endringen skyldtes hovedsakelig gode resultater i dagens makromiljø, lavere skattebetalinger, høyere inntekter fra salg av eiendeler og virksomhet, samt lavere utbytte.

## Første halvår 2015

**Driftsresultatet** var 5,9 milliarder kroner i første halvår 2015, og var negativt påvirket av netto nedskrivninger på 49,1 milliarder kroner og lavere virkelig verdi på derivater på 3,0 milliarder kroner. Gevinster ved salg av eiendeler på 14,3 milliarder kroner, hovedsakelig knyttet til salg av Shah Deniz-prosjektet, påvirket driftsresultatet positivt. Til sammenligning var driftsresultatet 83,4 milliarder kroner i første halvår 2014, og var positivt påvirket av gevinster ved salg av eiendeler på 5,5 milliarder kroner og en erstatningsutbetaling etter en tvistesak på 2,8 milliarder kroner. Netto nedskrivninger på 4,5 milliarder kroner påvirket driftsresultatet negativt.

**Justert driftsresultat** var 45,2 milliarder kroner i første halvår 2015, en nedgang på 42 % fra 78,3 milliarder kroner i første halvår 2014. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere priser målt i norske kroner og høyere avskrivningskostnader. Høyere salgsvolumer av både væsker og gass samt en bedring i raffineringmarginene, motvirket delvis nedgangen. Justerte drifts- og administrasjonskostnader økte med 6 %, hovedsakelig som følge av utviklingen i valutakursen USD/NOK. En positiv utvikling i underliggende kostnader som følge av kostnadstiltakene som gjennomføres, motvirket delvis økningen. Justerte avskrivninger økte med 26 % i første halvår 2015, hovedsakelig grunnet utviklingen i valutakursen USD/NOK, og oppstart og opptrapping av produksjonen på flere felt. I tillegg førte negative endringer i sikre reserver for visse eiendeler til høyere avskrivningskostnader sammenlignet med første halvår 2014. Justerte letetekostnader var på 6,8 milliarder kroner i 2015, en økning på 0,8 milliarder kroner sammenlignet med første halvår 2014. Dette skyldtes hovedsakelig utviklingen i valutakursen USD/NOK, høyere borekostnader på grunn av boring av brønner med høyere eierandel, samt lavere kapitaliseringsrate. Økningen ble delvis motvirket av at en lavere andel av leteutgifter som var balanseført i tidligere perioder ble kostnadsført i første halvår 2015. Justert driftsresultat etter skatt var 14,2 milliarder kroner i første halvår 2015, sammenlignet med 25,7 milliarder kroner i første halvår 2014. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 68,6 % i første halvår 2015, sammenlignet med en effektiv skattesats på 67,1 % i første halvår 2014.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** utgjorde 48,0 milliarder kroner i første halvår 2015, sammenlignet med 73,1 milliarder kroner i første halvår 2014. Sett bort fra bevegelser i arbeidskapital og betalte skatter var kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter 87,9 milliarder kroner i første halvår 2015, sammenlignet med 118,0 milliarder kroner i første halvår 2014. Nedgangen på 30,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig lavere væskepriser.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** var 81,4 milliarder kroner i første halvår 2015, sammenlignet med 58,3 milliarder kroner i første halvår 2014. Økningen på 23,1 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig høyere investering i likvide plasseringer med forfallstid på over tre måneder på 36,2 milliarder kroner, og økningen ble delvis motvirket av høyere vederlag fra salg av eiendeler på 15,0 milliarder kroner.

**Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter** utgjorde 3,3 milliarder kroner i første halvår 2015, sammenlignet med en negativ kontantstrøm på 22,9 milliarder kroner i første halvår 2014, en økning på 26,2 milliarder kroner, som hovedsakelig skyldtes opptak av ny gjeld på 32,1 milliarder kroner i første kvartal 2015.

**Fri kontantstrøm** i første halvår 2015 var negativ med 0,9 milliarder kroner, sammenlignet med negative 7,7 milliarder kroner i andre kvartal 2014. Endringen skyldtes hovedsakelig gode resultater i dagens makromiljø, lavere skattebetalinger, høyere inntekter fra salg av eiendeler og virksomhet, samt lavere utbytte.

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2015 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrøm), anslås til omlag 17,5 milliarder USD
- Statoil har til hensikt å 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 45 tusen foe per dag i tredje kvartal 2015, hvorav det meste er væskeproduksjon. 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
- Med virkning fra første kvartal 2016 endrer Statoil **presentasjonsvaluta til USD**. Som følge av dette vil Statoil også fastsette sitt **kvartalsutbytte i USD**. Endringen blir innført fra andre kvartal 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

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

### Presse

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