

# Pressemelding

4. mai 2017

## Resultat for første kvartal 2017

Statoil rapporterer et justert driftsresultat på 3,3 milliarder USD og et IFRS driftsresultat på 4,3 milliarder USD i første kvartal 2017. IFRS-resultatet var på 1,1 milliarder USD.

Resultatene i første kvartal kjennetegnes av:

- Solid inntjening og sterk kontantstrøm fra drift i alle segmenter
- Solid drift, fortsatt høy regularitet og god fremdrift i forbedringsarbeidet
- Gjeldsgraden redusert fra 35,6 % til 30,0 %

- Våre solide finansielle resultater og sterke kontantstrøm fra alle segmenter var drevet av høyere priser, god drift og underliggende produksjonsvekst på 5 %. Produksjonen fra norsk sokkel var den høyeste på fem år, drevet av høy regularitet og opptrapping av produksjonen på nye felt. Den internasjonale porteføljen leverte positive resultater, og kontantstrømmen per fat etter skatt var på nivå med vår norske portefølje. Vi fortsetter å redusere kostnader gjennom effektivisering, og er i rute for å oppnå ytterligere en milliard dollar i årlige kostnadsforbedringer i 2017, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Vi gjorde syv funn fra de ni letebrønnene vi boret i første kvartal. Flesteparten kan raskt settes i lønnsom produksjon. Vi er også i ferd med å starte vårt leteprogram i Barentshavet, der vi skal teste flere prospekter i de neste seks månedene. I kvartalet fikk vi godkjent tre planer for utvikling og drift, og vi leverte ytterligere to prosjekter til godkjenning hos norske myndigheter, et klart uttrykk for vår satsing på fortsatt industriell utvikling på norsk sokkel, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 3,313 milliarder USD i første kvartal, en oppgang fra 0,857 milliarder USD i samme periode i 2016. Justert driftsresultat etter skatt var 1,114 milliarder USD i første kvartal, en oppgang fra 0,122 milliarder USD i samme periode i fjor. Høyere priser både for olje og nord-amerikansk gass, solid drift med høy produksjon, og fortsatt fremdrift i forbedringsarbeidet bidro til økningen. Den økte produksjonen resulterte i høyere royalties og produksjonsavgifter, noe som påvirket resultatet negativt.

Driftsresultat iht IFRS var 4,250 milliarder USD i første kvartal, sammenlignet med 1,060 milliarder USD i samme periode i 2016. Periodens resultat iht IFRS var 1,064 milliarder USD, en oppgang fra 0,611 milliarder USD i samme periode i fjor.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,146 millioner foe per dag i første kvartal, en økning fra 2,054 millioner foe per dag i samme periode i 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig opptrapping av produksjonen på nye felt, økt gassavtak og solid drift. Korrigert for salg av eiendeler, var den underliggende produksjonsveksten 5 % sammenlignet med første kvartal i fjor.

De justerte letekostnadene i kvartalet var 202 millioner USD, en nedgang fra 280 millioner USD i første kvartal 2016.

I første kvartal 2017 var kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter 5,970 milliarder USD, sammenlignet med 2,205 milliarder USD i samme periode i fjor. Organiske investeringer var 2,2 milliarder USD i de første tre månedene av 2017. Gjeldsgraden ved utgangen av kvartalet var redusert til 30,0 %.

Styret har besluttet å opprettholde et utbytte på 0,2201 USD per aksje for første kvartal, og - forutsatt godkjenning fra generalforsamlingen - fortsette ordningen med utbytteaksjer der aksjonærene kan velge mellom å motta utbytte i kontanter eller i nytstedte aksjer i Statoil med en rabatt på 5 %.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,8 for de siste 12 månedene fram til 31. mars 2017, sammenlignet med 0,6 i samme periode for ett år siden. Statoil fortsetter arbeidet med å forbedre sikkerhetsresultatene.

	1.kv 2017	Kvartal 4.kv 2016	1.kv 2016	Endring 1.kv mot 1.kv
Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)	4 250	(1 897)	1 060	>100%
Justert driftsresultat (millioner USD)	3 313	1 664	857	>100%
Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)	1 064	(2 785)	611	74%
Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)	1 114	(40)	122	>100%
Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	2 146	2 095	2 054	4%
Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)	49	44	29	70%

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE FOR FØRSTE KVARTAL 2017

Den betydelige økningen i væskepriser var hovedårsaken til forbedringen i resultatene i første kvartal, sammenlignet med året før. Reduserte driftskostnader, høyere gasspriser i USA, økt gassalg, gevinst på derivater og høyere raffineringmarginene bidro også positivt.

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** var 2,146 millioner fœe per dag i første kvartal 2017, en økning på 4 % sammenlignet med første kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig ny produksjon fra oppstart og opptrapping på ulike felt, effekter av redeterminering og solid drift. Den sterke økningen ble delvis motvirket av salg av andeler og forventet naturlig nedgang, samt stenging av produksjonen på ulike felt.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** gikk opp med 5 % til 2,008 millioner fœe per dag, sammenlignet med 1,910 millioner fœe per dag i første kvartal 2016. Økningen skyldtes høyere egenproduksjon som beskrevet ovenfor, samt en svakt positiv effekt av produksjonsdelingsavtaler (PSA-effekt). PSA-effekten var 97 tusen fœe per dag i første kvartal 2017, sammenlignet med 100 tusen fœe per dag i første kvartal 2016.

Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	1.kv 2017	Kvartal 4.kv 2016	1.kv 2016	Endring 1.kv mot 1.kv
Sum driftsinntekter	15 528	12 756	10 115	54%
Varekostnader	(6 466)	(6 290)	(4 170)	55%
Andre drifts- og administrasjonskostnader	(2 642)	(2 667)	(2 495)	6%
Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(1 943)	(4 261)	(2 039)	(5%)
Letekostnader	(227)	(1 435)	(351)	(35%)
<b>Driftsresultat</b>	<b>4 250</b>	<b>(1 897)</b>	<b>1 060</b>	<b>&gt;100%</b>
<b>Periodens resultat</b>	<b>1 064</b>	<b>(2 785)</b>	<b>611</b>	<b>74%</b>

**Driftsresultatet** var på 4 250 millioner USD i første kvartal 2017, sammenlignet med et driftsresultat på 1 060 millioner USD i første kvartal 2016. Den betydelige økningen skyldtes hovedsakelig høyere væskepriser. Reduserte driftskostnader, økt gassalg, høyere gasspriser i Nord-Amerika, urealiserte gevinster på derivater og høyere raffineringmarginene bidro til økningen.

I første kvartal 2017 var driftsresultatet positivt påvirket av gevinst ved endringer i virkelig verdi av derivater og sikringskontrakter på i alt 832 millioner USD, samt av reversering av nedskrivninger på 439 millioner USD. Tap på salg av eiendeler på 384 millioner USD, som hovedsakelig var knyttet til salg av oljesandvirksomheten i Canada, påvirket driftsresultatet negativt i kvartalet.

I første kvartal 2016 var driftsresultatet positivt påvirket av netto reversering av nedskrivninger på 308 millioner USD, hovedsakelig som følge av bedre produksjonsprofiler og lavere drifts- og investeringsutgifter knyttet til både konvensjonelle og ukonvensjonelle eiendeler.

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** gikk ned med 5 % til 2 274 millioner USD i første kvartal 2017. Nedgangen skyldtes hovedsakelig salg av eiendeler og reduserte anslag over fjerningsforpliktelser. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere transportkostnader og høyere produksjonsavgifter på grunn av økningen i priser og volumer.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 2 % til 2 382 millioner USD i første kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av høyere reserveanslag og lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger i 2016. Nedgangen i avskrivninger ble delvis motvirket av oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 78 millioner USD til 202 millioner USD i første kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av at en lavere andel balanseførte leteutgifter fra tidligere år ble kostnadsført dette kvartalet. Redusert letevirksomhet i første kvartal 2017 bidro til nedgangen i justerte letekostnader.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på netto 938 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 3 313 millioner USD i første kvartal 2017, en økning fra 857 millioner USD i første kvartal 2016.

Justert driftsresultat (i millioner USD)	1.kv 2017	Kvartal 4.kv 2016	1.kv 2016	Endring 1.kv mot 1.kv
Sum driftsinntekter - justert	14 571	13 562	10 179	43%
Varekostnader - justert	(6 400)	(6 193)	(4 223)	52%
Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(2 274)	(2 317)	(2 400)	(5%)
Avskrivninger - justert	(2 382)	(2 781)	(2 418)	(2%)
Letekostnader - justert	(202)	(607)	(280)	(28%)
Justert driftsresultat	3 313	1 664	857	>100%
Justert driftsresultat etter skatt	1 114	(40)	122	>100%

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 1 114 millioner USD i første kvartal 2017, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 66,4 %, sammenlignet med 85,8 % i første kvartal 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig relativt mindre tap i enheter som har lavere skattesatser enn gjennomsnittet eller i enheter som ikke bokfører utsatte skattefordeler.

**Den samlede kontantstrømmen** økte med 2 390 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2016.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** økte med 3 765 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt en reduksjon i arbeidskapitalen i perioden, sammenlignet med en økning i første kvartal året før.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** økte med 1 582 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig finansielle investeringer som ble foretatt i første kvartal, og ble delvis motvirket av lavere investeringsutgifter og høyere vederlag ved salg av eiendeler, noe som hovedsakelig var knyttet til salg av oljesandprosjektene Kai Kos Dehseh (KKD).

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** gikk ned med 208 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig at det ikke ble utbetalt utbytte i kvartalet (utbyttet for tredje kvartal 2016 ble utbetalt i april 2017) og at kontantstrømmen fra sikring av derivater var lavere.

**Fri kontantstrøm** i første kvartal 2017 var på 3 562 millioner USD, en økning på 4 944 millioner USD, sammenlignet med første kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, lavere investeringsutgifter, høyere vederlag fra salg av eiendeler og ingen utbyttebetaling i kvartalet.

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2017 (eksklusiv oppkjøp, finansielle leieavtaler og andre investeringer med vesentlig forskjellig kontantstrømmønster) anslås til om lag 11 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 1,5 milliarder USD i 2017, eksklusiv signaturbonuser
- Statoil forventer å levere **effektivitetsforbedringer** på ytterligere 1 milliard USD i 2017, totalt 4,2 milliarder USD
- Statoils ambisjon er 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 2016 til 2020, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på rundt 3 %
- **Egenproduksjonen** i 2017 forventes å ligge på rundt 4-5 % over nivået for 2016
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere kvartalsvis produksjon med rundt 75 tusen foe per dag i andre kvartal 2017. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen foe per dag for året 2017
- **Indikativ PSA-effekt (produksjonsdelingsavtaler) og produksjonsavgifter (royalties) i USA** anslås til rundt 150 tusen foe per dag i 2017 basert på en oljepris på 40 USD per fat, og 165 tusen foe per dag basert på en oljepris på 70 USD per fat
- **Utsatt produksjon** 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)

Morten Sven Johannessen, vice president Investor Relations North America tel +12035702524 (mobil)

### Presse

Bård Glad Pedersen, informasjonsdirektør, +47 918 01 791 (mobil)