

Pressemelding

24. oktober 2019

Equinors resultater for tredje kvartal 2019

Equinor rapporterer et justert driftsresultat på 2,59 milliarder USD og 1,08 milliarder USD etter skatt i tredje kvartal 2019. Driftsresultatet i henhold til IFRS var negativt med 0,47 milliarder USD og IFRS-resultatet var negativt med 1,11 milliarder USD etter netto nedskrivninger på 2,79 milliarder USD, hovedsakelig som følge av mer forsiktige prisforutsetninger.

- Finansielle resultater påvirket av lavere priser og utsatt gassproduksjon for å oppnå høyere verdi
- Høyt aktivitetsnivå med oppstart av fem nye felt siden andre kvartal
- Sterk fremdrift i arbeidet med å bygge industriell skala innen fornybar energi
- Oppreningsarbeid ved South Riding Point-terminalen på Bahamas etter orkanen Dorian
- Lansering av program for tilbakekjøp av aksjer for 5 milliarder USD over tre år

- Vi opprettholder sterk kostnads- og kapitaldisiplin, men resultatene våre er preget av lavere råvarepriser i kvartalet. I tillegg har vi besluttet å bruke vår fleksibilitet til å utsette gassproduksjon til perioder med høyere forventede priser. Vi har en solid balanse og utsikter til lønnsom vekst, og derfor styrket vi i kvartalet kapitaldistribusjonen til våre aksjonærer og gjennomfører første fase av et tilbakekjøpsprogram på 5 milliarder dollar, sier Eldar Sætre, konsernsjef for Equinor ASA.

- Siden begynnelsen av tredje kvartal har vi startet produksjonen fra Trestakk, Mariner, Snefrid Nord, Utgard og Johan Sverdrup. Johan Sverdrup har allerede oppnådd en dagsproduksjon på over 200.000 fat. De fem nye feltene forventes å levere en gjennomsnittsproduksjon i 2020 på over 200.000 fat per dag netto til Equinor. Vi utvikler en portefølje av lønnsomme prosjekter med lave CO₂-utslipp, og er i rute for å levere produksjonsvekst i 2020 og en årlig gjennomsnittlig produksjonsvekst på 3 % fra 2019 til 2025, sier Sætre.

- De siste månedene har vært et veiskille for havvindvirksomheten vår. Sammen med SSE leverte vi vinnerbudet på tre prosjekter på Doggerbank i Storbritannia, og vi skal utvikle den største havvindparken i verden. I tillegg vant vi muligheten til å bygge Empire Wind utenfor New York, leverte utbyggingsplaner for Hywind Tampen, og realiserte betydelige verdier gjennom nedsalg i havvindparken Arkona utenfor Tyskland, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 2,59 milliarder USD i tredje kvartal, ned fra 4,84 milliarder USD i samme periode i 2018. Justert driftsresultat etter skatt var 1,08 milliarder USD, ned fra 1,99 milliarder USD i samme periode i fjor. Lavere priser både for olje og gass påvirket driftsresultatet for perioden.

Underliggende drift- og administrasjonskostnader har vært stabile fra samme periode i fjor. Markedsføring-, midtstrøm- og prosesseringssegmentet har levert sterke tradingresultater. Våre realiserte gasspriser i Europa var, som følge av langsiktige gassalgskontrakter, over 50 % høyere enn gjennomsnittlige spotpriser.

Driftsresultatet i henhold til IFRS var negativt med 0,47 milliarder USD i tredje kvartal, ned fra 4,60 milliarder USD i samme periode i 2018. IFRS-resultatet var negativt med 1,11 milliarder USD i tredje kvartal, ned fra 1,67 milliarder USD i tredje kvartal 2018. Driftsresultatet var påvirket av netto nedskrivninger på 2,79 milliarder USD, der 2,24 milliarder USD er knyttet til ukonvensjonelle landbaserte eiendeler i USA, hovedsakelig som følge av mer forsiktige prisforutsetninger.

Equinor leverte en samlet egenproduksjon på 1,909 millioner foe per dag i tredje kvartal, ned med 8 % fra samme periode i 2018. Flexibiliteten i produksjonstillatelsene for gass ble utnyttet til å utsette produksjon til perioder med høyere forventede priser. Høy vedlikeholdsaktivitet påvirket også produksjonen. Vellykket oppstart og opptrapping av nye felt, samt ny brønncapitetet motvirket delvis produksjonsnedgangen. Produksjonen på Johan Sverdrup-feltet startet 5. oktober, og det produseres nå fra fem brønner. Alle de åtte for-borede brønnene forventes å komme i produksjon innen utgangen av november, og feltet vil da ha en produksjonskapasitet på godt over 300.000 foe per dag. Etter planen når feltet platåproduksjon i løpet av sommeren 2020.

Ved utgangen av tredje kvartal 2019 har Equinor fullført 32 letebrønner, hvorav 14 med drivverdige funn. Justerte leteknostnader i kvartalet var 0,26 milliarder USD, sammenlignet med 0,24 milliarder USD i samme kvartal i 2018, med flere borede og fullførte brønner.

Kontantstrømmen fra drift før skatt og endringer i arbeidskapital var 16,60 milliarder USD for de første ni månedene av 2019, sammenlignet med 20,43 milliarder USD i samme periode i 2018. Organiske investeringer var på 7,38 milliarder USD for de første ni månedene av 2019. Ved utgangen av kvartalet var gjeldsgraden¹ på 22,5 %, også påvirket av valutaeffekter og nedskrivninger i kvartalet. I henhold til implementering av IFRS 16² var gjeldsgraden¹ 28,4 %.

Styret har besluttet et kontantutbytte på 0,26 USD per aksje for tredje kvartal. I tredje kvartal lanserte Equinor et program for tilbakekjøp av aksjer for inntil 5 milliarder USD i perioden fram til utgangen av 2022. I den første transjen vil aksjer for inntil 500 millioner USD bli kjøpt i markedet, og ved utgangen av tredje kvartal er aksjer for 91 millioner USD anskaffet og betalt.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) var 0,6 for de siste tolv månedene fram til 30. september 2019, sammenlignet med 0,5 for samme periode for ett år siden. Etter orkanen Dorian har Equinor mobilisert betydelige ressurser for å sikre mennesker og miljø, og rense opp utslippet ved og rundt South Riding Point-terminalen på Bahamas.

3.kv 2019	Kvartal		Endring		2019	Hittil i år	
	2.kv 2019	3.kv 2018	3.kv mot 3.kv	(i millioner USD med mindre annet er opplyst)		2018	Endring
(469)	3 521	4 597	N/A	Driftsresultat iht IFRS	7 783	13 392	(42%)
2 593	3 153	4 843	(46%)	Justert driftsresultat	9 934	13 571	(27%)
(1 107)	1 476	1 666	N/A	Periodens resultat iht IFRS	2 081	4 171	(50%)
1 077	1 126	1 988	(46%)	Justert driftsresultat etter skatt	3 739	5 156	(27%)
1 909	2 012	2 066	(8%)	Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	2 032	2 091	(3%)
52,5	59,3	67,6	(22%)	Konsernets gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	55,8	64,6	(14%)

RESULTATER

3.kv 2019	Kvartal		Endring		Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	2019	Hittil i år	
	2.kv 2019	3.kv 2018	3.kv mot 3.kv	(i millioner USD)			2018	Endring
15 610	17 096	19 136	(18%)	Sum driftsinntekter	49 189	57 155	(14%)	
(7 667)	(8 606)	(9 486)	(19%)	Varekostnader	(22 928)	(28 695)	(20%)	
(2 922)	(2 502)	(2 493)	17%	Drifts- og administrasjonskostnader	(8 063)	(7 586)	6%	
(4 619)	(2 233)	(2 321)	99%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(9 039)	(6 519)	39%	
(871)	(235)	(239)	>100%	Letekostnader	(1 374)	(963)	43%	
(469)	3 521	4 597	N/A	Driftsresultat	7 783	13 392	(42%)	
(1 107)	1 476	1 666	N/A	Periodens resultat	2 081	4 171	(50%)	

¹ Dette er et ikke-GAAP måletall. Sammenligningstall og avstemming til IFRS er presentert i tabellen «Calculation of capital employed and net debt to capital employed ratio» under Supplementary-delen i rapporten.

² Se note 8 Changes in accounting policies 2019 i Condensed interim financial statement

3.kv 2019	Kvartal 2.kv 2019	3.kv 2018	Endring 3.kv mot 3.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2019	Hittil i år 2018	Endring
15 352	16 875	19 481	(21%)	Sum driftsinntekter - justert	47 999	57 577	(17%)
(7 642)	(8 791)	(9 516)	(20%)	Varekostnader - justert	(22 977)	(28 703)	(20%)
(2 421)	(2 462)	(2 471)	(2%)	Drifts- og administrasjonskostnader - justert	(7 354)	(7 468)	(2%)
(2 432)	(2 233)	(2 410)	1%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger - justert	(6 969)	(7 124)	(2%)
(263)	(235)	(239)	10%	Letekostnader - justert	(766)	(712)	8%
2 593	3 153	4 843	(46%)	Justert driftsresultat	9 934	13 571	(27%)
1 077	1 126	1 988	(46%)	Justert driftsresultat etter skatt	3 739	5 156	(27%)

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** for 2019 anslås til 10-11 milliarder USD
- Equinor har til hensikt å fortsette utviklingen av den store porteføljen av leteeiendeler og anslår at samlet **aktivitetsnivå for letevirksomheten** vil ligge på rundt 1,7 milliarder USD i 2019, eksklusive signaturbonuser
- Equinors ambisjon er at **produksjonenshetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper
- I perioden 2019 – 2025, **forventes produksjonsveksten** å komme fra nye prosjekter, og gi en årlig vekstrate (compound annual growth rate, CAGR) på om lag 3 %
- **Produksjonen** i 2019 forventes å ligge om lag på 2018-nivå
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere kvartalsvis produksjon med rundt 30 tusen foe per dag i fjerde kvartal 2019. Til sammen er det ventet at vedlikeholdet vil redusere egenproduksjonen med rundt 40 tusen foe per dag for året 2019

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 verdioptimalisering, gassavtak, 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, direktør IR North America, +1 281 224 0140 (mobil)

Presse

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