

Q1

Hovedtall

- Å Energi hadde i 1. kvartal et rapportert IFRS-driftsresultat på 3 738 mill. kr (1. kvartal 2023: 4 486 mill. kr). IFRS-resultatet etter skatt ble 778 mill. kr (majoritetens andel), mot 845 mill. kr i samme periode i fjor. Driftsinntektene ble 12 623 mill. kr (12 023 mill. kr).
- Å Energi hadde i 1. kvartal et underliggende¹ driftsresultat på 1 924 mill. kr (2 598 mill. kr). Det underliggende resultatet etter skatt ble 541 mill. kr (majoritetens andel), ned fra 710 mill. kr i 1. kvartal i fjor.
- Skattekostnaden på underliggende resultat var 1 260 mill. kr (1 840 mill. kr) i 1. kvartal. Dette innebærer at 70 % av konsernets underliggende resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt og grunnrenteskatt.
- Gjennomsnittlig spotpris (NO2) har i 1. kvartal hatt en betydelig nedgang og var 74 øre/kWh (118 øre/kWh), en nedgang på 38 % fra samme periode i fjor. Vannkrafts oppnådde kraftpriser er lavere enn spotprisene som følge av avgitt erstatningskraft, konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og prissikring på lavere nivåer enn spotpris. De lave nivåene for prissikring skyldes særlig en indirekte effekt av høyprisavgiften. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.
- Vannkraftproduksjonen har i 1. kvartal vært 3 466 GWh (3 060 GWh), en økning på 13 %. Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved inngangen til året litt bedre enn normalt. Gjennom kvartalet har den styrket seg, og ressursbeholdningen var ved utgangen av kvartalet betydelig bedre enn normalt.

Viktige hendelser i kvartalet

- I Mandalsvassdraget skal dam Juvatn oppgraderes for å tilfredsstille damsikkerhetsforskriften. Prosjektet skal gjennomføres i 2024 – 2025 og har en investeringsramme på om lag 150 mill. kr. Dam Juvatn bidrar til regulering av vassdraget med rundt 116 GWh årlig.
- Dam Nespervatn i Finsåvassdraget skal i perioden 2024 – 2025 oppgraderes for rundt 120 mill. kr. Oppgraderingen gjøres for at dammen skal være i tråd med damsikkerhetsforskriften. Dammen regulerer vann til kraftstasjonene Osen og Finså, som har en total gjennomsnittlig årsproduksjon på 190 GWh.
- I februar besluttet Å Energi å etablere et pilotanlegg for grønn hydrogenproduksjon i Kongsberg, med planlagt byggestart i 2025. Konsernet har allerede inngått avtale om leveranse av hydrogen. Pilotanlegget samlokaliseres med Pikerfoss vannkraftverk, noe som sikrer små arealinngrep og lavere miljø- og klimaavtrykk.
- I februar fikk Glitre Nett konsesjon for Bøylestad koblingsstasjon, Longum Nord transformatorstasjon og to nye 132 kV kraftledninger mellom Bøylestad koblingsstasjon og Morrøys batterifabrikk i Arendal. Arbeidet med å legge til rette for økt strømforsyning til batterifabrikken kan dermed starte for fullt.
- De internasjonale investorene X-Elio og Nature Infrastructure Capital investerer i det tyske batteriselskapet Eco Stor, og kommer inn på eiersiden gjennom en rettet emisjon og delvis nedsalg. Selskapet har allerede installert rundt 100 MWh batterilagring-kapasitet i Tyskland og kapitaltilførselen gir grunnlag for ytterligere vekst og satsing i det tyske markedet. Transaksjonen som skjedde i april, vil gi en vesentlig regnskapsmessig gevinst i 2. kvartal. Den innebærer at selskapet går fra å være et deleid datterselskap til å bli et tilknyttet selskap.
- Å Energi vil øke produksjonen av fornybar vannkraft og ser på muligheten for å bygge pumpekraftverk øverst i Setesdal i Agder. Et eventuelt pumpekraftverk vil kunne bli i størrelsesorden 1 000 MW, det vil si større enn de to kraftverkene Brokke og Holen til sammen. Otra Kraft, som eies av Å Energi (68,6 %) og Skagerak Energi (31,4 %), har fått i oppgave å utvikle prosjektet.
- Å Energi har invitert sju av landets største nettselskaper inn i et felles innovasjonsprosjekt, «Euroflex». Det skal utvikle teknologi og løsninger for å kunne utnytte strømmettet bedre. I mars bevilget Enova 100 mill. kr til prosjektet.
- Å Energi og Corio Generation inngikk i februar en samarbeidsavtale med Nasjonalt Kompetansesenter for Havvind. Målet er å utvikle kompetanse som gjør det mulig for Norge å gjennomføre prosjekter og utnytte mulighetene innen havvind. Avtalen har en varighet på inntil fem år.
- Å-fondet ble lansert i mars og skal gi støtte til aktiviteter som fremmer likestilling, mangfold og fellesskap for barn og unge i Å Energis eierkommuner. Å-fondet skal årlig dele ut til sammen 2 millioner kroner. Rundt 20 organisasjoner fikk økonomisk støtte i årets første utdeling i mai. Neste utdeling er i høst.

¹ Underliggende IFRS-resultat tar utgangspunkt i konsernets IFRS-resultat og justeres for forhold som er nærmere beskrevet i note 6.

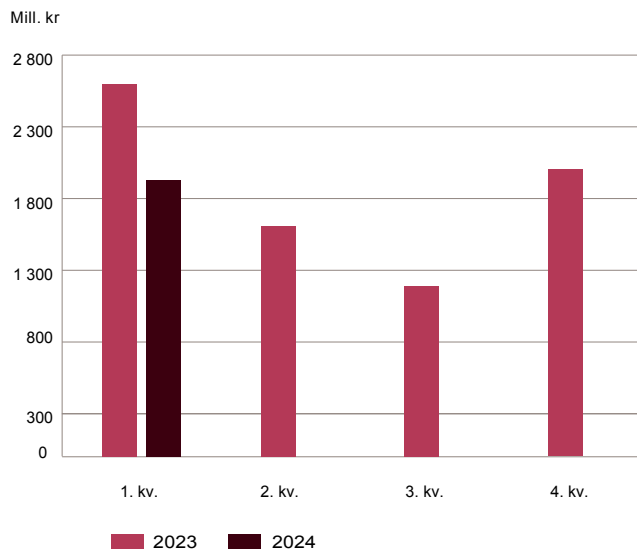
Hovedtall		01.01. - 31.03.		Året
		2024	2023	2023
Fra resultatregnskapet				
Driftsinntekter	mill. kr	12 623	12 023	36 654
EBITDA	mill. kr	4 017	4 727	13 744
Driftsresultat	mill. kr	3 738	4 486	12 602
Resultat før skatt	mill. kr	3 464	4 361	12 041
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	mill. kr	778	845	5 373
Underliggende resultat 1)				
Driftsinntekter, underliggende	mill. kr	10 783	10 113	31 337
EBITDA, underliggende	mill. kr	2 177	2 817	8 427
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	1 924	2 598	7 388
Resultat før skatt	mill. kr	1 789	2 555	7 003
Resultat etter skatt, underliggende (majoritetens andel)	mill. kr	541	710	2 506
Kontantstrøm				
Kontantstrøm fra driften	mill. kr	2 195	-34	-1 952
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	mill. kr	315	341	1 596
Kapital				
Sysselsatt kapital 2)	mill. kr	39 276	32 490	37 644
Avkastning sysselsatt kapital 3)	%	8,2	6,9	9,1
Egenkapitalandel	%	40,9	33,3	39,4

1) Alternative resultatmål er beskrevet i note 6.

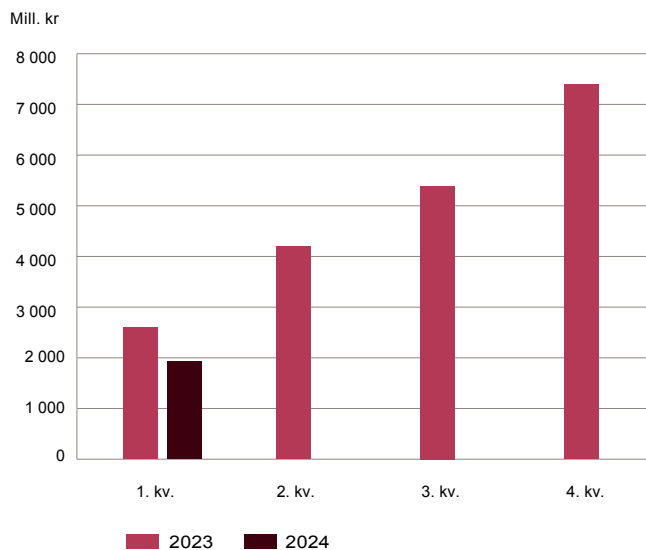
2) Ved utgangen av perioden.

3) Basert på resultat og sysselsatt kapital for de fire siste kvartalene. Resultat er definert som underliggende resultat etter skatt tillagt rentekostnad etter skatt.

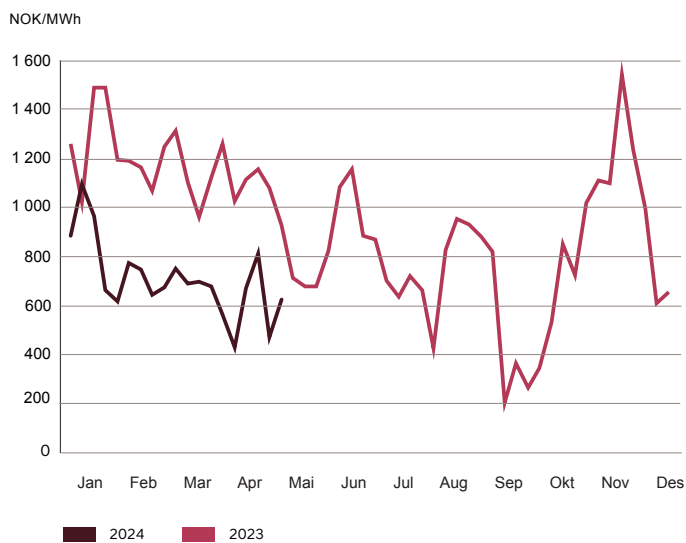
Underliggende driftsresultat pr. kvartal



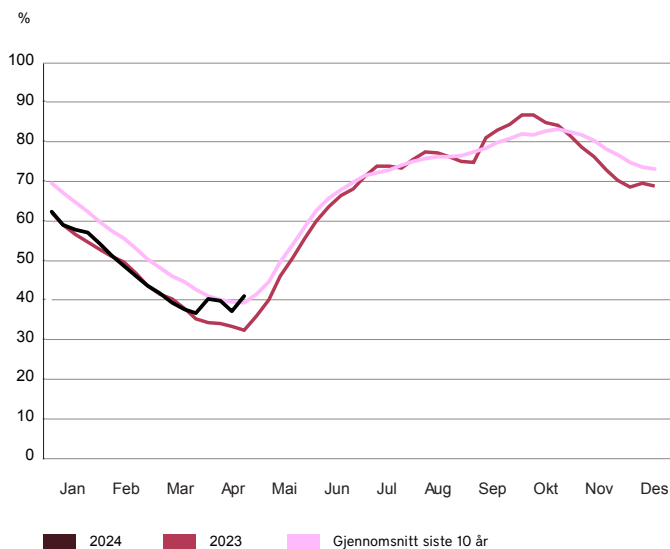
Underliggende driftsresultat akkumulert



Markedspriser i prisområde NO2



Fyllingsgrad i vannmagasinene (prisområde NO2)



Segmenter

Å Energi er organisert som et konsern med Å Energi AS som morselskap. Segmentene presenteres i samsvar med hvordan ledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

Regnskapstall for segmentene rapporteres etter underliggende resultat siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen. En avstemming mellom underliggende resultater og rapportert resultat etter IFRS er vist i note 1.

Vannkraft

Vannkraft har ansvar for utvikling, drift, vedlikehold og rehabilitering av konsernets vannkraftanlegg, og er en av landets største kraftprodusenter med en normalårsproduksjon på 11,3 TWh.

Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og i Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og i Telemark fylke. Etter fusjonen mellom Agder Energi og Glitre Energi har Vannkraft produksjon i både prisområde NO2 og NO1 med henholdsvis normalårsproduksjon på 8,7 TWh i NO2 og 2,6 TWh i NO1. Segmentets driftsinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien og nordiske kraftprodusenter, salg av konsesjonskraft og finansiell handel.

Vannkraft hadde i 1. kvartal driftsinntekter på 3 516 mill. kr (3 307 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 1 677 mill. kr (2 154 mill. kr). Nedgangen i driftsresultatet på 477 mill. kr skyldes betydelig lavere kraftpriser i 1. kvartal. Prisnedgangen ble delvis motvirket av høyere produksjon.

Året startet med en kald vinter som bidro til høyt kraftforbruk i Sør-Norge. På kontinentet var det imidlertid mildt og vindfullt, og kraftprisen i NO1 var i januar høyere enn kraftprisene i Danmark, Tyskland og Nederland. Kraftprisen i NO2 endte litt lavere, og marginalt under kraftprisen i Tyskland. I februar og mars var kraftprisene i både NO1 og NO2 i gjennomsnitt lavere enn kraftprisen i Tyskland, til tross for at det i perioder har vært en svak hydrologisk balanse i Norden med ned mot -20 TWh i starten av januar og i starten av mars. Ressurssituasjonen har variert betydelig gjennom kvartalet med en forbedring til en hydrologisk balanse nær null i februar og i slutten av mars. Det er de nordlige områdene i Norden som har hatt svakest ressursituasjon.

Kraftprisene i NO1 og NO2 har falt gjennom kvartalet i takt med lavere kraftpriser i Tyskland som følge av fallende gasspriser. Sammenlignet med første kvartal i fjor er gassprisene og tyske kraftpriser nesten halvert. Det skyldes i stor grad at EU har klart å erstatte bortfallet av russisk gass samt at det har vært en mild vinter på kontinentet. Kraftprisenivået i Sør-Norge følger prisnivået i landene omkring oss, og er dermed også kraftig ned sammenlignet med første kvartal i fjor.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) i kvartalet var 74 øre/kWh (118 øre/kWh), en nedgang på 38 %. Gjennomsnittlig spotpris i prisområde NO1 har vært nesten identisk og var 76 øre/kWh (118 øre/kWh).

Vannkrafts oppnådde kraftpriser er lavere enn spotprisene som følge av avgitt erstatningskraft, konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og prissikring på lavere nivåer enn spotpris. De lave nivåene for prissikring skyldes særlig en indirekte effekt av høyprisavgiften. Innføringen av avgiften medførte økt sikringsgrad for et gitt volum av prissikringskontrakter. Etter innføringen ble derfor volumet av sikringskontrakter redusert, gjennom tilbakekjøp, for å opprettholde det ønskede sikringsnivået. På dette tidspunktet var prisene høye og tilbakekjøpet medførte innlåsing av et tap siden det ble gjennomført til priser betydelig høyere enn de opprinnelige prissikringene. Denne effekten er den vesentligste årsaken til at oppnådde priser er lavere spotprisene.

Vannkraftproduksjonen har i 1. kvartal vært 3 466 GWh (3 060 GWh), en økning på 13 %. Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved inngangen til året litt høyere enn normalt. Gjennom kvartalet har den styrket seg, og ressursbeholdningen var ved utgangen av kvartalet betydelig bedre enn normalt.

Ved utgangen av 1. kvartal var samlet magasinfylling for alle produsentene i Sør-Norge (i prisområde NO1, NO2 og NO5) på 30 % (33 %). Dette er tre prosentpoeng lavere enn på samme tid i fjor, og fem prosentpoeng lavere enn medianfylling ved utgangen av første kvartal på 35 % de siste 20 årene. På samme tid hadde produsentene i de to nordligste prisområdene (NO3 og NO4) en samlet magasinfylling på 26 %, helt nede på nivå med laveste magasinfylling de siste 20 årene.

Resultat før skatt ble 1 689 mill. kr (2 151 mill. kr) i 1. kvartal. I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden ble 1 209 mill. kr (1 748 mill. kr). Hovedårsaken til nedgangen i skattekostnaden er lavere betalbar grunnrenteskatt på 743 mill. kr (1 189 mill. kr) som følge av lavere spotverdi av produksjonen. Den effektive skattesatsen ble 72 % (81 %). Nedgangen skyldes mindre negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning. Den reduserte skattekostnaden medførte at resultat etter skatt økte med 76 mill. kr til 480 mill. kr (404 mill. kr) i kvartalet.

Det er i 1. kvartal investert for 94 mill. kr (96 mill. kr). Flere store rehabiliteringer blant annet knyttet til Steinsfoss kraftverk, Iveland kraftverk og Hølen kraftverk er i en oppstartsfasen. Det forventes høye investeringer de neste årene, og i 1. kvartal ble det vedtatt rehabilitering av dam Juvatn og dam Nesper.

Nett

Segmentet Nett omfatter Glitre Nett samt det 51 % eide Asker Nett. Glitre Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehold av regional- og distribusjonsnett på Agder, i Buskerud og på Hadeland. Nettvirksomhet utgjør et naturlig monopol og Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) regulerer derfor nettselskapenes inntekter.

Nett hadde i 1. kvartal driftsinntekter på 936 mill. kr, opp fra 775 mill. kr i 1. kvartal i fjor. Til tross for økningen, forventes likevel inntektene for året å bli lavere enn den inntektsrammen NVE fastsetter for 2024.

Driftsresultatet ble 271 mill. kr, opp fra 175 mill. kr i 1. kvartal i fjor. Det er særlig tre forhold som forklarer endringen. I tillegg til den ovennevnte inntektsøkningen er kostnader til tap i nettet redusert med 47 mill. kr, som følge av lavere kraftpriser, mens økte overføringskostnader til overliggende nett bidrar negativt med 111 mill. kr.

Kostnader til retting av feil i nettet utgjorde 33 mill. kr (20 mill. kr) i 1. kvartal og KILE endte på 27 mill. kr (24 mill. kr). Henholdsvis 15 mill. kr og 13 mill. kr av dette skyldtes uværet i januar. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er i 1. kvartal investert for 185 mill. kr (157 mill. kr). Investeringene er om lag 40 % lavere enn planlagt. Det skyldes forsinkelse eller utsettelse av prosjekter i regionalnettet samt at det er meldt inn færre kundeinitierte prosjekter i distribusjonsnettet. Avviket mellom faktiske og planlagte investeringer forventes å bli redusert gjennom året.

Nordisk kraftsalg

Segmentet omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i Norden. Det består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb. Nordisk kraftsalg hadde i 1. kvartal en omsetning på 6 316 mill. kr (6 408 mill. kr). Driftsresultatet ble 89 mill. kr (349 mill. kr).

Entelios Norden står for størstedelen av omsetningen og hadde driftsinntekter på 5 124 mill. kr (5 094 mill. kr). Virksomheten fortsetter å levere gode resultater og fikk et driftsresultat i 1. kvartal på 98 mill. kr. Når driftsresultatet likevel falt fra 346 mill. kr i 1. kvartal i fjor, skyldes det at 2023 var preget av unormalt høye resultater fra handelsvirksomheten.

Entelios er en av de ledende energileverandørene i Norden. I Norge er selskapet den største leverandøren av strøm til bedriftsmarkedet. Entelios har også en betydelig omsetning i Sverige, Finland og Danmark.

Å Strøm og Vibb, med sine ulike profiler og forretningsmodeller, utgjør Å Energis satsning i privatmarkedet. Å Strøm er Norges fjerde største strømleverandør i privatmarkedet og har kunder over hele Norge, med hovedtyngde i Agder, Buskerud og Hadeland. Vibb er en digital strømleverandør i privatmarkedet med kunder over hele landet.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi, som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. I øvrig virksomhet inngår en rekke andre selskaper i konsernet inkludert fjernvarme, nærvarme, biobrensel, fleksibilitet, venturevirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger. I tillegg inngår eierskapet i Viken Fiber og Nettpartner, samt enkelte mindre selskaper.

Å Energi Varme utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig- og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde i 1. kvartal en omsetning på 71 mill. kr (70 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 23 mill. kr (33 mill. kr).

Levert inntektsgivende volum var 65 GWh (55 GWh). Økningen skyldes en kald vinter, spesielt i januar, og kundevekst. Det er investert for 1 mill. kr (8 mill. kr).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var 2 195 mill. kr i 1. kvartal mot -34 mill. kr i 1. kvartal i fjor. Årets kontantstrøm preges av god underliggende drift og redusert arbeidskapitalbinding. Arbeidskapitalen reduseres normalt i 1. kvartal. Betalte skatter trekker motsatt vei, siden overskuddsskatt og grunnrenteskatt i hovedsak betales i 1. og 2. kvartal i påfølgende år.

En vesentlig årsak til den lave kontantstrømmen i 1. kvartal i fjor var ulik kontantstrømsprofil på kontrakter med kunder og sikringskontrakter mot børs i Entelios Norden. Over kontraktens løpetid vil børs- og kunde kontraktene ha omtrent lik kontantstrøm, men med store variasjoner mellom perioder. I 1. kvartal i fjor var denne effekten særlig negativ.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 315 mill. kr (341 mill. kr). 92 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett.

Netto finansposter var -274 mill. kr (-124 mill. kr). Av finanskostnadene på 157 mill. kr (121 mill. kr) utgjorde renter på låneporteføljen 125 mill. kr (80 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld.

Resultat fra tilknyttede selskaper var -177 mill. kr. (-3 mill. kr). I resultatet inngår investeringen i Otovo med -173 mill. kr. Aksjekursen i selskapet har falt 60 % i 1. kvartal og investeringen er nedskrevet med 150 mill. kr. Videre er det inntektsført 20 mill. kr fra investeringen i Viken Fiber og kostnadsført resultatandel fra Morrow Batteries utgjorde -29 mill. kr. Øvrige investeringer er inntektsført med 5 mill. kr.

Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter var 15 mill. kr (-5 mill. kr). I 1. kvartal i fjor var Otovo ikke et tilknyttet selskap og endringer i markedsverdien ble resultatført. Dette utgjorde -72 mill. kr, slik at totale verdiendringer i 1. kvartal i fjor var -77 mill. kr.

Brutto rentebærende gjeld var ved utgangen første kvartal på 14,1 mrd. kr (11,0 mrd. kr). Netto rentebærende gjeld utgjorde 11,5 mrd. kr (7,0 mrd. kr). Gjennomsnittlig rente på låneporteføljen var 4,0 % (3,0 %). Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av kvartalet av ubenyttede lånerammer på 5 mrd. kr (3,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 2,6 mrd. kr (4,0 mrd. kr).

Drifts- og miljøforhold

Ved utgangen av kvartalet var det 1 506 (1 375) fast og midlertidig ansatte, som til sammen utførte 1 466 (1 337) årsverk. Det har vært en generell økning i antall ansatte i konsernet blant annet knyttet til ansettelse i ny virksomhet, oppkjøpet av Data Equipment, samt i konsernets vannkraft- og nettvirksomhet.

Sykefraværet i konsernet har hatt en liten økning. Sykefraværet siste 12 måneder er 3,7 % (3,4 %). Det er registrert 1 (3) arbeidsulykker for egne ansatte og innleide i kvartalet, som har medført 30 (13) fraværsdager. Ulykkestallene gir en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer siste 12 måneder) på 2,2 (3,1) for egne ansatte og innleide.

Utsiktene fremover

Fremtidsprisene for inneværende år indikerer at kraftprisene i gjennomsnitt vil bli lavere enn gjennomsnittlig kraftpris i 2023.

Gjennom 1. kvartal har ressursbeholdningen styrket seg, og den var ved utgangen av kvartalet betydelig bedre enn normalt. Med en normal ressurstilgang fremover, forventes det fortsatt høye bidrag fra vannkraft.

Entelios Norden fortsetter å levere gode resultater, men forventer en vesentlig resultatnedgang inneværende år siden fjoråret var preget av unormalt høye resultater.

Kristiansand, 23. mai 2024
Styret i Å Energi AS

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03.		Året
	2024	2023	2023
Energisalg	9 570	8 687	27 669
Overføringsinntekter	851	687	2 532
Andre driftsinntekter	334	252	1 475
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	1 868	2 397	4 978
Sum driftsinntekter	12 623	12 023	36 654
Energikjøp	-7 397	-6 161	-18 280
Overføringskostnader	-158	-29	-125
Andre varekostnader	-78	-50	-500
Lønnskostnader	-415	-360	-1 651
Avskrivninger og nedskrivninger	-279	-242	-1 141
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-104	-120	-312
Høyprisavgift	0	-135	-246
Andre driftskostnader	-454	-440	-1 797
Sum driftskostnader	-8 885	-7 537	-24 052
Driftsresultat	3 738	4 486	12 602
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-177	-3	-132
Finansinntekter	46	78	137
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	15	-77	-100
Finanskostnader	-157	-121	-465
Netto finansposter	-274	-124	-561
Resultat før skattekostnad	3 464	4 361	12 041
Overskuddsskatt	-825	-1 032	-2 731
Grunnrenteskatt	-1 873	-2 479	-3 964
Skattekostnad	-2 698	-3 511	-6 695
Resultat etter skattekostnad	767	850	5 346
Herav minoritetens andel	-11	5	-27
Herav majoritetens andel	778	845	5 373

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03.		Året
	2024	2023	2023
Resultat etter skattekostnad	767	850	5 346
Andre inntekter og kostnader			
Kontantstrømsikring	6	0	-20
Valutaomregningsdifferanser	5	26	27
Skatteeffekt	-1	0	4
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet	10	27	11
Estimatavvik pensjoner	269	37	144
Skatteeffekt	-83	-11	-22
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet	186	26	122
Sum andre inntekter og kostnader	196	53	133
Totalresultat	963	903	5 479
Herav minoritetens andel	-10	7	-24
Herav majoritetens andel	973	895	5 503

Balanse

(Beløp i mill. kr)	31.03.24	31.03.23	31.12.23
Immaterielle eiendeler	6 418	6 099	6 429
Varige driftsmidler	33 274	33 219	33 226
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	5 699	4 978	5 876
Derivater	5 046	4 793	4 504
Andre finansielle anleggsmidler	1 426	1 025	1 128
Sum anleggsmidler	51 864	50 114	51 163
Varelager	147	155	831
Fordringer	4 788	6 652	7 908
Derivater	2 250	3 666	1 514
Betalingsmidler	2 594	3 969	104
Sum omløpsmidler	9 779	14 442	10 358
SUM EIENDELER	61 643	64 556	61 521
Innskutt egenkapital	16 014	14 870	16 014
Opptjent egenkapital	9 033	5 750	8 060
Minoritetsinteresser	170	895	181
Sum egenkapital	25 217	21 515	24 255
Utsatt skatt	9 122	6 127	7 495
Avsetning for forpliktelser	1 504	1 632	1 599
Derivater	3 525	7 511	4 471
Langsiktig rentebærende gjeld	10 203	7 814	7 599
Sum langsiktig gjeld	24 355	23 084	21 165
Kortsiktig rentebærende gjeld	3 856	3 161	5 790
Betalbar skatt	1 336	4 236	3 467
Derivater	2 167	7 118	2 368
Annen kortsiktig rentefri gjeld	4 712	5 442	4 477
Sum kortsiktig gjeld	12 071	19 958	16 102
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	61 643	64 556	61 521

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2024	2023	Året 2023
Kontantstrøm fra driften			
Resultat før skattekostnad	3 464	4 361	12 041
Avskrivninger og nedskrivninger	279	242	1 141
Verdiendringer uten kontanteffekt	-2 354	-4 296	-9 616
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	177	3	132
Betalte skatter	-1 660	-1 824	-5 779
Endring netto driftskapital, mv.	2 290	1 480	129
Netto kontantstrøm tilført fra driften	2 195	-34	-1 952
Investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-315	-341	-1 596
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	-3	-19	-1 045
Netto endring i utlån	-6	1	-321
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper	0	0	79
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2	8	18
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0	108
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-322	-352	-2 757
Finansieringsaktiviteter			
Opptak av ny langsiktig gjeld	2 608	0	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-250	-76	-3 155
Netto endring kortsiktig gjeld	-1 741	0	4 491
Transaksjoner med minoritetsinteresser	0	0	9
Betalt utbytte	0	0	-1 961
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	617	-76	383
Netto endring i betalingsmidler	2 490	-461	-4 326
Betalingsmidler ved periodens begynnelse	104	4 430	4 430
Betalingsmidler ved periodens utgang	2 594	3 969	104

Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Innskutt egenkapital	Kontant-strøm-sikring	Valuta-omregnings-differanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritets-interesser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.23	14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	5 373	5 373	-27	5 346
Andre inntekter og kostnader	0	-16	24	122	130	3	133
Utbetalt utbytte	0	0	0	-1 938	-1 938	-24	-1 961
Emisjon	1 144	0	0	-400	744	-744	0
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	99	99	34	133
Egenkapital 31.12.23	16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255
Egenkapital 01.01.24	16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	778	778	-11	767
Andre inntekter og kostnader	0	5	5	186	196	0	196
Egenkapital 31.03.24	16 014	-1	32	9 002	25 047	170	25 217

Segmenter

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03.		Året
	2024	2023	2023
Vannkraft	3 516	3 307	8 518
Nett	936	775	2 896
Nordisk kraftsalg	6 316	6 408	19 560
Øvrig virksomhet og konsernposter	463	363	2 039
Elimineringer	-449	-740	-1 677
Sum	10 783	10 113	31 337
Justeringer til IFRS, se note 1	1 840	1 910	5 317
Inntekter IFRS	12 623	12 023	36 654

Driftsresultat

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03.		Året
	2024	2023	2023
Vannkraft	1 677	2 154	5 594
Nett	271	175	652
Nordisk kraftsalg	89	349	1 525
Øvrig virksomhet og konsernposter	-114	-80	-383
Sum	1 924	2 598	7 388
Justeringer til IFRS, se note 1	1 815	1 888	5 214
Driftsresultat IFRS	3 738	4 486	12 602

Resultat etter skatt

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03..		Året
	2024	2023	2023
Vannkraft	480	404	1 310
Nett	166	130	473
Nordisk kraftsalg	40	268	1 221
Øvrig virksomhet og konsernposter	-156	-87	-523
Sum	530	715	2 481
Justeringer til IFRS, se note 1	237	135	2 865
Resultat etter skatt IFRS	767	850	5 346
Herav minoritetens andel	-11	5	-27
Herav majoritetens andel	778	845	5 373

Noter til kvartalsregnskapet

Regnskapstallene i kvartalsrapporten er ikke reviderte.

Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Å Energi-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS) som fastsatt av EU.

Det er benyttet samme regnskapsprinsipper og beregningsmetoder som i årsregnskapet for 2023.

Regnskapsprinsipper i segmentene

For segmentene rapporteres underliggende resultat i samsvar med den interne ledelsesrapporteringen. Underliggende resultat tar utgangspunkt i tall etter IFRS og justeres som beskrevet i note 6. Tabellen nedenfor viser effekten av forskjeller i regnskapsprinsipper i segmentrapporteringen og IFRS.

Avstemming fra resultatområdene til rapporterte IFRS-tall

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2024	2023	Året 2023
Kraft- og valutakontrakter	1 840	1 910	5 317
Korreksjon inntekter	1 840	1 910	5 317
Avskrivning merverdier fra fusjon	-26	-22	-103
Korreksjon driftsresultat	1 815	1 888	5 214
Avskrivning merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper	-4	-5	-16
Nedskrivning tilknyttede selskaper	-150	0	-60
Urealiserte verdiendringer rente	15	-5	62
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer	0	-72	-162
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-18	-39	-60
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner	-1 420	-1 632	-2 113
Korreksjon resultat etter skatt	237	135	2 865

Note 2 Segmentene

De operative segmentene presenteres i samsvar med rapportering til konsernledelsen. Segmentrapporteringen blir brukt av Å Energis ledelse for å vurdere utviklingen og å allokere ressurser til de ulike virksomhetsområdene. Se side 13 for resultatoppstillinger.

Note 3 Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer påvirker konsernets rapporterte resultat:

	01.01. - 31.03. 2024			01.01. - 31.03. 2023		
	Urealiserte	Realiserte	Total	Urealiserte	Realiserte	Total
Gvinster og tap kraft- og valutakontrakter	1 840	28	1 868	1 910	486	2 397
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	15			-77		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat før skatt	1 855			1 833		
Skatteeffekt av urealiserte verdiendringer						
Overskuddsskatt	-408			-419		
Grunnrenteskatt	-1 025			-1 216		
Sum skatt	-1 433			-1 635		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat etter skatt	421			197		

Å Energi bruker finansielle avtaler til å sikre prisen på deler av fremtidig kraftproduksjon. Prissikringen gjelder flere år fremover i tid. Formålet er å sikre stabilitet i konsernets inntekter og utbytteevne.

I 1. kvartal har det vært en økning i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter på 1 840 mill. kr. I kvartalet har det vært et fall i fremtidsprisen på kraft (systempris) med 24 % for gjenværende del av 2024 og 12 % for 2025 – 2027. Det har medført en reduksjon i urealiserte tap på kontrakter som gjelder senere perioder. Samtidig har norske kroner svekket seg 4 % mot euro i 2024. Det har gitt et fall i verdien på kontrakter som brukes for å sikre valutarisiko. Men den negative effekten for valutakontraktene er vesentlig lavere enn den positive effekten for kraftkontraktene.

I 1. kvartal har det vært en positiv verdiendring på rentesikringskontraktene med 15 mill. kr.

Verdiendringene har medført en skattekostnad på -1 433 mill. kr. Overskuddsskatt beregnes av alle verdiendringer. Grunnrenteskatt beregnes kun av verdiendringer på kontrakter som er omfattet av reglene for grunnrenteskatt.

Totalt er det i IFRS-resultatet for 1. kvartal inntektsført 421 mill. kr etter skatt fra verdiøkning på finansielle kontrakter.

Note 4 Skattekostnad

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 31.03. 2024		01.01. - 31.03. 2023	
	Beløp i mill. kr	% av resultat før skatt	Beløp i mill. kr	% av resultat før skatt
Forventet overskuddsskatt 22 %	762	22 %	959	22 %
Effekt av ikke-balanseført utsatt skattefordel	5	0 %	10	0 %
Permanente forskjeller og skattesatsforskjeller	57	2 %	62	1 %
Kostnad overskuddsskatt	825	24 %	1 032	24 %
Kostnad grunnrenteskatt	1 873	54 %	2 479	57 %
Skattekostnad totalt	2 698	78 %	3 511	81 %

Kostnad til grunnrenteskatt ble 1 873 mill. kr (2 479 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 743 mill. kr (1 189 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente med 1 130 mill. kr (1 290 mill. kr). Kostnadsført endring i utsatt skatt gjelder i all hovedsak verdiøkning på kontrakter som beskattes med grunnrenteskatt og regnskapsføres til virkelig verdi (se note 3).

Note 5 Endring i rentebærende gjeld

Tabellen nedenfor spesifiserer utviklingen i konsernets rentebærende gjeld hittil i år:

Endring i rentebærende gjeld fordelt mellom justeringer med og uten kontanteffekt

(Beløp i mill. kr)	2024	2023
Rentebærende gjeld 01.01.	13 389	10 912
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	2 608	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-250	-76
Netto endring kassekreditt og øvrig kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-1 741	0
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	53	139
Rentebærende gjeld 31.03.	14 059	10 975

I rentebærende gjeld inngår leasinggjeld med 350 mill. kr (365 mill. kr)

Note 6 Alternative resultatmål (APM)

Å Energis konsernregnskap er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsinformasjon til det avlagte IFRS-regnskapet ved å justere for effekter som ikke anses å være en del av periodens underliggende resultat. Bruk av alternative resultatmål for bedre å reflektere den underliggende verdiskapingen vil gjøre det enklere å sammenligne resultater og kontantstrømmer over tid. De alternative resultatmålene er definert, beregnet og brukt på en konsistent og transparent måte over tid.

De alternative resultatmålene blir brukt i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen, og de kommunale majoritetseierne i Å Energi har besluttet at utbyttepolitikken skal beregnes med utgangspunkt i foregående års underliggende IFRS-resultat.

Å Energis alternative resultatmål:

- *Underliggende driftsinntekter*: Driftsinntekter +/- justeringer beskrevet under
- *EBITDA*: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- *Underliggende EBITDA*: EBITDA +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende driftsresultat*: Driftsresultat +/- justeringer beskrevet under
- *Underliggende resultat etter skatt*: Resultat etter skatt +/- justeringer beskrevet under

Justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende driftsinntekter, EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt:

1. +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter og aksjeinvesteringer til virkelig verdi og av valutalån.

Å Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig produksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Å Energi har prestert i rapporteringsperioden. Endringer i virkelig verdi av erstatningskraftavtaler og andre avtaler regnskapsført til virkelig verdi holdes også utenfor underliggende resultat. Endringer i markedsverdier for konsernets tradingporteføljer inngår imidlertid i det underliggende resultatet.

I underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat inngår før skatt effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valuta-kontrakter og av valutalån.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av valuta-lån. I tillegg inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer på rentekontrakter og aksjeinvesteringer.

2. +/- Vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet

Det justeres for vesentlige nedskrivninger og vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapingen i perioden. En post anses vesentlig dersom den har en effekt på resultat etter skatt på 25 mill. kr eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn 25 mill. kr, dersom de samlet sett overstiger 50 mill. kr i løpet av et regnskapsår. Når flere poster sees i sammenheng vurderes nedskrivninger og vesentlige gevinster/tap separat. Reversering av tidligere nedskrivninger behandles på samme måte som nedskrivninger. Ved salg av virksomhet presenteres gevinst eller tap som henholdsvis annen driftsinntekt eller annen driftskostnad. Gevinst eller tap ved salg av andeler i virksomhet, som ikke kontrolleres av Å Energi, presenteres under finansposter.

I underliggende driftsinntekter, EBITDA og driftsresultat inngår før skatt effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt-effekt av gevinst eller tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet som ikke kontrolleres av Å Energi.

3. +/- Av- og nedskrivninger og reversering av nedskrivninger på merverdier oppstått ved fusjon med Glitre Energi

Ved fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble eiendeler og gjeld fra Glitre Energi innregnet til virkelig verdi. Merverdier på avskrivbare eiendeler avskrives over eiendelenes gjenværende brukstid. Innregning til virkelig verdi medfører en betydelig høyere avskrivning enn om de to virksomhetene hadde fortsatt hver for seg. Samtidig har de to konsernene hatt relativt likeartede virksomheter og eierskapet er videreført. De økte avskrivningene anses ikke å skyldes en redusert underliggende verdiskaping.

I underliggende driftsresultat og resultat etter skatt inngår før skatt effekt av av- og nedskrivning og reversering av nedskrivning av merverdier ved oppkjøp.

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt effekt av av- og nedskrivning og reversering av nedskrivning av merverdier oppstått ved fusjon med Glitre Energi.

4. +/- Effekt av endrede skattesatser

Endring i skattesatser medfører endring i balanseført utsatt skatt eller skattefordel. Resultatføring av endring utsatt skatt som følge av endring i skattesatser anses ikke å være en del av den underliggende verdiskapingen. Det justeres derfor for vesentlige resultat-effekter av skattesatsendringer. Effektene anses vesentlige dersom de overstiger 25 mill. kr for konsernet.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

5. +/- Endring i utsatt skattefordel fra negativ grunnrenteinntekt til fremføring på kraftstasjonene

Regnskapsreglene krever at den fremtidige skattebesparelsen som negativ grunnrenteinntekt til fremføring representerer, skal regnskapsføres som en eiendel i balansen. Å Energi har operasjonalisert dette kravet ved å balanseføre beregnet verdi av spart skatt de neste 10 årene. Beregningen er blant annet svært sensitiv for endringer i kraftpris i euro og eurokurs. Balanseført verdi av denne kalkulatoriske regnskapsposten er nesten fullt ut styrt av eksogene forhold som kraftpris og eurokurs, og resultatførte estimat-endringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	01.01 - 31.03.		Året 2023
	2024	2023	
Driftsinntekter IFRS	12 623	12 023	36 654
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 840	-1 910	-5 317
Driftsinntekter underliggende	10 783	10 113	31 337
Driftsresultat IFRS	3 738	4 486	12 602
Av- og nedskrivninger	279	242	1 141
EBITDA IFRS	4 017	4 727	13 744
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 840	-1 910	-5 317
EBITDA underliggende	2 177	2 817	8 427
Driftsresultat IFRS	3 738	4 486	12 602
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 840	-1 910	-5 317
Avskrivning merverdier fra fusjon	26	22	103
Driftsresultat underliggende	1 924	2 598	7 388
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	778	845	5 373
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-421	-197	-3 051
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller nedskrivninger	150	0	60
Avskrivning merverdier fra fusjon	17	22	64
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	18	39	60
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	541	710	2 506

