

# Q2

## Hovedtall

- Å Energi hadde i 1. halvår et rapportert IFRS-driftsresultat på 4 967 mill. kr (1. halvår 2023: 6 286 mill. kr). IFRS-resultatet etter skatt ble 1 602 mill. kr (majoritetens andel), mot 1 291 mill. kr i samme periode i fjor. Driftsinntektene ble 18 824 mill. kr (19 410 mill. kr).
- Å Energi hadde i 1. halvår et underliggende<sup>1</sup> driftsresultat på 2 906 mill. kr (4 202 mill. kr). Det underliggende resultatet etter skatt ble 700 mill. kr (majoritetens andel), ned fra 1 111 mill. kr i 1. halvår i fjor.
- Skattekostnaden på underliggende resultat var 1 920 mill. kr (2 967 mill. kr) i 1. halvår. Dette innebærer at 74 % av konsernets underliggende resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt og grunnrenteskatt.
- Gjennomsnittlig spotpris (NO2) har hittil i år hatt en betydelig nedgang og var 63 øre/kWh (107 øre/kWh), en nedgang på 41 % 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 indirekte effekter av høyprisavgiften. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.
- Vannkraftproduksjonen har i 1. halvår vært 6 361 GWh (5 612 GWh), en økning på 13 % fra samme periode i fjor. Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved inngangen til kvartalet betydelig bedre enn normalt og har gjennom kvartalet styrket seg ytterligere.

## Viktige hendelser i kvartalet

- De internasjonale investorene X-Elio og Nature Infrastructure Capital kom i april inn på eiersiden i Å Energis tyske batteriselskap Eco Stor. Dette skjedde i form av en rettet emisjon og delvis nedsalg. Transaksjonen medførte at selskapet gikk fra å være et deleid datterselskap til å bli et tilknyttet selskap og ga en regnskapsmessig gevinst på 678 mill. kr. Ved utgangen av 1. halvår eier Å Energi 27,5 % av selskapet.
- I juni ga Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) konsesjon til utbygging av Birkeland solkraftverk i Birkenes kommune. Dette kan bli Å Energis første solkraftverk, og med en forventet installert effekt på 11 MWp kan det bli et av Norges største. Årlig produksjon er estimert til 11,6 GWh, som tilsvarer energiforbruket til om lag 550 boliger.
- Corio og Å Energi inngikk i juni en strategisk avtale om fremtidig samarbeid innen havvind. Avtalen bygger videre på samarbeidet de to selskapene har etablert i havvindkonsortiet Nordvegen Vind om satsing på flytende havvind i Utsira Nord.
- Å Energi har installert et nytt aggregat i den over 100 år gamle kraftstasjonsbygningen på Høgefoss kraftverk i Nissedal kommune. Det har økt vannkraftproduksjonen fra å dekke det årlige energibehovet for 9 500 boliger, til rundt 10 800 boliger. For å markere dette inviterte Å Energi til åpen dag på kraftverket i juni.
- Glitre Nett sjekker årlig linjenettet ved bruk av drone. Dette er en del av nettselskapets kontinuerlige arbeid for å sikre en pålitelig strømforsyning og pågår i sommerhalvåret. Dronebefaringen gir oversikt over hvor det er nødvendig å reparere eventuelle skader på stolper, linjer og andre elektrotekniske installasjoner samt å drive målrettet linjehogst.
- Forskningsprosjektet DataArena, som er ledet av Glitre Nett, har siden oppstarten i 2022 jobbet med utvikling av et kapasitetskart for større tilknytninger til strømmettet, eksempelvis ladestasjoner, industri og solparker. Dette gir utbyggere et raskere og bedre beslutningsgrunnlag, og forenkler dermed prosessen for nettilknytning. Nå utvides prosjektperioden med ett år, og prosjektrammen til totalt 27 mill. kr.

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

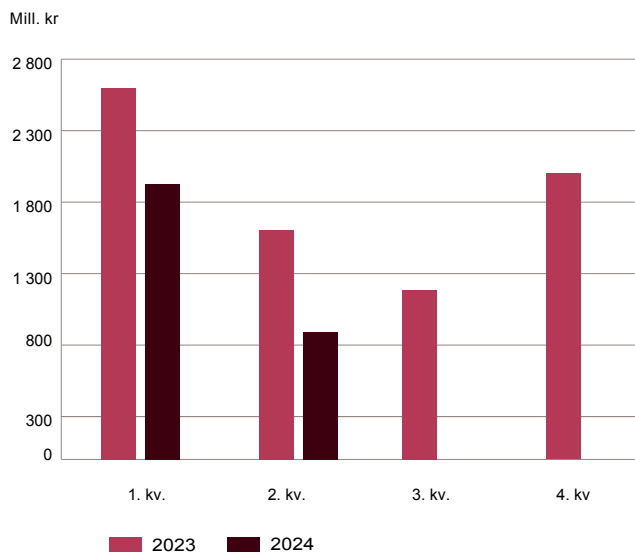
Hovedtall		2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
		2024	2023	2024	2023	2023
<b>Fra resultatregnskapet</b>						
Driftsinntekter	mill. kr	6 201	7 387	18 824	19 410	36 654
EBITDA	mill. kr	1 529	2 103	5 546	6 830	13 744
Driftsresultat	mill. kr	1 228	1 801	4 967	6 286	12 602
Resultat før skatt	mill. kr	1 153	1 793	4 617	6 154	12 041
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	mill. kr	824	446	1 602	1 291	5 373
<b>Underliggende resultat 1)</b>						
Driftsinntekter, underliggende	mill. kr	5 929	7 162	16 712	17 275	31 337
EBITDA, underliggende	mill. kr	1 257	1 877	3 434	4 694	8 427
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	982	1 604	2 906	4 202	7 388
Resultat før skatt	mill. kr	798	1 526	2 587	4 081	7 003
Resultat etter skatt, underliggende (majoritetens andel)	mill. kr	159	401	700	1 111	2 506
<b>Kontantstrøm</b>						
Kontantstrøm fra driften	mill. kr	667	1 925	2 862	1 891	-1 952
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	mill. kr	591	376	907	717	1 596
<b>Kapital</b>						
Sysselsatt kapital 2)	mill. kr			37 978	30 392	37 644
Avkastning sysselsatt kapital 3)	%			7,3	6,8	9,1
Egenkapitalandel	%			42,0	33,3	39,4

1) Alternative resultatmål er beskrevet i note 6.

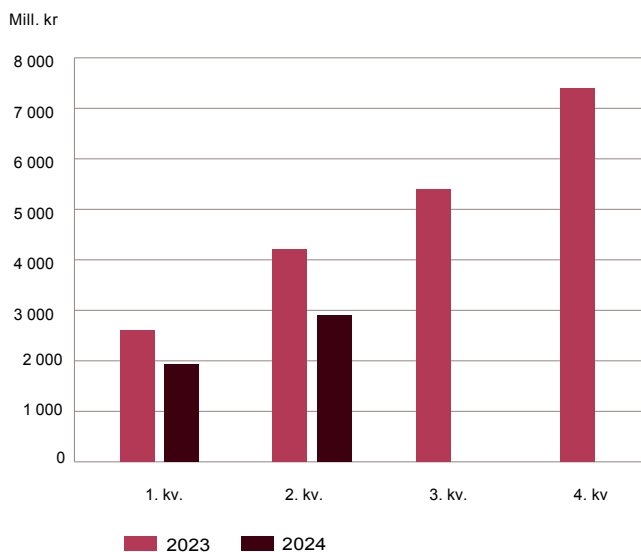
2) Ved utgangen av perioden.

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

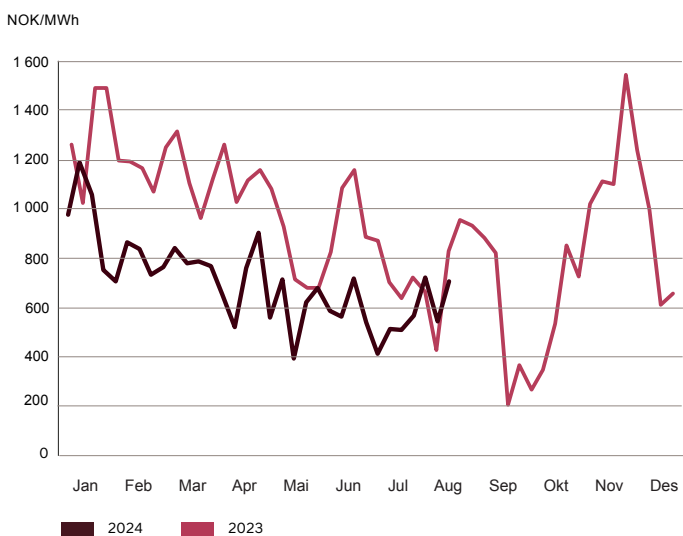
### Underliggende driftsresultat pr. kvartal



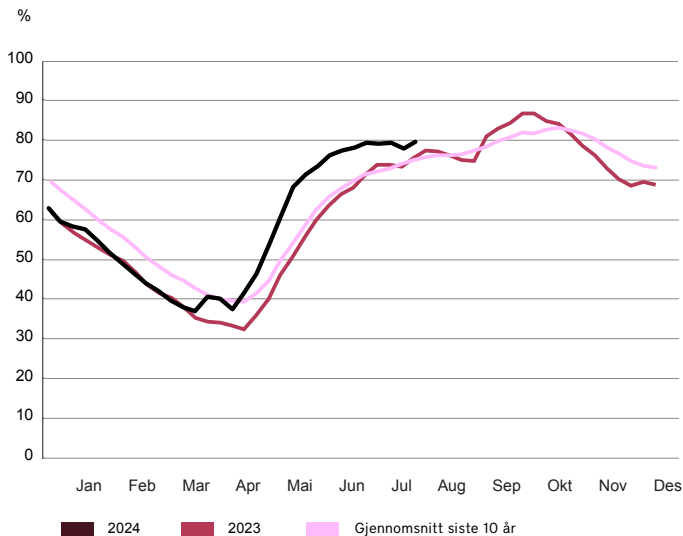
### Underliggende driftsresultat akkumulert



### 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. Normalårsproduksjonen fordeler seg med 8,7 TWh i prisområde NO2 og 2,6 TWh i NO1.

Vannkraft eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 73 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og Telemark. 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. halvår driftsinntekter på 5 110 mill. kr (5 386 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 2 621 mill. kr (3 412 mill. kr). Nedgangen i driftsresultatet på 791 mill. kr skyldes betydelig lavere kraftpriser i 1. halvår. Prisedgangen ble delvis motvirket av høyere produksjon samt avvikling av høyprisavgiften fra og med oktober 2023.

Gjennom 2. kvartal har fyllingsgraden i Sør-Norge bedret seg betydelig, og magasinfyllingen var ved utgangen av kvartalet godt over normalt. Selv om gjennomsnittsprisen i Tyskland har økt gjennom 2. kvartal, mye på grunn av økende gasspriser som følge av uro i Midtøsten, har den forbedrede ressursituasjonen i Sør-Norge bidratt til økt konkurranse om å få produsert vannkraft. Dette har medført at vannverdiene har falt, og gitt kraftpriser i NO1 og NO2 ned mot halvparten av nivået i Tyskland.

Det har vært store prissvingninger gjennom 2. kvartal. De høyeste timesprisene på kontinentet har fulgt de stadig økende marginalkostnadene for gasskraftproduksjon, mens på dager med lavt forbruk og høy solkraftproduksjon på kontinentet, har de laveste timesprisene blitt null eller negative. I disse timene har det vært stor import til Sør-Norge, og på dager med lavt forbruk og i kombinasjon med snøsmelting og mye uregulerbar vannkraft, har også prisene i Sør-Norge gått ned til null eller blitt negative. Dette har også bidratt til å senke vannverdiene på den regulerbare vannkraften siden konkurransen øker når det blir mer vann som må produseres på færre timer.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) i 1. halvår var 63 øre/kWh (107 øre/kWh), en nedgang på 41 %. I 2. kvartal var gjennomsnittlig spotpris 52 øre/kWh (96 øre/kWh), en nedgang på 46 %. Mens gjennomsnittlig spotpris i prisområdene NO2 og NO1 var nesten

identiske i 1. kvartal, har prisen i NO1 i 2. kvartal vært 7 øre/kWh lavere. Det skyldes i hovedsak mer uregulerbar vannkraft i smelteperioden i NO1, mindre magasinkapasitet i NO1 og bedre utvekslingskapasitet ut av NO2 enn ut av NO1. Men prisforskjellen er ikke like stor i år som i fjor. Det skyldes blant annet at prisnivået generelt er lavere i år enn i fjor.

Vannkrafts oppnådde kraftpriser har hatt en mindre nedgang enn spotprisene, men de er fortsatt lavere 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 enn spotprisene.

Vannkraftproduksjonen har i 1. halvår vært 6 361 GWh (5 612 GWh), en økning på 13 %. I 2. kvartal var produksjonen 2 895 GWh (2 552 GWh), en økning på 13 %. Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved inngangen til kvartalet betydelig bedre enn normalt. Gjennom kvartalet har den styrket seg ytterligere. Med en normal ressurstilgang fremover forventes det en høy produksjon også i 2. halvår.

Ved utgangen av 2. kvartal var samlet magasinfylling for alle produsentene i Sør-Norge (i prisområdene NO1, NO2 og NO5) på 75 % (67 %). Magasinfyllingen i Sør-Norge var dermed åtte prosentpoeng høyere enn på samme tid i fjor, og med det ni prosentpoeng høyere enn medianfyllingen ved utgangen av 2. kvartal de siste 20 årene. I nord er situasjonen motsatt. Ved utgangen av 2. kvartal hadde produsentene i de to nordligste prisområdene (NO3 og NO4) en samlet magasinfylling på 58 % (63 %), fem prosentpoeng lavere enn i fjor og ni prosentpoeng lavere enn medianfyllingen.

Resultat før skatt i 1. halvår ble 2 630 mill. kr (3 378 mill. kr). I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden ble 1 859 mill. kr (2 824 mill. kr), en nedgang på 965 mill. kr. Hovedårsaken til nedgangen er lavere betalbar grunnrenteskatt på 1 104 mill. kr (1 928 mill. kr) som følge av lavere spotverdi av produksjonen. Den effektive skattesatsen ble 71 % (84 %). Nedgangen skyldes mindre negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning. Den reduserte skattekostnaden medførte at resultat etter skatt i 1. halvår økte med 217 mill. kr til 772 mill. kr (555 mill. kr).

Det er i 1. halvår investert for 317 mill. kr (240 mill. kr). Flere store rehabiliteringer blant annet knyttet til Steinsfoss kraftverk, Iveland kraftverk, Holen kraftverk og Tjønnefoss kraftverk er godt i gang, og rehabilitering av dam Nesper og dam Juvatn har startet. Det forventes både høye nyinvesteringer samt rehabiliterings- og myndighetspålagte investeringer de neste årene.

## 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. halvår driftsinntekter på 1 723 mill. kr, opp fra 1 356 mill. kr i samme periode i fjor. De økte inntektene kompenseres for at overføringskostnader til overliggende nett har steget med 365 mill. kr. fra 1. halvår i fjor. Til tross for inntektsøkningen, forventes likevel inntektene for året å bli lavere enn den inntektsrammen NVE fastsetter for 2024.

Driftsresultatet ble 358 mill. kr, opp fra 261 mill. kr i 1. halvår i fjor. Endringen skyldes i hovedsak at kostnader til energitap i nettet er redusert med 78 mill. kr, som følge av lavere kraftpriser.

Kostnader til retting av feil i nettet utgjorde 65 mill. kr (33 mill. kr) i 1. halvår og KILE endte på 46 mill. kr (33 mill. kr). Hensholdsvis 19 mill. kr og 14 mill. kr av dette skyldtes uværet i januar. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er i 1. halvår investert for 529 mill. kr (364 mill. kr). Investeringene er om lag 20 % 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 noe 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. halvår en omsetning på 9 778 mill. kr (10 716 mill. kr). Driftsresultatet ble 183 mill. kr (701 mill. kr).

Entelios Norden står for størstedelen av omsetningen og hadde driftsinntekter på 8 149 mill. kr (8 780 mill. kr). Virksomheten fortsetter å levere gode resultater og fikk et driftsresultat i 1. halvår på 205 mill. kr. Når driftsresultatet likevel falt fra 715 mill. kr i 1. halvår 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, Morrow Batteries 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. halvår en omsetning på 96 mill. kr (98 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 23 mill. kr (35 mill. kr). Levert inntektsgivende volum var 89 GWh (79 GWh). Økningen skyldes en kald vinter, spesielt i januar, og kundevækst. Det er investert for 8 mill. kr (13 mill. kr).

De internasjonale investorene X-Elio og Nature Infrastructure Capital kom i april inn på eiersiden i det tyske batteriselskapet Eco Stor. Dette skjedde i form av en rettet emisjon og delvis nedsalg. Transaksjonen medførte at selskapet gikk fra å være et deleid datterselskap til å bli et tilknyttet selskap og ga en regnskapsmessig gevinst på 678 mill. kr, inntektsført som annen driftsinntekt. Av dette gjaldt 361 mill. kr oppregulering av den gjenværende eierandelen til virkelig verdi på gjennomføringstidspunktet. Ved utgangen av 1. halvår eier Å Energi 27,5 % av selskapet.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var 2 862 mill. kr i 1. halvår mot 1 891 mill. kr i 1. halvår i fjor. Årets kontantstrøm preges av god underliggende drift og redusert arbeidskapitalbinding. Arbeidskapitalen reduseres normalt i 1. halvår. 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. halvår 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. halvår i fjor var denne effekten særlig negativ.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 907 mill. kr (717 mill. kr). 94 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett.

Netto finansposter var -349 mill. kr (-132 mill. kr). Av finanskostnadene på -296 mill. kr (-210 mill. kr) utgjorde renter på låneporteføljen 259 mill. kr (169 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld.

Resultat fra tilknyttede selskaper i 1. halvår var -142 mill. kr (-24 mill. kr). I resultatet inngår investeringen i Otovo med -205 mill. kr som inkluderer en nedskrivning i 1. kvartal med 150 mill. kr. Kostnadsført resultatandel fra Morrow Batteries utgjorde -104 mill. kr, hvorav halvparten skyldes avvik mellom estimert andel av årsresultat for 2023 og det som ble det endelige årsresultatet. Videre er det inntektsført 42 mill. kr fra investeringen i Viken Fiber. For øvrige selskaper er det netto inntektsført 5 mill. kr.

Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter var 7 mill. kr (78 mill. kr).

Brutto rentebærende gjeld var ved utgangen av halvåret på 13,4 mrd. kr (10,1 mrd. kr). Netto rentebærende gjeld utgjorde 12,7 mrd. kr (8,0 mrd. kr). Gjennomsnittlig rente på den langsiktige låneporteføljen var 4,0 % (3,3 %). Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av halvåret av ubenyttede lånerammer på 5 mrd. kr (4,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 0,7 mrd. kr (2,1 mrd. kr).

#### **Drifts- og miljøforhold**

Ved utgangen av halvåret var det 1 514 (1 446) faste og midlertidige ansatte som til sammen utførte 1 458 (1 393) årsverk. Det har vært en generell økning i antall ansatte i konsernet blant annet knyttet til ansettelse i ny virksomhet, i konsernets vannkraft- og nettvirksomhet samt i morselskapet. Nedsalget i det tyske batteriselskapet Eco Stor, som medførte at selskapet gikk fra å være et datterselskap til å bli et tilknyttet selskap, trakk i motsatt retning.

Sykefraværet i konsernet har hatt en nedgang i kvartalet og var på 2,8 % (3,4 %). Sykefraværet siste 12 måneder var 3,6 % (3,5 %). Det er hittil i år registrert 7 (9) arbeidsulykker for egne ansatte og innleide. Ulykkestallene gir en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer siste 12 måneder) på 1,9 (3,4).

#### **Utsiktene fremover**

Fremtidsprisene for inneværende år indikerer at kraftprisen i 2024 i gjennomsnitt vil bli vesentlig lavere enn gjennomsnittlig kraftpris i 2023. Ressursbeholdningen var ved inngangen til 2. kvartal betydelig bedre enn normalt, og den har styrket seg ytterligere gjennom kvartalet. Med en normal ressurstilgang fremover, forventes det en høy produksjon og fortsatt høye bidrag etter skatt fra vannkraft.

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

### **ERKLÆRING FRA STYRET OG KONSERNESJEF**

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2024 etter vår beste overbevisning er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering, at opplysningene i regnskapet gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også at opplysninger i halvårsberetningen etter vår beste overbevisning gir en rettvisende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, og en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står ovenfor i neste regnskapsperiode.

Kristiansand, 29. august 2024

Maria Moræus Hanssen  
*styreleder*

Ann Christin Andersen  
*nestleder*

Tove E. Pettersen  
*styremedlem*

Morten A. Yttreide  
*styremedlem*

Lars Petter Maltby  
*styremedlem*

Lars Erik Torjussen  
*styremedlem*

Asbjørn Grundt  
*styremedlem*

Kristin Steinfeldt-Foss  
*styremedlem*

Oddvar Emil Berli  
*styremedlem*

Asbjørn Hoveland  
*styremedlem*

Rune Bæver  
*styremedlem*

Kristine Gjørseter  
*styremedlem*

Steffen Syvertsen  
*konsernsjef*

# Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Energisalg	4 930	6 755	14 500	15 443	27 669
Overføringsinntekter	727	521	1 579	1 208	2 532
Andre driftsinntekter	1 068	445	1 402	697	1 475
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-525	-334	1 343	2 062	4 978
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>6 201</b>	<b>7 387</b>	<b>18 824</b>	<b>19 410</b>	<b>36 654</b>
Energikjøp	-3 358	-4 103	-10 755	-10 264	-18 280
Overføringskostnader	-286	-28	-444	-57	-125
Andre varekostnader	-145	-171	-223	-222	-500
Lønnskostnader	-396	-399	-810	-759	-1 651
Avskrivninger og nedskrivninger	-300	-302	-579	-543	-1 141
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-85	-82	-190	-164	-312
Høyprisavgift	0	-73	0	-246	-246
Andre driftskostnader	-402	-428	-856	-869	-1 797
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>-4 972</b>	<b>-5 587</b>	<b>-13 857</b>	<b>-13 124</b>	<b>-24 052</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 228</b>	<b>1 801</b>	<b>4 967</b>	<b>6 286</b>	<b>12 602</b>
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	35	-21	-142	-24	-132
Finansinntekter	36	28	82	105	137
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-8	74	7	-3	-100
Finanskostnader	-139	-89	-296	-210	-465
<b>Netto finansposter</b>	<b>-75</b>	<b>-8</b>	<b>-349</b>	<b>-132</b>	<b>-561</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>1 153</b>	<b>1 793</b>	<b>4 617</b>	<b>6 154</b>	<b>12 041</b>
Overskuddsskatt	-121	-386	-946	-1 418	-2 731
Grunnrenteskatt	-229	-964	-2 102	-3 443	-3 964
<b>Skattekostnad</b>	<b>-351</b>	<b>-1 350</b>	<b>-3 048</b>	<b>-4 861</b>	<b>-6 695</b>
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>802</b>	<b>443</b>	<b>1 569</b>	<b>1 293</b>	<b>5 346</b>
Herav minoritetens andel	-22	-2	-33	2	-27
<b>Herav majoritetens andel</b>	<b>824</b>	<b>446</b>	<b>1 602</b>	<b>1 291</b>	<b>5 373</b>



# Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>802</b>	<b>443</b>	<b>1 569</b>	<b>1 293</b>	<b>5 346</b>
<b>Andre inntekter og kostnader</b>					
Kontantstrømsikring	0	0	6	0	-20
Valutaomregningsdifferanser	-5	4	1	30	27
Skatteeffekt	0	0	-1	0	4
<b>Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet</b>	<b>-5</b>	<b>4</b>	<b>6</b>	<b>30</b>	<b>11</b>
Estimatavvik pensjoner	-19	249	250	286	144
Skatteeffekt	6	-78	-78	-89	-22
<b>Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet</b>	<b>-13</b>	<b>171</b>	<b>173</b>	<b>197</b>	<b>122</b>
<b>Sum andre inntekter og kostnader</b>	<b>-18</b>	<b>175</b>	<b>178</b>	<b>228</b>	<b>133</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>785</b>	<b>618</b>	<b>1 747</b>	<b>1 521</b>	<b>5 479</b>
Herav minoritetens andel	-22	-2	-32	6	-24
<b>Herav majoritetens andel</b>	<b>806</b>	<b>620</b>	<b>1 780</b>	<b>1 515</b>	<b>5 503</b>

# Balanse

(Beløp i mill. kr)	30.06.24	30.06.23	31.12.23
Immaterielle eiendeler	6 393	6 449	6 429
Varige driftsmidler	33 567	33 342	33 226
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	6 269	4 882	5 876
Derivater	4 446	5 278	4 504
Andre finansielle anleggsmidler	1 401	1 593	1 128
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>52 076</b>	<b>51 544</b>	<b>51 163</b>
Varelager	68	137	831
Fordringer	3 427	3 904	7 908
Derivater	2 325	3 259	1 514
Betalingsmidler	686	2 082	104
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>6 505</b>	<b>9 382</b>	<b>10 358</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>58 581</b>	<b>60 926</b>	<b>61 521</b>
Innskutt egenkapital	16 014	14 870	16 014
Opptjent egenkapital	8 407	4 471	8 060
Minoritetsinteresser	178	957	181
<b>Sum egenkapital</b>	<b>24 598</b>	<b>20 298</b>	<b>24 255</b>
Utsatt skatt	8 897	6 472	7 495
Avsetning for forpliktelser	1 497	1 691	1 599
Derivater	3 784	7 788	4 471
Langsiktig rentebærende gjeld	11 236	6 794	7 599
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>25 414</b>	<b>22 745</b>	<b>21 165</b>
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 144	3 300	5 790
Betalbar skatt	1 894	5 044	3 467
Derivater	1 933	6 114	2 368
Annen kortsiktig rentefri gjeld	2 597	3 426	4 477
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>8 569</b>	<b>17 883</b>	<b>16 102</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>58 581</b>	<b>60 926</b>	<b>61 521</b>

# Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
<b>Kontantstrøm fra driften</b>					
Resultat før skattekostnad	1 153	1 793	4 617	6 154	12 041
Avskrivninger og nedskrivninger	300	302	579	543	1 141
Verdiendringer uten kontanteffekt	528	-662	-1 826	-4 957	-9 616
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-35	21	142	24	132
Gevinst/-tap ved salg av virksomhet	-678	0	-678	0	0
Betalte skatter	-1 643	-1 828	-3 303	-3 652	-5 779
Endring netto driftskapital, mv.	1 041	2 299	3 331	3 779	129
<b>Netto kontantstrøm tilført fra driften</b>	<b>667</b>	<b>1 925</b>	<b>2 862</b>	<b>1 891</b>	<b>-1 952</b>
<b>Investeringsaktiviteter</b>					
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-591	-376	-907	-717	-1 596
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	-307	-259	-309	-278	-1 045
Netto endring i utlån	13	-341	7	-341	-321
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper	0	79	0	79	79
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	1	0	2	8	18
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	386	0	386	0	108
<b>Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter</b>	<b>-498</b>	<b>-898</b>	<b>-821</b>	<b>-1 250</b>	<b>-2 757</b>
<b>Finansieringsaktiviteter</b>					
Opptak av ny langsiktig gjeld	1 100	0	3 708	0	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-964	-967	-1 213	-1 042	-3 155
Netto endring kortsiktig gjeld	-800	0	-2 541	0	4 491
Transaksjoner med minoritetsinteresser	38	-9	38	-9	9
Betalt utbytte	-1 451	-1 938	-1 451	-1 938	-1 961
<b>Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter</b>	<b>-2 077</b>	<b>-2 914</b>	<b>-1 460</b>	<b>-2 989</b>	<b>383</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>-1 908</b>	<b>-1 887</b>	<b>582</b>	<b>-2 348</b>	<b>-4 326</b>
Betalingsmidler ved periodens begynnelse	2 594	3 969	104	4 430	4 430
Betalingsmidler ved periodens utgang	686	2 082	686	2 082	104

# Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Innskutt egenkapital	Kontantstrømsikring	Valutaomregningsdifferanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritetsinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 01.01.23</b>	<b>14 870</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>4 782</b>	<b>19 665</b>	<b>939</b>	<b>20 604</b>
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
<b>Egenkapital 31.12.23</b>	<b>16 014</b>	<b>-6</b>	<b>27</b>	<b>8 039</b>	<b>24 074</b>	<b>181</b>	<b>24 255</b>
<b>Egenkapital 01.01.24</b>	<b>16 014</b>	<b>-6</b>	<b>27</b>	<b>8 039</b>	<b>24 074</b>	<b>181</b>	<b>24 255</b>
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	1 602	1 602	-33	1 569
Andre inntekter og kostnader	0	5	0	173	178	1	178
Utbetalt utbytte	0	0	0	-1 449	-1 449	-1	-1 451
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	17	17	31	47
<b>Egenkapital 30.06.24</b>	<b>16 014</b>	<b>-1</b>	<b>28</b>	<b>8 380</b>	<b>24 421</b>	<b>178</b>	<b>24 598</b>

# Segmenter

## Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Vannkraft	1 593	2 079	5 110	5 386	8 518
Nett	787	581	1 723	1 356	2 896
Nordisk kraftsalg	3 462	4 309	9 778	10 716	19 560
Øvrig virksomhet og konsernposter	522	566	985	929	2 031
Elimineringer	-435	-372	-884	-1 112	-1 669
<b>Sum</b>	<b>5 929</b>	<b>7 162</b>	<b>16 712</b>	<b>17 275</b>	<b>31 337</b>
Justeringer til IFRS, se note 1	272	226	2 112	2 136	5 317
<b>Inntekter IFRS</b>	<b>6 201</b>	<b>7 387</b>	<b>18 824</b>	<b>19 410</b>	<b>36 654</b>

## Driftsresultat

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Vannkraft	943	1 258	2 621	3 412	5 594
Nett	88	86	358	261	652
Nordisk kraftsalg	94	351	183	701	1 525
Øvrig virksomhet og konsernposter	-143	-91	-256	-172	-383
<b>Sum</b>	<b>982</b>	<b>1 604</b>	<b>2 906</b>	<b>4 202</b>	<b>7 388</b>
Justeringer til IFRS, se note 1	246	196	2 061	2 085	5 214
<b>Driftsresultat IFRS</b>	<b>1 228</b>	<b>1 801</b>	<b>4 967</b>	<b>6 286</b>	<b>12 602</b>

## Resultat etter skatt

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Vannkraft	292	151	772	555	1 310
Nett	16	67	182	198	473
Nordisk kraftsalg	77	279	117	548	1 221
Øvrig virksomhet og konsernposter	-247	-99	-404	-186	-523
<b>Sum</b>	<b>138</b>	<b>399</b>	<b>667</b>	<b>1 114</b>	<b>2 481</b>
Justeringer til IFRS, se note 1	665	44	902	179	2 865
<b>Resultat etter skatt IFRS</b>	<b>802</b>	<b>443</b>	<b>1 569</b>	<b>1 293</b>	<b>5 346</b>
Herav minoritetens andel	-22	-2	-33	2	-27
Herav majoritetens andel	824	446	1 602	1 291	5 373

# Noter til kvartalsregnskapet

Regnskapstillene 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)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Kraft- og valutakontrakter	-406	226	1 434	2 136	5 317
Vesentlige gevinster ved salg	678	0	678	0	0
<b>Korreksjon inntekter</b>	<b>272</b>	<b>226</b>	<b>2 112</b>	<b>2 136</b>	<b>5 317</b>
Avskrivning merverdier fra fusjon	-26	-29	-51	-51	-103
<b>Korreksjon driftsresultat</b>	<b>246</b>	<b>196</b>	<b>2 061</b>	<b>2 085</b>	<b>5 214</b>
Avskrivning merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper	-4	-4	-8	-8	-16
Nedskrivning tilknyttede selskaper	0	0	-150	0	-60
Urealiserte verdiendringer rente	-8	83	7	78	62
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer	0	-9	0	-81	-162
Vesentlige gevinster ved salg, tilknyttede selskaper	121	0	121	0	0
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-10	-28	-28	-67	-60
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner	320	-195	-1 100	-1 827	-2 113
<b>Korreksjon resultat etter skatt</b>	<b>665</b>	<b>44</b>	<b>902</b>	<b>179</b>	<b>2 865</b>

## 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. - 30.06. 2024			01.01. - 30.06. 2023		
	Urealiserte	Realiserte	Total	Urealiserte	Realiserte	Total
Gvinster og tap kraft- og valutakontrakter	1 434	-92	1 343	2 136	-74	2 062
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	7			-3		
<b>Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat før skatt</b>	<b>1 441</b>			<b>2 133</b>		
Skatteeffekt av urealiserte verdiendringer						
Overskuddsskatt	-317			-487		
Grunnrenteskatt	-810			-1 366		
<b>Sum skatt</b>	<b>-1 127</b>			<b>-1 853</b>		
<b>Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat etter skatt</b>	<b>315</b>			<b>279</b>		

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. halvår har det vært en økning i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter med 1 434 mill. kr. I perioden har det vært et fall i fremtidsprisen på kraft (systempris) med 19 % for gjenværende del av 2024 og 2 – 5 % for 2025 – 2027. Det har medført en reduksjon i urealiserte tap på kontrakter som gjelder senere perioder. Det samme gjelder for kontrakter på opprinnelsesgarantier.

I 1. halvår har det vært en positiv verdiendring på rentesikringskontraktene med 7 mill. kr (78 mill. kr). I 1. halvår i fjor var Otovo ikke et tilknyttet selskap og endringer i markedsverdien ble resultatført. Dette utgjorde -81 mill. kr, slik at netto verdiendringer for renter og aksjer i 1. halvår i fjor utgjorde -3 mill. kr.

Verdiendringene har medført en skattekostnad på -1 127 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. halvår inntektsført 315 mill. kr etter skatt fra verdiøkning på finansielle kontrakter.

## Note 4 Skattekostnad

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 30.06. 2024		01.01. - 30.06. 2023	
	Beløp i mill. kr	% av resultat før skatt	Beløp i mill. kr	% av resultat før skatt
Forventet overskuddsskatt 22 %	1 016	22 %	1 354	22 %
Effekt av ikke-balanseført utsatt skattefordel	28	1 %	11	0 %
Permanente forskjeller og skattesatsforskjeller	-98	-2 %	53	1 %
<b>Kostnad overskuddsskatt</b>	<b>946</b>	<b>20 %</b>	<b>1 418</b>	<b>23 %</b>
<b>Kostnad grunnrenteskatt</b>	<b>2 102</b>	<b>46 %</b>	<b>3 443</b>	<b>56 %</b>
<b>Skattekostnad totalt</b>	<b>3 048</b>	<b>66 %</b>	<b>4 861</b>	<b>79 %</b>

Kostnad til grunnrenteskatt ble 2 102 mill. kr (3 443 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 1 104 mill. kr (1 928 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente med 998 mill. kr (1 515 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)	3 708	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-1 213	-1 042
Netto endring kassekreditt og øvrig kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-2 541	0
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	37	177
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	0	47
<b>Rentebærende gjeld 30.06.</b>	<b>13 380</b>	<b>10 094</b>

I rentebærende gjeld inngår leasinggjeld med 324 mill. kr (401 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 erstatningskraft-avtaler 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 valutalån. 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 drifts-kostnad. 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 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 resultateffekter 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 estimatendringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	01.01 - 30.06. 2024	2023	Året 2023
Driftsinntekter IFRS	18 824	19 410	36 654
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 434	-2 136	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0	0
<b>Driftsinntekter underliggende</b>	<b>16 712</b>	<b>17 275</b>	<b>31 337</b>
Driftsresultat IFRS	4 967	6 286	12 602
Av- og nedskrivninger	579	543	1 141
<b>EBITDA IFRS</b>	<b>5 546</b>	<b>6 830</b>	<b>13 744</b>
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 434	-2 136	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	-678	0	0
<b>EBITDA underliggende</b>	<b>3 434</b>	<b>4 694</b>	<b>8 427</b>
Driftsresultat IFRS	4 967	6 286	12 602
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 434	-2 136	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0	
Avskrivning merverdier fra fusjon	51	51	103
<b>Driftsresultat underliggende</b>	<b>2 906</b>	<b>4 202</b>	<b>7 388</b>
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	1 602	1 291	5 373
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-315	-279	-3 051
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller nedskrivninger	-648	0	60
Avskrivning merverdier fra fusjon	33	32	64
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	28	67	60
<b>Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)</b>	<b>700</b>	<b>1 111</b>	<b>2 506</b>

