

# Pressemelding

7. februar 2018

## Resultat for fjerde kvartal og året 2017

Statoil rapporterer et justert driftsresultat på 4,0 milliarder USD og 1,3 milliarder USD etter skatt i fjerde kvartal 2017. Driftsresultatet i henhold til IFRS var på 5,2 milliarder USD, og IFRS-resultatet var på 2,6 milliarder USD.

Fjerde kvartal var kjennetegnet av:

- Sterk inntjening og underliggende kontantstrøm. Gjeldsgrad på 29,0 %
- Solid drift med rekordhøy produksjon i fjerde kvartal og i 2017. Underliggende produksjonsvekst i 2017 var på over 6 %. Reserveerstatningsraten (RRR) var 150 %
- Sterk fremdrift for prosjektleveranser og forbedringsarbeid. Organiske investeringer i 2017 utgjorde 9,4 milliarder USD
- Økning av utbyttet med 4,5 % til 0,23 USD per aksje, forutsatt godkjenning fra generalforsamlingen

- I et styrket marked leverte vi sterk inntjening og kontantstrøm fra alle segmenter. Vi hadde rekordhøy produksjon både i fjerde kvartal og i året som helhet. Vi forventer langsiktig vekst i underliggende inntjening, og i tråd med vår utbyttepolitikk foreslår styret å øke utbyttet med 4,5 % til 0,23 dollar per aksje, sier konsernsjef i Statoil ASA, Eldar Sætre.

- Vi har redusert våre investeringskostnader til 9,4 milliarder dollar, fra et opprinnelig anslag på 11 milliarder dollar. Dette er et resultat av fortsatt forbedringsarbeid og sterke prosjektleveranser. I samarbeid med våre leverandører og partnere får vi mer for mindre, sier Sætre.

- Kontantstrømmen var sterk fra alle deler av virksomheten. Med en gjennomsnittlig oljepris på rundt 54 dollar per fat genererte vi 3,1 milliarder dollar i fri kontantstrøm i 2017, og vi styrket vår finansielle posisjon. Vi reduserte gjeldsgraden vår med mer enn 6 prosentpoeng gjennom året, etter å ha gjennomført flere verdiskapende oppkjøp, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 4,0 milliarder USD i fjerde kvartal, opp fra 1,7 milliarder USD i samme periode i 2016. Justert driftsresultat etter skatt var 1,3 milliarder USD i fjerde kvartal, opp fra negative 40 millioner USD i samme periode i fjor. Høyere priser og fortsatt solid drift med rekordhøy produksjon bidro til økningen. I tillegg bidro lavere leteknostnader positivt. For året som helhet, var justert driftsresultat 12,6 milliarder USD, mer enn tre ganger høyere enn 4,1 milliarder USD i 2016.

Driftsresultat i henhold til IFRS var 5,2 milliarder USD i fjerde kvartal, sammenlignet med negative 1,9 milliarder USD i samme periode i 2016. Driftsresultatet var påvirket av netto reversering av tidligere nedskrivninger på 1,6 milliarder USD, hovedsakelig knyttet til en landbasert eiendel i USA. IFRS-resultatet var 2,6 milliarder USD, en oppgang fra negative 2,8 milliarder USD i fjerde kvartal 2016. For året som helhet, var IFRS-resultatet 4,6 milliarder USD, sammenlignet med et negativt resultat på 2,9 milliarder USD i 2016.

Statoil leverte en egenproduksjon på 2,134 millioner foe per dag i fjerde kvartal, en økning fra 2,095 millioner foe per dag i samme periode i 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere fleksibel gassproduksjon for å utnytte høyere priser, økt produksjon på land i USA, og opptrapping av nye felt. Med fortsatt solid drift leverte Statoil sin høyeste produksjon noensinne, med en underliggende produksjonsvekst på mer enn 6 % i 2017.

Ved utgangen av året 2017 hadde Statoil fullført 28 letebrønner, hvorav 14 med drivverdige funn. Justerte leteknostnader i kvartalet var 0,3 milliarder USD, en nedgang fra 0,6 milliarder USD i fjerde kvartal 2016.

Reserveerstatningsraten (RRR) var 150 % i 2017, som følge av sanksjonering av nye prosjekter og oppjustering av reservene på eksisterende felt.

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter før betalte skatter og arbeidskapital var 20,7 milliarder USD i 2017, sammenlignet med 15,0 milliarder USD i 2016. Organiske investeringer for 2017 var på 9,4 milliarder USD. Ved utgangen av året var gjeldsgraden 29,0 %, etter en økning i arbeidskapital og betalinger for verdiøkende transaksjoner.

Styret foreslår for generalforsamlingen at utbyttet økes med 4,5 % til 0,23 USD per aksje for fjerde kvartal. Det toårige programmet med utbytteaksjer ble avsluttet som planlagt i tredje kvartal 2017.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,6 for de siste tolv månedene fram til 31. desember 2017, sammenlignet med 0,8 i samme periode i 2016.

## Kapitalmarkedsoppdatering

Statoil presenterer i dag sin oppdatering til kapitalmarkedet og vektlegger tre prioriteringer:

- Økt kontantstrøm og avkastning – kapasitet til å generere 12 milliarder USD i fri kontantstrøm fra 2018 til 2020, og rundt 12 % avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital (ROACE) i 2020<sup>1</sup>. Statoil kan levere positiv fri kontantstrøm ved en oljepris under 50 USD per fat fra 2018 til 2020<sup>2</sup>
- Lønnsom vekst fra prosjekter i verdensklasse – vi investerer i en radikalt forbedret neste generasjons prosjektportefølje med 3,2 milliarder fat med en gjennomsnittlig balansepris på 21 USD per fat
- Utnytte våre industrielle styrker for å realisere strategien for sikker drift, høy verdiskapning og lave karbonutslipp

- Vi forventer økt avkastning, og kan levere 12 milliarder dollar i fri kontantstrøm fra 2018 til 2020. Solid drift og resultater fra vårt forbedringsarbeid har gjort oss til et sterkere og mer konkurransedyktig selskap. Vi har radikalt forbedret vår neste generasjons portefølje, og balanseprisen for Johan Sverdrup fase 1 er nå under 15 dollar per fat. Vi vil levere lønnsom produksjonsvekst, styrke balansen, og øke kontantutbyttet, sier Sætre.

- Norsk sokkel er ryggraden i vår virksomhet. Her utvikler vi nye ideer og teknologier, og skalerer dem opp for å skape enda høyere verdi. Internasjonalt søker vi i økende grad muligheter hvor vi kan utnytte våre styrker, også som operatør, sier Sætre

Statoil fortsetter arbeidet med å forbedre kostnadsbasen og verdiskapingspotensialet. Med 1,3 milliarder USD i ytterligere forbedringer i 2017, har Statoil oppnådd årlige effektiviseringsgevinster på 4,5 milliarder USD fra 2013. Digitalisering og innovasjon kan ytterligere styrke sikkerheten, øke verdiskapningen og gi betydelig reduksjon i borekostnader og investeringskostnader i framtidige feltutbygginger.

Statoil er allerede en industrileder innen karboneffektiv produksjon og har satt ambisiøse mål for reduksjon av CO<sub>2</sub>-utslipp.

Innen 2030 forventer selskapet at 15–20 % av samlede investeringer vil gå til nye energiløsninger.

- Statoil er godt posisjonert for konkurransedyktig verdiskapning i en lavkarbonframtid. Med CO<sub>2</sub>-utslipp på rundt halvparten av gjennomsnittet i bransjen, og rekordhøy gassproduksjon som kan erstatte kull. Vi vil fortsette å utvikle oss som et bredt energiselskap, og bygge en lønnsom industriell posisjon innen ny fornybar energi, sier Sætre.

Videre kunngjør Statoil sine oppdaterte framtidsutsikter for 2018-2020:

- Statoil forventer organiske investeringer på om lag 11 milliarder USD i 2018
- Statoil forventer 1-2 % produksjonsvekst i 2018, og en årlig produksjonsvekst på om lag 3-4 % fra 2017-2020
- Statoil forventer å bore rundt 40 letebrønner i 2018 med en forventet kostnad på om lag 1,5 milliarder USD

	Kvartal			Endring		Året		
	4.kv 2017	3.kv 2017	4.kv 2016			4.kv mot 4.kv	2017	2016
<b>5 182</b>	1 095	(1 897)	N/A	Driftsresultat iht IFRS (millioner USD)	<b>13 771</b>	80	>100%	
<b>3 956</b>	2 346	1 664	>100%	Justert driftsresultat (millioner USD)	<b>12 638</b>	4 070	>100%	
<b>2 575</b>	(478)	(2 785)	N/A	Periodens resultat iht IFRS (millioner USD)	<b>4 598</b>	(2 902)	N/A	
<b>1 306</b>	819	(40)	N/A	Justert driftsresultat etter skatt (millioner USD)	<b>4 528</b>	(208)	N/A	
<b>2 134</b>	2 045	2 095	2%	Egenproduksjon av væsker og gass (1000 foe/dag)	<b>2 080</b>	1 978	5%	
<b>56,0</b>	47,0	43,8	28%	Gj.snittlig pris på væsker (USD per fat)	<b>49,1</b>	37,8	30%	

<sup>1</sup> Forutsetter organisk fri kontantstrøm ved USD 70 per fat, medregnet kunngjorte transaksjoner

<sup>2</sup> Organisk fri kontantstrøm, ekskl. vederlag fra kunngjorte transaksjoner

## GJENNOMGANG AV RESULTATENE – STATOIL KONSERN

### Fjerde kvartal 2017

**Samlet egenproduksjon av væsker og gass** var 2,134 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2017, en økning på 2 % sammenlignet med fjerde kvartal 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig ny produksjon fra oppstart og opptrapping på ulike felt samt økt fleksibel gassproduksjon på norsk sokkel som følge av høyere priser. Økningen ble delvis motvirket av forventet naturlig nedgang og salg.

**Samlet bokført produksjon av væsker og gass** økte med 1 % til 1,962 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2017, sammenlignet med 1,934 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2016. Økningen skyldtes høyere egenproduksjon som beskrevet ovenfor, og ble delvis motvirket av negative effekter av produksjonsdelingsavtaler (PSA) og produksjonsavgifter i USA som følge av høyere priser. Effekten av PSA og produksjonsavgifter i USA var 172 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2017, sammenlignet med 161 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2016.

4.kv 2017	Kvartal 3.kv 2017	4.kv 2016	Endring 4.kv mot 4.kv	Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	2017	Året 2016	Endring
17 114	13 609	12 756	34%	Sum driftsinntekter	61 187	45 873	33%
(8 414)	(6 475)	(6 290)	34%	Varekostnader	(28 212)	(21 505)	31%
(2 433)	(2 216)	(2 667)	(9%)	Andre drifts- og administrasjonskostnader	(9 501)	(9 787)	(3%)
(1 292)	(3 096)	(4 261)	(70%)	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(8 644)	(11 550)	(25%)
207 <sup>1)</sup>	(727)	(1 435)	N/A	Letekostnader	(1 059)	(2 952)	(64%)
5 182	1 095	(1 897)	N/A	Driftsresultat	13 771	80	>100%
2 575	(478)	(2 785)	N/A	Periodens resultat	4 598	(2 902)	N/A

1) Positive letekostnader på grunn av reversering av nedskrivninger. For mer informasjon, se note 2 og note 6 til regnskapet i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

**Driftsresultatet** var på 5 182 millioner USD i fjerde kvartal 2017, sammenlignet med et driftsresultat på negative 1 897 millioner USD i fjerde kvartal 2016. Den betydelige økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på både væsker og gass samt netto reversering av nedskrivninger, sammenlignet med netto nedskrivninger i samme kvartal året før. Høyere gassvolumer og reduserte lete- og avskrivningskostnader bidro til økningen i driftsresultatet.

I tillegg til den positive effekten av netto reversering av nedskrivninger på 1 647 millioner USD i fjerde kvartal 2017, var driftsresultatet negativt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på 264 millioner USD. I fjerde kvartal 2016 var driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 2 298 millioner USD og urealiserte tap på derivater og sikringskontrakter på 765 millioner USD.

For mer informasjon om nedskrivninger og reverseringer, se note 2 Segments til regnskapet og kapitlet Reconciliation of net operating income to adjusted earnings i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

4.kv 2017	Kvartal 3.kv 2017	4.kv 2016	Endring 4.kv mot 4.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2017	Året 2016	Endring
17 455	14 092	13 562	29%	Sum driftsinntekter - justert	60 782	46 894	30%
(8 386)	(6 515)	(6 193)	35%	Varekostnader - justert	(28 247)	(21 514)	31%
(2 407)	(2 238)	(2 317)	4%	Andre drifts- og administrasjonskostnader - justert	(9 083)	(9 170)	(1%)
(2 433)	(2 577)	(2 781)	(13%)	Avskrivninger - justert	(9 699)	(10 249)	(5%)
(274)	(416)	(607)	(55%)	Letekostnader - justert	(1 115)	(1 891)	(41%)
3 956	2 346	1 664	>100%	Justert driftsresultat	12 638	4 070	>100%
1 306	819	(40)	N/A	Justert driftsresultat etter skatt	4 528	(208)	N/A

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** økte med 90 millioner USD i fjerde kvartal 2017, sammenlignet med fjerde kvartal 2016. Nye felt som kom i produksjon og høyt aktivitetsnivå generelt ble delvis motvirket av lavere kostnader som følge av salg av eiendeler.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 13 % til 2 433 millioner USD i fjerde kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av høyere reserveanslag, lavere væskeproduksjon og lavere avskrivningsgrunnlag på grunn av nedskrivninger av eiendeler i tidligere perioder. Oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt motvirket delvis nedgangen.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 333 millioner USD til 274 millioner USD i fjerde kvartal 2017, hovedsakelig på grunn av at en lavere andel balanseførte leteutgifter fra tidligere år ble kostnadsført i fjerde kvartal 2017 sammenlignet med fjerde kvartal i 2016. Letevirksomheten var høyere i fjerde kvartal 2017, men mer kostnadseffektiv boring av brønner og lavere kostnader knyttet til seismikk og feltutbygging enn i fjerde kvartal 2016, bidro til nedgangen i letekostnader.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på netto 1 227 millioner USD, var **justert driftsresultat** på 3 956 millioner USD i fjerde kvartal 2017, en økning fra 1 664 millioner USD i fjerde kvartal 2016.

**Justert driftsresultat etter skatt** var på 1 306 millioner USD i fjerde kvartal 2017, noe som gjenspeiler en effektiv skattesats på justert driftsresultat på 67 %, sammenlignet med 102,4 % i fjerde kvartal 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig lavere tap i fjerde kvartal 2017, sammenlignet med fjerde kvartal 2016, i enheter som enten har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet eller som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

**Den samlede kontantstrømmen** økte med 672 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2016.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** gikk ned med 368 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig en reduksjon i effekten av finansielle derivater og høyere skattebetalinger, og ble motvirket av høyere priser på væsker og gass sammenlignet med fjerde kvartal året før. Endringen i finansielle derivater knyttet til utenlandsk valuta ble delvis motvirket av en endring i kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** gikk ned med 2 795 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig lavere finansielle investeringer.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** økte med 1 755 millioner USD, sammenlignet med fjerde kvartal 2016. Økningen i kontantstrøm skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av fire obligasjonslån, og ble delvis motvirket av høyere kontantstrøm fra garantivederlag knyttet til derivater.

**Fri kontantstrøm** i fjerde kvartal 2017 var på negative 465 millioner USD, sammenlignet med negative 63 millioner USD i fjerde kvartal 2016. Nedgangen skyldtes hovedsakelig høyere skattebetalinger og en lavere effekt av finansielle derivater, og ble motvirket av høyere priser på væsker og gass og lavere investeringsutgifter.

## Året 2017

**Driftsresultatet** var 13 771 millioner USD i 2017, sammenlignet med 80 millioner USD i 2016. Den betydelige økningen skyldes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, høyere gassvolumer og betydelig netto reversering av nedskrivninger i 2017, sammenlignet med netto nedskrivninger i 2016. Reduserte avskrivnings- og letekostnader bidro til også til det økte driftsresultatet.

I tillegg til en netto reversering av nedskrivninger på 1 137 millioner USD i 2017, var driftsresultatet positivt påvirket av endringer i virkelig verdi på derivater og sikringskontrakter på til sammen 240 millioner USD, og negativt påvirket av netto tap ved salg av eiendeler på 372 millioner USD.

I 2016 var driftsresultatet negativt påvirket av netto nedskrivninger på 2 317 millioner USD, og urealiserte tap på derivater og sikringskontrakter på 1 098 millioner USD.

For mer informasjon om nedskrivninger og reverseringer, se note 2 Segments til regnskapet og kapitlet Reconciliation of net operating income to adjusted earnings i selskapets fullstendige kvartalsrapport.

**Justerte drifts- og administrasjonskostnader** var på 9 083 millioner USD i 2017, en liten nedgang på 1 % siden 2016. Oppstart av nye felt og opptrapping av produksjon på ulike felt, samt høyere produksjonsavgifter ble motvirket av lavere kostnader på grunn av salg av eiendeler og lavere avsetninger til framtidige kostnader ved fjerning av installasjoner.

**Justerte avskrivningskostnader** gikk ned med 5 % til 9 699 millioner USD i 2017, hovedsakelig på grunn av netto økning i reserveanslag på flere felt og lavere avskrivningsgrunnlag som følge av nedskrivninger av eiendeler i tidligere perioder. Oppstart og opptrapping av produksjon på nye felt motvirket delvis nedgangen i avskrivningskostnader.

**Justerte letekostnader** gikk ned med 776 millioner USD til 1 115 millioner USD, hovedsakelig som følge av at en lavere andel balanseførte utgifter fra tidligere år ble kostnadsført i 2017, sammenlignet med 2016. Letevirksomheten var høyere i 2017, men på grunn av mer kostnadseffektiv boring av brønner i 2017, ble leteutgiftene også lavere i 2017 sammenlignet med 2016. Nedgangen ble delvis motvirket av at en lavere andel av leteutgiftene ble balanseført i 2017.

Etter samlede justeringer av driftsresultatet på 1 133 millioner USD, var **justert driftsresultat** for året 2017 på 12 638 millioner USD, en betydelig økning fra 2016 da justert driftsresultat var på 4 070 millioner USD.

**Justert driftsresultat etter skatt** var 4 528 millioner USD i 2017, sammenlignet med negative 208 millioner USD i 2016. Effektiv skattesats på justert driftsresultat var 64,2 %, sammenlignet med en effektiv skattesats på 105,1 % i 2016. Nedgangen i den effektive skattesatsen skyldtes hovedsakelig reversering av avsetninger knyttet til virksomheten i Angola i andre kvartal 2017 og lavere tap i 2017 sammenlignet med 2016 i enheter som enten har en skattesats som er lavere enn gjennomsnittet eller som ikke regnskapsfører utsatte skattefordeler.

**Sikre reserver** var 5 367 millioner foe ved utgangen av 2017, en økning sammenlignet med 5 013 millioner foe ved utgangen av 2016. Som følge av revisjoner, utvidelser, funn og oppkjøp ble det i 2017 lagt til i alt 1 096 millioner foe. Økningen i reserver i 2017 skyldes positive revisjoner på flere av våre produserende felt i Norge og internasjonalt grunnet gode produksjonsresultater og en fortsettelse av tiltakene for å øke oljeutvinningsgraden, godkjenning av flere nye feltutbyggingsprosjekter i Norge, fortsatt boring og bedre produksjonsresultater i våre landbaserte eiendeler i USA og en forlengelse av produksjonsdelingsavtalen for Azeri-Chirac-Deepwater Gunashli. Den økte oljeprisen har også hatt en positiv påvirkning på sikre reserver for flere av våre felt. Sikre reserver i enheter som regnskapsføres etter egenkapitalmetoden er inkludert i tallene.

**Reserveerstatningsraten (RRR)** var 150 % i 2017, sammenlignet med 93 % i 2016. RRR måler sikre reserver som legges til reservebasen i forhold til mengden produsert olje og gass, og inkluderer virkningen av kjøp og salg. Den organiske reserveerstatningsraten (uten virkningen av kjøp og salg) var 148 % sammenlignet med 87 % i 2016, og den gjennomsnittlige erstatningsraten over tre år (inkludert virkningen av kjøp og salg), var 99 % ved utgangen av 2017 sammenlignet med 70 % ved utgangen av 2016.

Basert på justert driftsresultat etter skatt og gjennomsnittlig sysselsatt kapital, var justert **avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital** (ROACE) 8,2 % for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2017, og negative 0,4 % for tilsvarende periode fram til 31. desember 2016.

**Organiske investeringer** beløp seg til 9,4 milliarder USD ved utgangen av 2017, sammenlignet med våre opprinnelige prognoser for 2017 på 11 milliarder USD. Samlede investeringer utgjorde 10,8 milliarder USD i 2017.

**Den samlede kontantstrømmen** økte med 2 234 millioner USD, sammenlignet med 2016.

**Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter** økte med 5 329 millioner USD, sammenlignet med 2016. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass, og en reduksjon i arbeidskapitalen i perioden, og ble delvis motvirket av høyere skattebetalinger.

**Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter** gikk ned med 768 millioner USD, sammenlignet med 2016. Nedgangen skyldtes lavere investeringsutgifter, og ble delvis motvirket av lavere vederlag ved salg av eiendeler og høyere finansielle investeringer.

**Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter** økte med 3 863 millioner USD, sammenlignet med 2016. Utgående kontantstrøm skyldtes hovedsakelig tilbakebetaling av lån, og ble delvis motvirket av høyere kontantstrøm fra garantivederlag knyttet til derivater.

**Fri kontantstrøm** i 2017 var på 3 144 millioner USD, sammenlignet med negative 3 086 millioner USD i 2016, en økning på over 6 milliarder USD. Økningen skyldtes hovedsakelig høyere priser på væsker og gass samt lavere investeringsutgifter, og ble delvis motvirket av høyere skattebetalinger.

## FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2018 anslås til omlag 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 2018, eksklusive signaturbonuser
- Statoils ambisjon er at **produksjonshetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper
- Det ventes at den **organiske produksjonsveksten** vil komme fra nye prosjekter i perioden fra 2017 til 2020, og gi en vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på omlag 3-4 %
- **Produksjonen** i 2018 forventes å være 1-2 % høyere enn nivået for 2017
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere kvartalsvis produksjon med rundt 10 tusen foe per dag i første kvartal 2018. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen foe per dag for året 2018 samlet

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. Utsatt produksjon som følge av verdoptimalisering, gassuttak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift, driftsregularitet, aktivitetsnivå i den landbaserte virksomheten i USA, samt usikkerhet knyttet til slutføring av kunngjorte transaksjoner, utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen. For videre informasjon, se Forward-Looking Statements i selskapets kvartalsrapport.

## Kontaktpersoner

### Investor relations

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

Helge Hove Haldorsen, vice president Investor Relations North America, +1 281 224 0140 (mobil)

### Presse

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