

# Q2

## Hovedtall

- Å Energi hadde i 1. halvår et rapportert IFRS-driftsresultat på 6 286 mill. kr (1. halvår 2022: -1 187 mill. kr). IFRS-resultatet etter skatt ble 1 291 mill. kr (majoritetens andel), mot -478 mill. kr i 1. halvår i fjor. Driftsinntektene ble 19 410 mill. kr (12 019 mill. kr).
- Å Energi hadde i 1. halvår et underliggende<sup>1</sup> driftsresultat på 4 202 mill. kr (3 339 mill. kr). Det underliggende resultatet etter skatt ble 1 111 mill. kr (majoritetens andel), ned fra 1 176 mill. kr i 1. halvår i fjor.
- Skattekostnaden på underliggende resultat var 2 967 mill. kr (2 044 mill. kr). I tillegg kommer høyprisavgift med 246 mill. kr. Dette innebærer at 74 % av konsernets resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og høyprisavgift. Med samme skatte- og avgiftsnivå som i 2022 ville resultatet i første halvår vært omtrent 640 mill. kr høyere.
- Gjennomsnittlig spotpris (område NO2) har hittil i år hatt en betydelig nedgang og var 107 øre/kWh (162 øre/kWh), en nedgang på 34 % fra de rekordhøye nivåene i fjor. Konsernets sikringsstrategi skal bidra til stabile og forutsigbare utbytter over tid. I 1. halvår har sikringsaktiviteter medført at de oppnådde kraftprisene har vært vesentlig lavere enn spotprisene. I tillegg har erstatningskraft og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser påvirket oppnådde priser negativt.
- Vannkraftproduksjonen i 1. halvår var 5 606 GWh (3 441 GWh), en økning på 63 %. Økningen skyldes at produksjonen i vannkraftvirksomheten i tidligere Glitre Energi er inkludert i tallene for 2023, samt at produksjonen i 2. kvartal i fjor var historisk lav.

## Viktige hendelser

- Fennefoss kraftverk på Evje ble offisielt åpnet av olje- og energiminister Terje Aasland lørdag 19. august. Kraftverket vil årlig kunne produsere 59 GWh ren, fornybar energi tilsvarende årsforbruket til rundt 3 000 boliger.
- Scope Rating har i juni oppgradert Å Energis rating til A-/positive utsikter fra BBB+/positive utsikter. Scope begrunner oppgraderingen med forbedret lønnsomhet og stabilitet, samt utsikter til vedvarende høye kraftpriser.
- På generalforsamlingen 23. mai ble Maria Moræus Hanssen valgt som ny styreleder i Å Energi. Hun har omfattende toppledererfaring og har i dag flere styreverv. Dette var den første ordinære generalforsamlingen etter at Agder Energi og Glitre Energi fusjonerte i november 2022.
- Sykehusinnkjøp HF har fornyet avtalen med Entelios om å levere og forvalte strøm for helseforetakene i Norge. Helseforetakene bruker til sammen nær 1 TWh årlig og til tross for høye energipriser har de som følge av avtalen om aktiv forvaltning og prissikring, redusert strømkostnadene med flere hundre millioner kroner de siste årene.
- I mai signerte Universitetet i Agder, Skeiegruppen og Å Energi en samarbeidsavtale om Norges første, spesialiserte utdanning innen havvind. Etter planen vil studietilbudene starte høsten 2024 og bidra til at Agder tar en ledende posisjon på havvind.
- Morrow Batteries (33,8 % eiet) åpnet i juni Norges største batteriforskningscenter på området til Universitetet i Agder i Grimstad. Dette er en viktig milepæl på veien mot å utvikle bærekraftige batterier. Rundt 80 forskere, hvorav om lag 70 fra Morrow Batteries, vil være tilknyttet Morrow Research Centre. For å fortsette utviklingen av selskapet i Arendal deltok Å Energi sammen med fire av de største aksjonærene med et konvertibelt lån til selskapet i mai. Å Energi bidro med 350 mill. kr av en total ramme på 567 mill. kr.
- I juni deltok rundt 250 personer på Å Energi-konferansen, som ble arrangert i Kilden teater og konserthus i Kristiansand. Temaet var "Mer av alt: Konflikt, kompromisser og fornybare muligheter mot 2030".

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

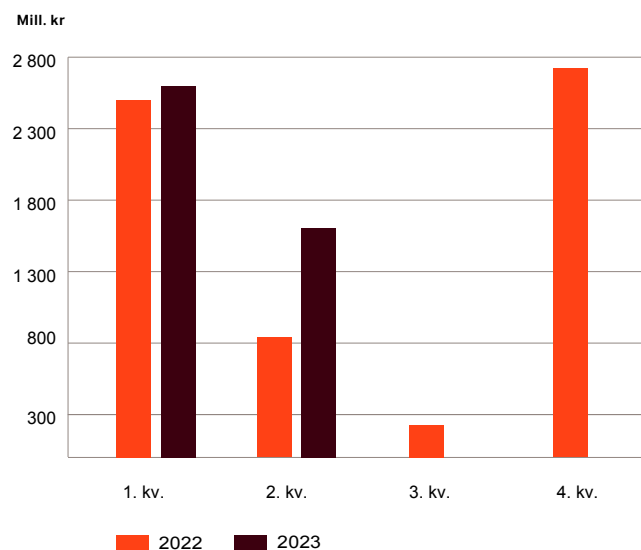
Hovedtall		2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
		2023	2022	2023	2022	2022
<b>Fra resultatregnskapet</b>						
Driftsinntekter	mill. kr	7 387	4 827	19 410	12 019	35 763
EBITDA	mill. kr	2 103	-2 612	6 830	-818	2 553
Driftsresultat	mill. kr	1 801	-2 788	6 286	-1 187	1 793
Resultat før skatt	mill. kr	1 793	-2 847	6 154	-1 197	1 685
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	mill. kr	446	-1 491	1 291	-478	166
<b>Underliggende resultat 1)</b>						
Driftsinntekter, underliggende	mill. kr	7 162	8 453	17 275	16 546	40 258
EBITDA, underliggende	mill. kr	1 877	1 014	4 694	3 708	7 049
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	1 604	839	4 202	3 339	6 289
Resultat før skatt	mill. kr	1 526	776	4 081	3 209	6 036
Resultat etter skatt, underliggende (majoritetens andel)	mill. kr	401	170	1 111	1 176	1 515
<b>Kontantstrøm</b>						
Kontantstrøm fra driften	mill. kr	1 925	3 771	1 891	7 822	4 027
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	mill. kr	376	229	717	408	1 048
<b>Kapital</b>						
Sysselsatt kapital 2)	mill. kr			30 402	14 454	31 516
Avkastning sysselsatt kapital 3)	%			6,8	17,2	9,6
Egenkapitalandel	%			33,3	13,8	28,0

1) Alternative resultatmål er beskrevet i note 6.

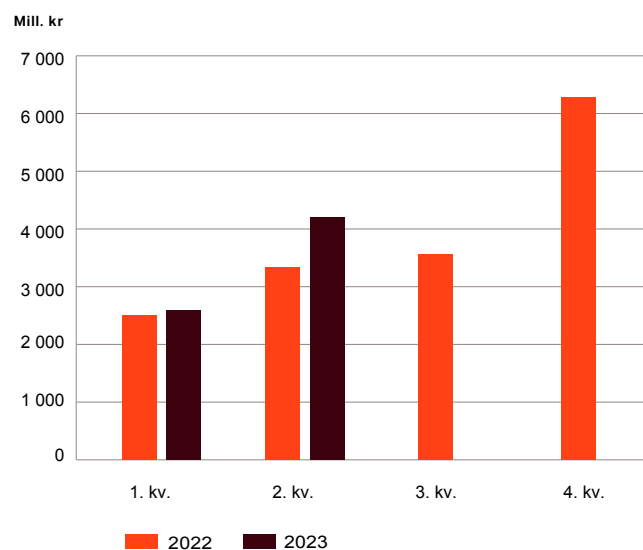
2) Ved utgangen av perioden.

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

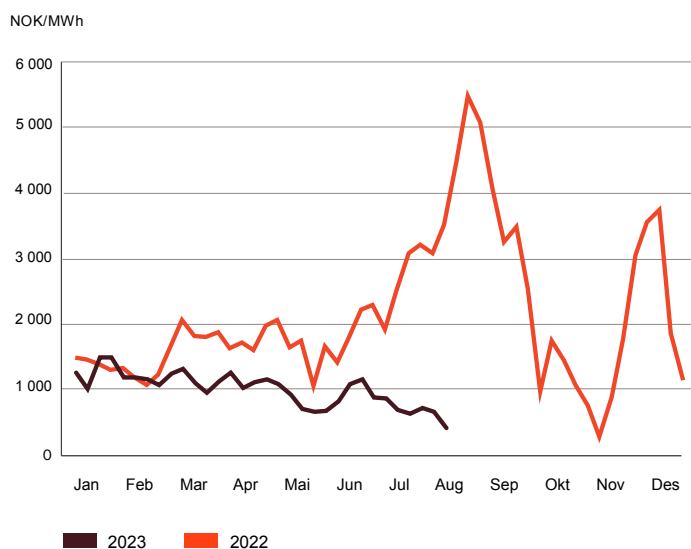
### Underliggende driftsresultat pr. kvartal



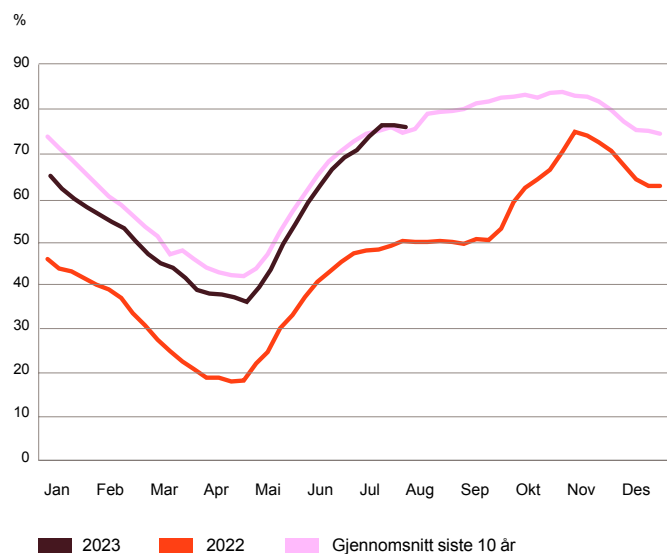
### Underliggende driftsresultat akkumulert



### 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. Rapporterte segmenter er fra 1. halvår endret til Vannkraft, Nett, Nordisk kraftsalg og Øvrig virksomhet.

Fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi ble gjennomført med regnskapsmessig virkning fra 1. desember 2022, og Glitre Energis virksomhet er fra 2023 rapportert som en integrert del i segmentene. Sammenligningstallene er ikke omarbeidet.

Regnskapstall for segmentene rapporteres etter underliggende IFRS siden dette benyttes i den interne ledelses- og styringsoppfølgingen. En nærmere omtale av segmentene er gitt under.

### 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 72 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder og i tidligere Buskerud, men Vannkraft eier også anlegg i Rogaland og i Vestfold og 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. halvår driftsinntekter på 5 377 mill. kr (4 182 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 3 408 mill. kr (3 260 mill. kr). Økningen i driftsresultatet på 148 mill. kr skyldes en betydelig høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. kvartal i fjor var historisk lav. Volumøkningen ble i stor grad motvirket av lavere kraftpriser samt effektene på 246 mill. kr knyttet til den nye høyprisavgiften som ble innført i september 2022.

Kraftprisene fortsatte å falle gjennom andre kvartal. Dette skyldes en stadig bedre lagerfylling av gass i Europa og dermed fallende kraftpriser, samtidig som fyllingsgraden i vannmagasinene i Sør-Norge er bedret og ligger over normalt i NO1 og NO5, mens NO2 ligger omtrent på normalen.

Fra slutten av mai har kraftprisene i NO1 og NO5 vært lavere enn i NO2. Det skyldes i hovedsak mye vann i NO1 og NO5 og begrenset overføringskapasitet sørover mot NO2.

I NO2 har man kunnet benytte utvekslingskapasiteten mot utlandet for å minske faren for vanntap til høsten. Fremtidsprisene på Nasdaq indikerer en økning i kraftprisene utover høsten, med noe høyere forventet fremtidspris for NO2 sammenlignet med NO1 og NO5.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) i 1. halvår var 107 øre/kWh (162 øre/kWh), en nedgang på 34 %. I 2. kvartal var gjennomsnittlig spotpris 96 øre/kWh (175 øre/kWh), en nedgang på 45 %. Mens gjennomsnittlig spotpris i prisområdene NO2 og NO1 var identiske i 1. kvartal, har prisen i NO1 i 2. kvartal vært 18 øre/kWh lavere.

Den volumveide spotprisen på Vannkrafts samlede produksjon var i 1. halvår 113 øre/kWh. Vannkrafts oppnådde kraftpriser har vært lavere enn spotprisene. Foruten erstatningskraft og konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, skyldes dette prissikring på vesentlig lavere nivåer enn spotpris. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.

Vannkraftproduksjonen i 1. halvår har vært 5 606 GWh (3 441 GWh), en økning på 63 %. I 2. kvartal var produksjonen 2 547 GWh (1 097 GWh), en økning på 132 %. Den kraftige økningen skyldes høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. kvartal i fjor var historisk lav. Ressursbeholdningen (vann og snø) har gjennom 2. kvartal vært god og bedre enn normalt.

Ved utgangen av halvåret var samlet magasinfylling for alle produsentene i prisområde NO2 og NO1 på henholdsvis 66 % (46 %) og 80 % (65 %). Dette er henholdsvis 20 og 15 prosentpoeng bedre enn på samme tid i fjor. For NO2 er magasinfyllingen to prosentpoeng lavere enn gjennomsnittet de siste ti årene, mens den for NO1 er tre prosentpoeng høyere.

Resultat før skatt i 1. halvår ble 3 374 mill. kr (3 210 mill. kr). I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten.

Skattekostnaden ble 2 823 mill. kr (2 034 mill. kr). Hovedårsaken til økningen i skattekostnaden er høyere betalbar grunnrenteskatt på 670 mill. kr hvorav om lag halvparten skyldes økt skattesats. Den effektive skattesatsen ble 84 % (63 %). Økningen skyldes i tillegg til økt skattesats på grunnrente innføring av høyprisavgift, samt negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning.

Resultat etter skatt i 1. halvår ble 551 mill. kr (1 176 mill. kr), en nedgang på 625 mill. kr.

Det er investert for 240 mill. kr (210 mill. kr) i varige driftsmidler, og hvor de største enkeltprosjektene er nytt Fennefoss kraftverk ved Evje og nytt aggregat på Høgefoss kraftverk. Det pågår i tillegg flere rehabiliterings- og myndighetspålagte prosjekter.

### 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.

Nett hadde i 1. halvår driftsinntekter på 1 362 mill. kr (764 mill. kr). Driftsinntektene økte med 598 mill. kr, hovedsakelig som følge av fusjonen med Glitre Energi i desember 2022.

Driftsresultatet ble 261 mill. kr, opp fra -26 mill. kr i 1. halvår i fjor. Det lave resultatet i 1. halvår i fjor skyldes svært høye kostnader til tap i nettet uten at dette var reflektert i tariffene som ble fakturert til kundene. I 4. kvartal i fjor ble det innført en ordning med overføring av flaskehalsinntekter fra Statnett nettopp for å kompensere nettselskapene for de økte kostnadene uten å måtte øke kundetariffene. Ordningen har gjort det mulig for Glitre Nett å sette ned nettleien fra 1. januar i år.

Kostnader til retting av feil i nettet og KILE er om lag som forventet. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er i 1. halvår investert for 358 mill. kr (225 mill. kr). Investeringene er om lag 25 % lavere enn planlagt. Det skyldes i hovedsak forsinkelse eller utsettelse av prosjekter.

### **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 10 716 mill. kr, (11 361 mill. kr). Driftsresultatet ble 701 mill. kr (204 mill. kr).

Entelios Norden står for størstedelen av omsetningen og hadde i 1. halvår driftsinntekter på 8 780 mill. kr (9 900 mill. kr). Brutto kraftvolum for forbruks- og produksjonskunder var på 12,2 TWh (11,0 TWh) og driftsresultatet var på 715 mill. kr (168 mill. kr). Det høye driftsresultatet skyldes i hovedsak gode resultater fra handelsvirksomhet og forvaltning. Entelios har over tid bidratt til at offentlige og private kunder har oppnådd besparelser på flere milliarder kroner på sine strømkostnader ved å legge til rette for at de har kunnet inngå prissikringskontrakter.

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. Entelios er den delen av konsernet som har størst eksponering mot kunder. Høye kraftpriser øker denne eksponeringen både i form av økning i kundefordringer og større sannsynlighet for at kunder kan få betalingsproblemer. Ledelsen i Entelios har tett oppfølging av denne eksponeringen, og konstaterte tap på kundefordringer er på nivå med tidligere perioder.

Å Strøm og Vibb, med sine ulike profiler og forretningsmodeller, utgjør Å Energis satsning i privatmarkedet. Å Strøm er en av Norges ledende strømleverandører i privatmarkedet og er resultatet av sammenslåingen av tidligere LOS og Glitre Energi Strøm. Å Strøm er Norges fjerde største strømselskap 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. Selskapet har inngått avtale om å overta Talkmores strømkunder og overføringen gjennomføres i september.

### **Øvrig virksomhet**

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi, som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. Videre inngår Å Energi Fornybar Forvaltning, som har ansvar for å forvalte og maksimere resultatet til konsernets egen kraftproduksjon på vegne av Vannkraft. I øvrig virksomhet inngår også deler av forretningsområdet Ny industri, som har ansvar for konsernets venturevirksomhet, forretningsutvikling og nysatsinger. Videre inngår fjernvarme, nærvarme, biobrensel og fleksibilitet samt enkelte mindre selskaper. Forretningsområdet forvalter også eierskapet i Viken Fiber og Nettpartner.

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 116 mill. kr (68 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 35 mill. kr (10 mill. kr). Selskapet har videreført en kompensasjonsordning etter samme modell som strømstøtte-ordningen for alle sine privatkunder, og har i 1. halvår også kompensert næringskunder etter en opptrappingsmodell. Levert inntektsgivende volum var 78 GWh (76 GWh). Økningen skyldes en noe kaldere vinter samt lavere energipriser. Tidligere inngåtte sikringskontrakter har gitt negativt bidrag. Det er investert for 13 mill. kr (4 mill. kr) i perioden.

### **Kontantstrøm og kapitalforhold**

Kontantstrøm fra driften var 1 891 mill. kr i 1. halvår mot 7 822 mill. kr i 1. halvår i fjor. En vesentlig årsak til endringen er ulik kontantstrømsprofil på kontrakter med kunder og sikringskontrakter mot børs i Entelios Norden. Over kontraktens løpetid vil børs- og kundekontraktene ha omtrent lik kontantstrøm, men med store variasjoner mellom perioder. Dette forholdet forklarer også i stor grad den unormalt høye kontantstrømmen i 1. halvår i fjor. I tillegg har konsernet i 1. halvår betalt 3 652 mill. kr i skatt. En reduksjon i konsernets arbeidskapital har hatt en positiv effekt på kontantstrømmen. Dette er i tråd med at det historisk har vært høye kundefordringer ved inngangen til året og som reduseres i løpet av 1. halvår som følge av lavere priser og forbruk.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 717 mill. kr (408 mill. kr). 84 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett.

Netto finansposter var -132 mill. kr (-10 mill. kr). Av finanskostnadene på 210 mill. kr (139 mill. kr) utgjorde renter låneporteføljen 169 mill. kr (101 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld som følge av fusjonen med Glitre Energi.

Resultat fra tilknyttede selskaper var -24 mill. kr (-1 mill. kr). I resultatet inngår en inntektsføring på 43 mill. kr fra Å Energis investering i Viken Fiber. Når resultatet likevel er negativt skyldes det negative resultater i flere av konsernets andre tilknyttede selskaper.

Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter og aksjer var -3 mill. kr (101 mill. kr). Av dette gjaldt 78 mill. kr (154 mill. kr) rentekontrakter. De resterende -81 mill. kr (-52 mill. kr) er verdiendring på investeringen i Otovo.

Brutto rentebærende gjeld var ved utgangen av halvåret 10,1 mrd. kr (8,3 mrd. kr). Netto rentebærende gjeld utgjorde 8,0 mrd. kr (0,2 mrd. kr). Gjennomsnittlig rente på låneporteføljen var 3,3 % (2,4 %). Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av halvåret av ubenyttede lånerammer på 4,5 mrd. kr (2,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 2,1 mrd. kr (8,1 mrd. kr). Det vesentligste av overskuddslikviditeten er utbetalt markedsverdi av futureskontrakter på Nasdaq.

#### Drifts- og miljøforhold

Ved utgangen av halvåret var det 1 430 (989) faste og midlertidige ansatte som til sammen utførte 1 393 (962) årsverk. Fusjonen med Glitre Energi har medført en økning på om lag 300 ansatte. Det har i tillegg vært en økning i antall nyansettelser i hovedsak knyttet til oppkjøpet av Data Equipment.

Sykefraværet i Å Energi har stabilisert seg rundt måltallet på 3 % i kvartalet og trenden er positiv. Sykefraværet siste 12 måneder er 3,7 % (3,8 %). Det er hittil i år registrert 7 (8) arbeidsulykker for egne ansatte og innleide, som har medført 76 (52) fraværsdager. Ulykkestallene gir en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer siste 12 måneder) på 3,4 (4,9) for egne ansatte og innleide.

#### Utsiktene fremover

Gjennom vinteren avtok frykten for energimangel både i Norge og på kontinentet. Dette har i 2023 ført til et kraftig fall i kraftprisene fra høye nivåer, og fremtidsprisene på Nasdaq indikerer vesentlig lavere kraftpriser for 2023 og de nærmeste årene fremover, enn i 2022.

Ressursbeholdningen (vann og snø) var ved utgangen av halvåret bedre enn normalt. Fusjonen med Glitre Energi og en god ressursituasjon medfører at det forventes en vesentlig høyere kraftproduksjon i 2023 enn i 2022, og fortsatt høye bidrag fra energiomsetningen. Samtidig vil den nye høyprisavgiften få full årseffekt i 2023, noe som vil gi en negativ effekt på resultatene.

Det fusjonerte konsernet er fullt operativt og klar til å gripe nye markedsmuligheter som oppstår i det grønne skiftet. Videre vil konsernet fortsette realiseringen av gevinstene som oppsto ved å kombinere de to regionale kraftselskapene, som sammen har skapt Å Energi.

### ERKLÆRING FRA STYRET OG KONSERNSJEF

Vi bekrefter at halvårsregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2023, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med IAS 34 Delårsrapportering. Vi bekrefter også at opplysningene i regnskapet og i halvårsberetningen gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Kristiansand, 22. august 2023

Maria Moræus Hanssen  
*styreleder*

Ann Christin Andersen  
*nestleder*

Lars Erik Torjussen  
*styremedlem*

Lars Petter Maltby  
*styremedlem*

Morten A. Yttreide  
*styremedlem*

Kristin Steinfeldt-Foss  
*styremedlem*

Asbjørn Grundt  
*styremedlem*

Tove E. Pettersen  
*styremedlem*

Oddvar Emil Berli  
*styremedlem*

Kristine Gjøsæter  
*styremedlem*

Rune Bæver  
*styremedlem*

Asbjørn Hoveland  
*styremedlem*

Steffen Syvertsen  
*konsernsjef*

# Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Energisalg	6 755	8 044	15 443	15 568	37 606
Overføringsinntekter	521	305	1 208	770	2 148
Andre driftsinntekter	445	138	697	264	1 487
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	-334	-3 661	2 062	-4 582	-5 478
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>7 387</b>	<b>4 827</b>	<b>19 410</b>	<b>12 019</b>	<b>35 763</b>
Energikjøp	-4 103	-6 853	-10 264	-11 666	-29 654
Overføringskostnader	-28	22	-57	-14	-43
Andre varekostnader	-171	-29	-222	-59	-623
Lønnskostnader	-399	-260	-759	-494	-1 050
Avskrivninger og nedskrivninger	-302	-175	-543	-369	-760
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-82	-61	-164	-119	-226
Høyprisavgift	-73	0	-246	0	-309
Andre driftskostnader	-428	-259	-869	-485	-1 304
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>-5 587</b>	<b>-7 614</b>	<b>-13 124</b>	<b>-13 207</b>	<b>-33 969</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 801</b>	<b>-2 788</b>	<b>6 286</b>	<b>-1 187</b>	<b>1 793</b>
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-21	4	-24	-1	53
Finansinntekter	28	17	105	30	67
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	74	-16	-3	101	75
Finanskostnader	-89	-63	-210	-139	-303
<b>Netto finansposter</b>	<b>-8</b>	<b>-59</b>	<b>-132</b>	<b>-10</b>	<b>-108</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>1 793</b>	<b>-2 847</b>	<b>6 154</b>	<b>-1 197</b>	<b>1 685</b>
Overskuddsskatt	-386	615	-1 418	246	-441
Grunnrenteskatt	-964	734	-3 443	462	-1 082
<b>Skattekostnad</b>	<b>-1 350</b>	<b>1 349</b>	<b>-4 861</b>	<b>708</b>	<b>-1 523</b>
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>443</b>	<b>-1 497</b>	<b>1 293</b>	<b>-489</b>	<b>162</b>
Herav minoritetens andel	-2	-7	2	-11	-4
<b>Herav majoritetens andel</b>	<b>446</b>	<b>-1 491</b>	<b>1 291</b>	<b>-478</b>	<b>166</b>



# Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
<b>Resultat etter skattekostnad</b>	<b>443</b>	<b>-1 497</b>	<b>1 293</b>	<b>-489</b>	<b>162</b>
<b>Andre inntekter og kostnader</b>					
Kontantstrømsikring	0	31	0	74	120
Valutaomregningsdifferanser	4	13	30	4	5
Skatteeffekt	0	-7	0	-16	-26
<b>Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet</b>	<b>4</b>	<b>38</b>	<b>30</b>	<b>62</b>	<b>98</b>
Estimatavvik pensjoner	249	-39	286	-76	-395
Skatteeffekt	-78	11	-89	22	117
<b>Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet</b>	<b>171</b>	<b>-27</b>	<b>197</b>	<b>-54</b>	<b>-277</b>
<b>Sum andre inntekter og kostnader</b>	<b>175</b>	<b>10</b>	<b>228</b>	<b>9</b>	<b>-179</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>618</b>	<b>-1 487</b>	<b>1 521</b>	<b>-480</b>	<b>-17</b>
Herav minoritetens andel	-2	-6	6	-11	-4
<b>Herav majoritetens andel</b>	<b>620</b>	<b>-1 480</b>	<b>1 515</b>	<b>-469</b>	<b>-13</b>

# Balanse

(Beløp i mill. kr)	30.06.23	30.06.22	31.12.22
Utsatt skattefordel	0	2 013	0
Immaterielle eiendeler	6 449	365	6 097
Varige driftsmidler	33 342	17 518	33 145
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	4 882	377	4 969
Derivater	5 278	5 730	6 910
Andre finansielle anleggsmidler	1 593	1 220	1 053
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>51 544</b>	<b>27 223</b>	<b>52 174</b>
Varelager	137	17	295
Fordringer	3 904	4 908	10 201
Derivater	3 259	4 539	6 424
Betalingsmidler	2 082	7 499	4 430
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>9 382</b>	<b>16 964</b>	<b>21 350</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>60 926</b>	<b>44 187</b>	<b>73 524</b>
Innskutt egenkapital	14 870	1 907	14 870
Opptjent egenkapital	4 471	4 184	4 795
Minoritetsinteresser	957	22	939
<b>Sum egenkapital</b>	<b>20 298</b>	<b>6 113</b>	<b>20 604</b>
Utsatt skatt	6 472	162	4 402
Avsetning for forpliktelser	1 691	2 668	1 830
Derivater	7 788	9 855	12 406
Langsiktig rentebærende gjeld	6 794	7 046	7 754
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>22 745</b>	<b>19 731</b>	<b>26 393</b>
Kortsiktig rentebærende gjeld	3 300	1 295	3 158
Betalbar skatt	5 044	4 601	5 782
Derivater	6 114	10 488	11 425
Annen kortsiktig rentefri gjeld	3 426	1 959	6 161
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>17 883</b>	<b>18 344</b>	<b>26 527</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>60 926</b>	<b>44 187</b>	<b>73 524</b>

# Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
<b>Kontantstrøm fra driften</b>					
Resultat før skattekostnad	1 793	-2 847	6 154	-1 197	1 685
Avskrivninger og nedskrivninger	302	175	543	369	760
Verdiendringer uten kontanteffekt	-662	6 828	-4 957	8 238	5 934
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	21	-4	24	1	-53
Betalte skatter	-1 828	-70	-3 652	-140	-2 735
Endring netto driftskapital, mv.	2 299	-312	3 779	551	-1 564
<b>Netto kontantstrøm tilført fra driften</b>	<b>1 925</b>	<b>3 771</b>	<b>1 891</b>	<b>7 822</b>	<b>4 027</b>
<b>Investeringsaktiviteter</b>					
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-376	-229	-717	-408	-1 048
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	-259	-223	-278	-224	-352
Netto endring i utlån	-341	442	-341	422	1 033
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper	79	0	79	0	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	0	1	8	5	8
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0	0	0	159
Tilgang betalingsmidler ved fusjon	0	0	0	0	1 171
<b>Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter</b>	<b>-898</b>	<b>-10</b>	<b>-1 250</b>	<b>-204</b>	<b>972</b>
<b>Finansieringsaktiviteter</b>					
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-967	-26	-1 042	-764	-1 284
Transaksjoner med minoritetsinteresser	-9	-14	-9	-14	56
Betalt utbytte	-1 938	-755	-1 938	-755	-755
<b>Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter</b>	<b>-2 914</b>	<b>-795</b>	<b>-2 989</b>	<b>-1 534</b>	<b>-1 983</b>
<b>Netto endring i betalingsmidler</b>	<b>-1 887</b>	<b>2 966</b>	<b>-2 348</b>	<b>6 084</b>	<b>3 015</b>
Betalingsmidler ved periodens begynnelse	3 969	4 533	4 430	1 415	1 415
Betalingsmidler ved periodens utgang	2 082	7 499	2 082	7 499	4 430

# Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Innskutt egenkapital	Kontantstrømsikring	Valutaomregningsdifferanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritetsinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 01.01.22</b>	<b>1 907</b>	<b>-83</b>	<b>-1</b>	<b>5 509</b>	<b>7 331</b>	<b>37</b>	<b>7 369</b>
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	166	<b>166</b>	-4	<b>162</b>
Andre inntekter og kostnader	0	93	5	-277	<b>-179</b>	0	<b>-179</b>
Utbetalt utbytte	0	0	0	-755	<b>-755</b>	0	<b>-755</b>
Fusjon med Glitre Energi	12 962	0	0	94	<b>13 056</b>	849	<b>13 905</b>
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	45	<b>45</b>	56	<b>102</b>
<b>Egenkapital 31.12.22</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>
<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	1 291	<b>1 291</b>	2	<b>1 293</b>
Andre inntekter og kostnader	0	0	27	197	<b>224</b>	4	<b>228</b>
Utbetalt utbytte	0	0	0	-1 938	<b>-1 938</b>	-19	<b>-1 957</b>
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	98	<b>98</b>	32	<b>130</b>
<b>Egenkapital 30.06.23</b>	<b>14 870</b>	<b>10</b>	<b>30</b>	<b>4 431</b>	<b>19 341</b>	<b>957</b>	<b>20 298</b>

# Segmenter

## Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Vannkraft	2 074	1 265	5 377	4 182	7 712
Nett	587	308	1 362	764	2 419
Nordisk kraftsalg	4 309	6 744	10 716	11 361	29 173
Øvrig virksomhet og konsernposter	623	339	1 044	617	1 990
Elimineringer	-430	-203	-1 226	-377	-1 037
<b>Sum</b>	<b>7 162</b>	<b>8 453</b>	<b>17 275</b>	<b>16 546</b>	<b>40 258</b>
Justeringer til IFRS, se note 1	226	-3 626	2 136	-4 527	-4 496
<b>Inntekter IFRS</b>	<b>7 387</b>	<b>4 827</b>	<b>19 410</b>	<b>12 019</b>	<b>35 763</b>

## Driftsresultat

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Vannkraft	1 255	814	3 408	3 260	5 440
Nett	86	-32	261	-26	477
Nordisk kraftsalg	351	104	701	204	470
Øvrig virksomhet og konsernposter	-89	-47	-168	-99	-158
Elimineringer	0	0	0	0	60
<b>Sum</b>	<b>1 604</b>	<b>839</b>	<b>4 202</b>	<b>3 339</b>	<b>6 289</b>
Justeringer til IFRS, se note 1	196	-3 626	2 085	-4 527	-4 496
<b>Driftsresultat IFRS</b>	<b>1 801</b>	<b>-2 788</b>	<b>6 286</b>	<b>-1 187</b>	<b>1 793</b>

## Resultat etter skatt

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Vannkraft	149	181	551	1 176	987
Nett	67	-44	198	-55	300
Nordisk kraftsalg	279	69	548	136	330
Øvrig virksomhet og konsernposter	-96	-43	-183	-91	-113
<b>Sum</b>	<b>399</b>	<b>163</b>	<b>1 114</b>	<b>1 165</b>	<b>1 505</b>
Justeringer til IFRS, se note 1	44	-1 661	179	-1 654	-1 342
<b>Resultat etter skatt IFRS</b>	<b>443</b>	<b>-1 497</b>	<b>1 293</b>	<b>-489</b>	<b>162</b>

# 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 2022.

### 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.

(Beløp i mill. kr)	2. kvartal		01.01. - 30.06.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Kraft- og valutakontrakter	226	-3 626	2 136	-4 527	-4 496
<b>Korreksjon inntekter</b>	<b>226</b>	<b>-3 626</b>	<b>2 136</b>	<b>-4 527</b>	<b>-4 496</b>
Avskrivning merverdier fra fusjon	-29	0	-51	0	0
<b>Korreksjon driftsresultat</b>	<b>196</b>	<b>-3 626</b>	<b>2 085</b>	<b>-4 527</b>	<b>-4 496</b>
Avskrivning merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper	-4	0	-8	0	0
Urealiserte verdiendringer rente	83	29	78	154	148
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer	-9	-46	-81	-52	-68
Vesentlige gevinster ved salg/reklassifiseringer	0	20	0	20	65
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-28	-16	-67	-37	37
Endring i utsatt skatt som følge av endret skattesats	0	0	0	0	-122
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner	-195	1 978	-1 827	2 789	3 093
<b>Korreksjon resultat etter skatt</b>	<b>44</b>	<b>-1 661</b>	<b>179</b>	<b>-1 654</b>	<b>-1 342</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. Rapporterte segmenter er fra 1. halvår endret til Vannkraft, Nett, Nordisk kraftsalg og Øvrig virksomhet.

### Note 3 Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer påvirker konsernets rapporterte resultat:

	01.01. - 30.06. 2023			01.01. - 30.06. 2022		
	Urealiserte	Realiserte	Total	Urealiserte	Realiserte	Total
Gvinster og tap kraft- og valutakontrakter	2 136	-74	2 062	-4 527	-55	-4 582
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-3			101		
<b>Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat før skatt</b>	<b>2 133</b>			<b>-4 425</b>		
Skatteeffekt av urealiserte verdiendringer						
Overskuddsskatt	-487			962		
Grunnrenteskatt	-1 366			1 827		
<b>Sum skatt</b>	<b>-1 853</b>			<b>2 789</b>		
<b>Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat etter skatt</b>	<b>279</b>			<b>-1 636</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 selskapets inntekter og utbytteevne. Fremtidsprisen (systempris) på kraft har falt i 1. halvår. For gjenværende del av 2023 er prisnedgangen i gjennomsnitt 36 % og for 2024 - 2027 er nedgangen 13 - 30 %.

Prisnedgangen har medført positive verdiendringer på konsernets prissikringskontrakter. Samtidig har norske kroner svekket seg 11 % mot euro i 1. halvår. Det har gitt fall i verdien på kontrakter som brukes for å sikre valutarisiko. I sum er verdiendringene før skatt positive med 2 136 mill. kr for kraft- og valutakontrakter.

I 1. halvår har det vært en positiv verdiendring på rentesikringskontraktene med 78 mill. kr, og en reduksjon i verdien på investeringen i Otovo med 81 mill. kr.

Verdiendringene har medført en skattekostnad på 1 853 mill. kr. Overskuddsskatt beregnes av alle verdiendringer med unntak av aksjer. Grunnrenteskatt beregnes kun av verdiendringer på kontrakter som er omfattet av reglene for grunnrenteskatt.

Totalt er det i IFRS-resultatet for 1. halvår inntektsført 279 mill. kr etter skatt fra verdiøkning på finansielle kontrakter.

## Note 4 Skattekostnad

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 30.06. 2023		01.01. - 30.06. 2022	
	Beløp i mill. kr	% av resultat før skatt	Beløp i mill. kr	% av resultat før skatt
Forventet overskuddsskatt 22 %	1 354	22 %	-263	22 %
Effekt av ikke-balanseført utsatt skattefordel	11	0 %	6	0 %
Permanente forskjeller og skattesatsforskjeller	53	1 %	11	-1 %
<b>Kostnad overskuddsskatt</b>	<b>1 418</b>	<b>23 %</b>	<b>-246</b>	<b>21 %</b>
<b>Kostnad grunnrenteskatt</b>	<b>3 443</b>	<b>56 %</b>	<b>-462</b>	<b>39 %</b>
<b>Skattekostnad totalt</b>	<b>4 861</b>	<b>79 %</b>	<b>-708</b>	<b>59 %</b>

Kostnad til grunnrenteskatt ble 3 443 mill. kr (-462 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 1 928 mill. kr (1 258 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente med 1 515 mill. kr (-1 720 mill. kr). Økningen i betalbar grunnrenteskatt skyldes økt skattesats fra 37 % til 45 % og høyere verdi av vannkraftproduksjonen målt til spotverdi. 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:

(Beløp i mill. kr)	2023	2022
Rentebærende gjeld 01.01.	10 912	9 030
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-1 042	-764
Valutakursendringer (uten kontanteffekt)	177	75
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	47	0
<b>Rentebærende gjeld 30.06.</b>	<b>10 094</b>	<b>8 341</b>

I rentebærende gjeld inngår leasinggjeld med 401 mill. kr (159 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 valutakontrakter 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 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 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 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.

#### 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 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. 2023	2022	Året 2022
Driftsinntekter IFRS	19 410	12 019	35 763
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-2 136	4 527	4 496
<b>Driftsinntekter underliggende</b>	<b>17 275</b>	<b>16 546</b>	<b>40 258</b>
<b>Driftsresultat IFRS</b>	<b>6 286</b>	<b>-1 187</b>	<b>1 793</b>
Av- og nedskrivninger	543	369	760
<b>EBITDA IFRS</b>	<b>6 830</b>	<b>-818</b>	<b>2 553</b>
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-2 136	4 527	4 496
<b>EBITDA underliggende</b>	<b>4 694</b>	<b>3 708</b>	<b>7 049</b>
Driftsresultat IFRS	6 286	-1 187	1 793
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-2 136	4 527	4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon	51	0	0
<b>Driftsresultat underliggende</b>	<b>4 202</b>	<b>3 339</b>	<b>6 289</b>
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	1 291	-478	166
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-279	1 636	1 326
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	-20	-65
Avskrivning merverdier fra fusjon	33	0	0
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	67	37	-36
Endring i utsatt skatt som følge av endret skattesats	0	0	122
<b>Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)</b>	<b>1 111</b>	<b>1 176</b>	<b>1 515</b>

