

Pressemelding

29. oktober 2020

Equinors resultater for tredje kvartal 2020

Equinor rapporterer et justert driftsresultat på 0,78 milliarder USD og 0,27 milliarder USD etter skatt i tredje kvartal 2020. Driftsresultatet i henhold til IFRS var negativt med 2,02 milliarder USD og IFRS-resultatet var negativt med 2,12 milliarder USD, etter netto nedskrivninger på 2,93 milliarder USD, hovedsakelig som følge av reduserte framtidige prisforutsetninger.

- Solide resultater fra drift i et lavprismiljø
- I rute for å levere på planen for tiltak på 3 milliarder USD for å styrke finansiell robusthet
- Sterk verdiskapning fra fornybarvirksomheten
- Gjeldsgraden⁽¹⁾ økte til 31,6 %, på grunn av netto nedskrivninger og betaling for myndighetenes andel av aksjetilbakekjøp

- Våre finansielle resultater er preget av svake priser ettersom regioner i hele verden fremdeles er hardt påvirket av pandemien. Vi ser resultatene av vår kraftfulle respons på uro i markedet, med betydelige kostnadsforbedringer og streng finansiell disiplin. Netto nedskrivninger i tredje kvartal skyldes hovedsakelig reduserte prisforutsetninger. Det er fremdeles betydelig usikkerhet knyttet til den framtidige prisutviklingen for råvarer, noe som understreker viktigheten av styrket konkurransevne og finansiell robusthet, sier Eldar Sætre, konsernsjef i Equinor ASA.

- Vi leverer solide resultater fra driften i kvartalet, med en underliggende produksjonsvekst på ni prosent. Vi utvikler vår konkurransedyktige portefølje, støttet av de vedtatte skattevirkemidlene i Norge, og har levert plan for utbygging og drift av Breidablikk-feltet. Vår nye organisasjonsenhet som jobber fokusert med senfase-produksjon på norsk sokkel har hatt en vellykket oppstart og viser forbedret produksjonseffektivitet og reduserte kostnader, sier Sætre.

- Vi fortsetter verdiskapningen fra vår portefølje innen fornybar energi, og posisjonerer oss for lønnsom vekst i verdikjeder for karbonfangst og -lagring. Dette kvartalet kunngjorde vi vårt partnerskap med BP, inkludert salget av halvparten av vår eierandel i havvindprosjektene Empire Wind og Beacon Wind i USA. Vi videreutvikler H2H Saltend, et prosjekt for storskala produksjon av hydrogen fra naturgass sammen med karbonfangst og -lagring i Storbritannia, og i Norge videreutvikler vi Northern Lights-prosjektet som en del av arbeidet for å skape en fullstendig verdikjede for karbonfangst, -transport og -lagring, sier Sætre.

Justert driftsresultat var 0,78 milliarder USD i tredje kvartal, ned fra 2,59 milliarder USD i samme periode i 2019. Justert driftsresultat etter skatt var 0,27 milliarder USD, ned fra 1,08 milliarder USD i samme periode i fjor. Lave priser for væsker og gass påvirket driftsresultatet for kvartalet.

Equinor er i rute for å levere på tiltaksplanen som ble lansert i mars 2020 på 3 milliarder USD for å styrke økonomisk robusthet, blant annet en reduksjon av driftskostnader på 0,70 milliarder USD. Produksjonsenhetskostnadene er betydelig redusert fra tredje kvartal i fjor.

Resultatene i segmentet Leting og produksjon Norge var påvirket av lave priser, men Equinor utnyttet fleksibiliteten i gassproduksjonen da gassprisene i Europa hentet seg inn igjen gjennom kvartalet.

Resultatene i segmentet Leting og produksjon internasjonalt ble påvirket av lave priser, delvis motvirket av en betydelig kostnadsreduksjon. Segmentet Leting og produksjon USA ble også påvirket av svake priser, men fortsatte arbeidet med å redusere aktivitet og kostnader.

Segmentet Markedsføring, midtstrøm og prosessering skapte verdi fra gassalg til Europa, motvirket av de litt negative raffineringsmarginene i kvartalet.

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.

Nye energiløsninger leverte et positivt resultat i kvartalet, inkludert kostnader knyttet til utvikling av nye prosjekter. En kapitalgevinst på om lag 1 milliard USD fra salget av eierandeler på 50 % i havvindprosjektene Empire Wind- og Beacon Wind-eiendelene i USA forventes å bli bokført i første kvartal 2021.

Driftsresultatet i henhold til IFRS var negativt med 2,02 milliarder USD i tredje kvartal, ned fra negative 0,47 milliarder USD i samme periode i 2019. IFRS-resultatet var negativt med 2,12 milliarder USD i tredje kvartal, ned fra negative 1,11 milliarder i tredje kvartal 2019. Driftsresultatet var påvirket av netto nedskrivninger på 2,93 milliarder USD, hovedsakelig på grunn av reduserte framtidige prisforutsetninger i tillegg til noen reduksjoner av reserveanslagene. Netto nedskrivninger omfatter 1,38 milliarder USD i segmentet Leting og produksjon USA, hvorav 1,21 milliarder USD er knyttet til landbasert virksomhet i USA. Nedskrivninger i segmentet Leting og produksjon internasjonalt var 1,18 milliarder USD, mens netto nedskrivninger innenfor Leting og produksjon Norge var 0,37 milliarder USD. 0,58 milliarder USD av nedskrivningen ble bokført som letekostnader.

Equinor leverte en samlet egenproduksjon på 1,994 millioner foe per dag i tredje kvartal, opp fra 1,909 millioner foe per dag i samme periode i 2019, med en økt gassandel. Justert for porteføljetransaksjoner og myndighetspålagte produksjonsbegrensninger, utgjør dette en underliggende produksjonsvekst på om lag 9 % sammenlignet med tredje kvartal 2019.

Ved utgangen av tredje kvartal har Equinor fullført 26 letebrønner, hvorav 13 med drivverdige funn, og to brønner under vurdering. Det pågikk boring i 16 brønner ved utgangen av kvartalet. Justerte letekostnader i kvartalet var 0,30 milliarder USD, sammenlignet med 0,26 milliarder USD i samme kvartal i 2019.

Kontantstrømmen fra drift før skatt og endringer i arbeidskapital var 10,2 milliarder USD i de ni første månedene av 2020, sammenlignet med 16,6 milliarder USD i de første ni månedene av 2019. Organiske investeringer var på 5,99 milliarder USD for de første ni månedene av 2020. Ved utgangen av kvartalet var gjeldsgraden⁽²⁾ 31,6 %, opp fra 29,3 % ved utgangen av andre kvartal, hovedsakelig påvirket av nedskrivningene i kvartalet, i tillegg til myndighetenes andel av aksjetilbakekjøp. I henhold til implementering av IFRS 16 var gjeldsgraden⁽²⁾ 37,0 %.

Styret har besluttet et kontantutbytte på 0,11 USD per aksje for tredje kvartal 2020.

Gjennomsnittlig frekvens for alvorlige hendelser (SIF) for perioden fram til 30. september var 0,6 for 2020, det samme som i tilsvarende periode i 2019. Personskadefrekvensen (TRIF) for de siste tolv månedene fram til 30. september var 2,3 for 2020, sammenlignet med 2,5 i 2019.

3.kv 2020	Kvartal 2.kv 2020	3.kv 2019	Endring 3.kv mot 3.kv	(i millioner USD med mindre annet er opplyst)	2020	Hittil i år 2019	Endring
(2,019)	(472)	(469)	>(100%)	Driftsresultat iht IFRS	(2,434)	7,783	N/A
780	354	2,593	(70%)	Justert driftsresultat	3,181	9,934	(68%)
(2,124)	(251)	(1,107)	(92%)	Periodens resultat iht IFRS	(3,080)	2,081	N/A
271	646	1,077	(75%)	Justert driftsresultat etter skatt	1,478	3,739	(60%)
1,994	2,011	1,909	4%	Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	2,079	2,032	2%
38.3	22.9	52.5	(27%)	Konsernets gjennomsnittlige pris på væsker (USD per fat)	35.2	55.8	(37%)

² 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.

RESULTATER

3.kv 2020	Kvartal 2.kv 2020	3.kv 2019	Endring 3.kv mot 3.kv	Forenklet resultatregnskap iht IFRS (urevidert, i millioner USD)	2020	Hittil i år 2019	Endring
11,339	7,603	15,610	(27%)	Sum driftsinntekter	34,073	49,189	(31%)
(5,307)	(2,750)	(7,667)	(31%)	Varekostnader	(15,453)	(22,928)	(33%)
(2,368)	(2,411)	(2,922)	(19%)	Drifts- og administrasjonskostnader	(7,382)	(8,063)	(8%)
(4,798)	(2,522)	(4,619)	4%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger	(11,757)	(9,039)	30%
(886)	(393)	(871)	2%	Letekostnader	(1,914)	(1,374)	39%
(2,019)	(472)	(469)	>(100%)	Driftsresultat	(2,434)	7,783	N/A
(2,124)	(251)	(1,107)	(92%)	Periodens resultat	(3,080)	2,081	N/A

3.kv 2020	Kvartal 2.kv 2020	3.kv 2019	Endring 3.kv mot 3.kv	Justert driftsresultat (i millioner USD)	2020	Hittil i år 2019	Endring
10,909	8,044	15,352	(29%)	Sum driftsinntekter - justert	33,923	47,999	(29%)
(5,203)	(2,798)	(7,642)	(32%)	Varekostnader - justert	(15,856)	(22,977)	(31%)
(2,179)	(2,351)	(2,421)	(10%)	Drifts- og administrasjonskostnader - justert	(6,975)	(7,354)	(5%)
(2,445)	(2,259)	(2,432)	1%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger - justert	(7,025)	(6,969)	1%
(302)	(282)	(263)	15%	Letekostnader - justert	(886)	(766)	16%
780	354	2,593	(70%)	Justert driftsresultat	3,181	9,934	(68%)
271	646	1,077	(75%)	Justert driftsresultat etter skatt	1,478	3,739	(60%)

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer** anslås til om lag 8,5 milliarder USD for 2020⁽³⁾, om lag 10 milliarder USD for 2021⁽³⁾, og om lag 12 milliarder USD i årlig gjennomsnitt for 2022-2023
- Equinor har til hensikt å fortsette utviklingen av den attraktive porteføljen av leteeiendeler og anslår at samlet **aktivitetsnivå for letevirksomhet** vil ligge på rundt 1,1 milliard USD for 2020, eksklusive signaturbonuser, avsetninger og feltutviklingskostnader
- Equinors ambisjon er at **produksjonensenhetskostnaden** fortsatt skal ligge i øvre kvartil blant sammenlignbare selskaper
- I perioden 2019–2026 forventes **produksjonsveksten** å komme fra nye prosjekter, og gi en årlig vekstrate (Compound Annual Growth Rate, CAGR) på om lag 3 % basert på dagens prognoser.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere egenproduksjonen med rundt 30 tusen fœe per dag for året 2020

Overnevnte 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. Vi fortsetter å følge innvirkningen av covid-19 på våre operasjoner. Utsatt produksjon som følge av verdioptimalisering, produksjonskutt, gassavtak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift, driftsregularitet, innvirkning av covid-19 og aktivitetsnivået i den landbaserte virksomheten i USA utgjør de viktigste risikoelementene knyttet til produksjonsprognosen. Det har vært stor usikkerhet som følge av covid-19-pandemien, og vi kan fremdeles ikke forutsi den endelige innvirkningen av den, inkludert innvirkningen på generelle økonomiske forhold på verdensbasis. Våre framtidige finansielle resultater, inkludert kontantstrøm og likviditet, vil bli påvirket av omfanget og varigheten av dagens markedsforhold, utviklingen i realiserte priser, inkludert prisforskjeller og effekten av tiltak som er gjort for å håndtere pandemien. For ytterligere informasjon, se del Forward-looking statements i selskapets kvartalsrapport.

³ Forutsatt en vekslingkurs for USD/NOK på 9,5

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)