

Equinors resultater for tredje kvartal 2023

Equinor leverte et justert driftsresultat* på 8,02 milliarder USD og 2,73 milliarder USD etter skatt i tredje kvartal 2023. Det rapporterte driftsresultatet var 7,45 milliarder USD, og resultatet for kvartalet var 2,50 milliarder USD.

Finansielle resultater og drift

- God inntjening og kontantstrøm fra drift
- Høy oljeproduksjon. Gassproduksjonen på norsk sokkel påvirket av planlagt vedlikehold og noen utvidede revisjonsstanser
- Sterke resultater fra handel og salg av olje og oljeprodukter

Strategisk framgang

- Dogger Bank A startet kraftproduksjon til det britiske kraftnettet
- Avslag på søknad om prisøkning for havvind på den amerikanske nordøstkysten
- Breidablikk-feltet i produksjon; godkjenning av PUD for Snøhvit Future
- Tillatelse til utbygging av Rosebank-feltet i Storbritannia

Konkurransedyktig kapitaldistribusjon

- Ordinært kontantutbytte på 0,30 USD per aksje og fortsatt ekstraordinært kontantutbytte på 0,60 USD per aksje for tredje kvartal. Fjerde transje i tilbakekjøpsprogrammet på 1,67 milliarder USD

Anders Opedal, konsernsjef i Equinor ASA:

- Equinor leverte sterke resultater og kontantstrøm i et kvartal påvirket av betydelig lavere gasspriser enn i fjor. God drift bidro til høy oljeproduksjon fra Johan Sverdrup og vår internasjonale portefølje. Gassproduksjonen fra norsk sokkel ble påvirket av planlagt vedlikehold og noen utvidede revisjonsstanser. Vi viderefører en betydelig kapitaldistribusjon og vil levere total distribusjon på 17 milliarder dollar i 2023.

- Vi fortsetter omstillingen, med produksjonsstart fra Dogger Bank i Storbritannia – verdens største havvindpark, videre ekspansjon innen landbasert fornybar kraft i Brasil og Polen, og investering i en eierandel i CCS-prosjektet Bayou Bend CCS i USA. Med godkjent plan for elektrifisering av Hammerfest LNG, og oppstart av kraftforsyning fra land til Gina Krog, fortsetter vi å redusere våre egne utslipp.

- Vi fortsetter å bidra til energisikkerhet ved å utvikle lønnsomme olje- og gassprosjekter med lave utslipp fra produksjon, gjennom utbygging av Rosebank-feltet i Storbritannia og oppstart av Breidablikk-feltet på norsk sokkel.

3.kv 2023	Kvartal		Endring 3.kv mot 3.kv	Finansiell informasjon (ikke revidert, i millioner USD)		Hittil i år	
	2.kv 2023	3.kv 2022				2023	2022
7.453	7.051	26.103	(71%)	Driftsresultat	27.022	62.228	(57%)
8.024	7.543	24.472 ¹⁾	(67%)	Justert driftsresultat*	27.539	59.907 ¹⁾	(54%)
2.501	1.829	9.371	(73%)	Periodens resultat	9.296	20.847	(55%)
2.731	2.246	7.191 ¹⁾	(62%)	Justert driftsresultat etter skatt*	8.492	17.961 ¹⁾	(53%)
5.236	1.857	6.578	(20%)	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	21.965	30.869	(29%)
7.594	(356)	7.524	1%	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter etter betalte skatter*	16.953	32.952	(49%)
1.479	(10.758)	2.402	(38%)	Netto kontantstrøm*	(5.079)	21.719	N/A

3.kv 2023	Kvartal		Endring 3.kv mot 3.kv	Operasjonelle data		Hittil i år	
	2.kv 2023	3.kv 2022				2023	2022
80,3	70,3	92,9	(14%)	Konsernets snittpris på væsker (USD per fat)	74,8	99,0	(24%)
2.007	1.994	2.021	(1%)	Egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	2.043	2.037	0%
883	947	491	80%	Total egenproduksjon av kraft (GWh)	2.993	1.328	>100%
373	345	294	27%	Egenproduksjon av fornybar kraft (GWh)	1.242	1.131	10%

* For punkter merket med asterisk (*) i denne pressemeldingen, se avsnittet "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures" i kvartalsrapporten.

1) Endret. For mer informasjon, se "Amendment in the principles for Adjusted earnings" i avsnittet om "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures" i kvartalsrapporten.

Helse, sikkerhet og klima

	Snitt for siste tolv måneder 3.kv 2023	Helt år 2022	
Frekvens på alvorlige hendelser (SIF)	0,3	0,4	
	Hittil i år 2023	Helt år 2022	
Oppstrøms CO ₂ -intensitet (kg CO ₂ /foe)	6,9	6,9	
	Hittil i år 2023	Hittil i år 2022	
Absolutte scope 1+2 klimagassutslipp (millioner tonn CO ₂ e)	8,6	8,4	
Gjeldsgrad*	30 September 2023	31 Desember 2022	Endring i %-poeng
Gjeldsgrad*	(22,9%)	(23,9%)	1,0
Utbytte (USD per aksje)	3.kv 2023	2.kv 2023	3.kv 2022
Ordinært utbytte per aksje	0,30	0,30	0,20
Ekstraordinært utbytte per aksje	0,60	0,60	0,70

I de ni første månedene av 2023 betalte Equinor 1,4 milliarder USD for aksjer i markedet som en del av programmene for tilbakekjøp av aksjer, og 3,6 milliarder USD for statens andel av programmet for tilbakekjøp av aksjer for 2022 og første runde av programmet for 2023.

Høy oljeproduksjon

Equinor leverte en samlet egenproduksjon på 2,007 millioner foe per dag i tredje kvartal, sammenlignet med 2,021 millioner foe per dag i samme kvartal i 2022. Væskeproduksjonen økte med 12 % sammenlignet med samme kvartal i fjor. Dette var i hovedsak som følge av effektiv drift og høy produksjon på Johan Sverdrup, det partneropererte Vito-feltet i USA, Peregrino-feltet i Brasil, og styrking av porteføljen med Buzzard-feltet i Storbritannia. Gassproduksjonen ble påvirket av planlagt vedlikehold og forlengede revisjonsstanser på Troll A-plattformen og på det tredjepartsopererte gassprosesseringsanlegget på Nyhamna. Som følge av uplanlagte tap hittil i år, er estimert produksjonen i 2023 nedjustert til om lag 1,5 % over 2022-nivå.

Kraftproduksjon fra fornybare energikilder var på 373 GWh i kvartalet, opp fra 294 GWh i samme kvartal i fjor. Økningen kom hovedsakelig fra høyere produksjon fra britiske vindparker og ny produksjon fra landbaserte fornybaranlegg i Polen, samt full produksjon på den flytende havvindparken Hywind Tampen. Medregnet gasskraftproduksjonen i Storbritannia var samlet kraftproduksjon på 883 GWh i kvartalet.

Strategisk og industriell framgang

Equinor fortsetter å utvikle sin portefølje innen fornybar energi og lavkarbonløsninger, samtidig som selskapet bidrar til energisikkerheten ved å utvikle lønnsomme olje- og gassprosjekter med lave utslipp fra produksjonen.

I Storbritannia startet produksjonen fra Dogger Bank A, verdens største havvindpark, i oktober. Den ventes å bidra til energisikkerhet og avkarbonisering av Storbritannias energisystem. Britiske myndigheter godkjente videre utvikling av Rosebank-feltet mot planlagt oppstart i 2026-27. Med utvinnbare ressurser på om lag 245 millioner fat ventes feltet å styrke produksjon og verdiskapning på britisk sokkel og for Equinor.

På norsk sokkel startet produksjonen fra Breidablikk-feltet i oktober, tidligere enn planlagt og med lave kostnader og utslipp fra driften. Planen for elektrifisering og kompresjon på land for Hammerfest LNG-anlegget ble godkjent av myndighetene i tredje kvartal, noe som muliggjør LNG-eksport med reduserte utslipp fram mot 2050. Planen for utbygging og drift av Eirin-feltet ble også levert, feltet forventes å bidra med gassvolumer fra 2025. Eirin skal bygges ut som et havbunnsfelt knyttet opp mot Gina Krog, som fikk kraft fra land dette kvartalet.

Havvindprosjekter på den amerikanske nordøstkysten er negativt påvirket av kostnadsinflasjon og flaskehalser i leverandørkjedene. New York Public Service Commission avslø nylig søknader om prisøkning fra Equinor og andre selskaper, og Equinor vurderer nå konsekvensene for selskapets prosjekter.

I kvartalet kjøpte Equinor en eierandel i Bayou Bend CCS LLC, et selskap som er godt posisjonert for å utvikle ett av de største karbonfangst og -lagringsprosjektene i USA.

Equinor ferdigstilte fem letebrønner til havs, med to drivverdige funn i kvartalet. Det pågikk boring i 12 brønner ved utgangen av kvartalet.

Sterke finansielle resultater

Equinor leverte et justert driftsresultat på 8,02 milliarder USD og 2,73 milliarder USD etter skatt. Dette er lavere enn for samme kvartal i fjor, hovedsakelig som følge av gassprisene som gikk ned fra de ekstraordinære nivåene i 2022.

Segmentet Markedsføring, midtstrøm og prosessering (MMP) leverte gode resultater med et justert driftsresultat* på 876 millioner USD, som er over guidingen for justert driftsresultat*. Solide inntekter fra salg og handel av olje og oljeprodukter, optimalisering av shippingporteføljen, og høyere raffineringmarginer bidro til resultatet.

I tredje kvartal utgjorde netto nedskrivninger 971 millioner USD, i hovedsak bestående av nedskrivninger av eiendeler på norsk sokkel og i MMP-segmentet på henholdsvis 588 millioner USD og 346 millioner USD. I fornybarsegmentet tok selskapet en nedskrivning på 300 millioner USD. Dette ble delvis motvirket av reverseringen av en nedskrivning av en eiendel i amerikansk del av Mexicogolften på 290 millioner USD.

Kontantstrømmen fra drift før skatt og endringer i arbeidskapital var på 11,3 milliarder USD for tredje kvartal.

Equinor foretok en innbetaling av skatt for norsk sokkel på 3,67 milliarder USD basert på forventet inntjening i 2023. I oktober ble en ekstra innbetaling på 930 millioner USD foretatt, og to ordinære innbetalinger på 3,75 milliarder USD⁽¹⁾ vil bli gjort i fjerde kvartal.

De organiske investeringene* var på 2,64 milliarder USD for kvartalet, og samlede investeringer var på 3,21 milliarder USD. Etter skatt, kapitaldistribusjon til aksjonærene og investeringer utgjorde netto kontantstrøm* 1,48 milliarder USD i tredje kvartal.

Equinor opprettholder en sterk finansiell posisjon med en netto gjeldsgrad* på minus 22,9 % ved utgangen av kvartalet, fra minus 35,1 % ved utgangen av andre kvartal 2023.

Konkurransedyktig kapitaldistribusjon

Styret har besluttet et ordinært kontantutbytte på 0,30 USD per aksje, samt å fortsette det ekstraordinære kontantutbyttet på 0,60 USD per aksje for tredje kvartal 2023, i tråd med det som ble kommunisert på kapitalmarkedsdagen i februar. Equinoraksjen vil handles eksklusivt utbytte på Oslo Børs og New York Stock Exchange fra og medregnet 14. februar 2023.

Total kapitaldistribusjon for 2023 vil bli om lag 17 milliarder USD, inkludert et tilbakekjøpsprogram på 6 milliarder USD. Styret har vedtatt å starte en fjerde transje av tilbakekjøpsprogrammet for aksjer på 1,67 milliarder USD. Den fjerde transjen starter 30. oktober og vil avsluttes senest 29. januar 2024. Denne fjerde transje vil fullføre det annonserte tilbakekjøpsprogrammet på 6 milliarder USD.

Tredje transje av tilbakekjøpsprogrammet for aksjer for 2023 ble fullført 20. oktober 2023 med en total verdi på inntil 1,67 milliarder USD.

Alle tilbakekjøpsbeløp inkluderer aksjer som vil bli innløst av den norske stat.

⁽¹⁾ USD-anslag på 37,5 mrd. basert på en valutakurs for USD/NOK på 10.

RESULTATER

Kvartal			Endring 3.kv mot 3.kv	Finansiell informasjon (ikke revidert, i millioner USD)	Hittil i år		
3.kv 2023	2.kv 2023	3.kv 2022			2023	2022	Endring
26.024	22.872	43.633	(40%)	Sum driftsinntekter	78.120	116.486	(33%)
25.735	23.133	43.509 ¹⁾	(41%)	Sum driftsinntekter - justert*	77.388	116.390 ¹⁾	(34%)
(18.571)	(15.821)	(17.531)	6%	Sum driftskostnader	(51.098)	(54.258)	(6%)
(12.392)	(10.676)	(13.969)	(11%)	Varekostnader - justert*	(34.331)	(41.635)	(18%)
(2.703)	(2.752)	(2.657)	2%	Driftskostnader og administrasjonskostnader - justert*	(8.305)	(7.497)	11%
(2.426)	(2.232)	(2.118)	15%	Avskrivninger, amortiseringer og netto nedskrivninger - justert*	(6.856)	(6.600)	4%
(190)	71	(292)	(35%)	Letekostnader - justert*	(357)	(751)	(52%)
7.453	7.051	26.103	(71%)	Driftsresultat	27.022	62.228	(57%)
8.024	7.543	24.472 ¹⁾	(67%)	Justert driftsresultat*	27.539	59.907 ¹⁾	(54%)
2.652	2.842	2.053	29%	Investeringer i varige driftsmidler og andre balanseførte eiendeler	7.545	6.382	18%
5.236	1.857	6.578	(20%)	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	21.965	30.869	(29%)
7.594	(356)	7.524	1%	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter etter betalte skatter*	16.953	32.952	(49%)

Kvartal			Endring 3.kv mot 3.kv	Operasjonelle data	Hittil i år		
3.kv 2023	2.kv 2023	3.kv 2022			2023	2022	Endring
2.007	1.994	2.021	(1%)	Sum egenproduksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	2.043	2.037	0%
1.879	1.861	1.885	(0%)	Sum bokført produksjon av væsker og gass (tusen foe/dag)	1.917	1.895	1%
883	947	491	80%	Total egenproduksjon av kraft (GWh)	2.993	1.328	>100%
373	345	294	27%	Egenproduksjon av fornybar kraft (GWh)	1.242	1.131	10%
86,8	78,4	100,9	(14%)	Gjennomsnittlig Brent blend oljepris (USD per fat)	82,1	105,4	(22%)
80,3	70,3	92,9	(14%)	Snittpris på væsker (USD per fat)	74,8	99,0	(24%)
8,83	10,23	42,34	(79%)	E&P Norway gjennomsnittlig internpris på gass (USD/mmbtu)	12,48	32,59	(62%)
1,08	1,41	7,01	(85%)	E&P USA gjennomsnittlig internpris på gass (USD/mmbtu)	1,78	5,80	(69%)

1) Endret. For mer informasjon, se "Amendment in the principles for Adjusted earnings" i avsnittet om "Use and reconciliation of non-GAAP financial measures" under "Supplementary disclosures" i kvartalsrapporten.

FRAMTIDSUTSIKTER

- **Organiske investeringer*** anslås til 10-11 milliarder USD for 2023, og om lag 13 milliarder USD i årlig gjennomsnitt for 2024-2026¹.
- **Produksjon** for 2023 anslås til å bli om lag 1,5 % høyere enn 2022-nivå.
- Equinors ambisjon er at **produksjonshetskostnaden** skal ligge i beste kvartil blant sammenlignbare selskaper.
- **Planlagt vedlikeholdsaktivitet** forventes å redusere egenproduksjonen med om lag 45 tusen fce per dag for hele året 2023.

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. Utsatt produksjon som følge av verdioptimalisering, gassavtak, tidspunkt for når ny kapasitet settes i drift, driftsregularitet, og nivåer av industriproduktforsyning, etterspørsel og prising er de viktigste risikoforholdene knyttet til nevnte produksjonsprognoser. 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 andre faktorer diskutert på andres steder i rapporten. For ytterligere informasjon, se delen Forward-looking statements i selskapets kvartalsrapport.

Kontaktpersoner

Investor relations

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

Presse

Sissel Rinde, informasjonsdirektør, +47 412 60 584 (mobil)

¹ Forutsatt en vekslingskurs for USD/NOK på 10.