

Q3

Hovedtall

- Å Energi hadde pr. 3. kvartal et rapportert IFRS-driftsresultat på 9 700 mill. kr (pr. 3. kvartal 2022: -3 056 mill. kr). IFRS- resultatet etter skatt ble 2 805 mill. kr (majoritetens andel), mot -1 421 mill. kr i samme periode i fjor. Driftsinntektene ble 26 531 mill. kr (19 933 mill. kr). Økningene fra fjoråret skyldes i stor grad verdiendring på finansielle kontrakter.
- Å Energi hadde pr. 3. kvartal et underliggende¹ driftsresultat på 5 389 mill. kr (3 569 mill. kr). Det underliggende resultatet etter skatt ble 1 551 mill. kr (majoritetens andel), opp fra 1 113 mill. kr i samme periode i fjor. Resultatet etter tre kvartaler er nå høyere enn det samlede resultatet for hele fjoråret, som var på 1 515 mill. kr.
- Skattekostnaden på underliggende resultat var 3 632 mill. kr (2 279 mill. kr). I tillegg kommer høyprisavgift med 244 mill. kr. Dette innebærer at 71 % av konsernets resultat før skatt går tilbake til samfunnet i form av overskuddsskatt, grunnrenteskatt og høyprisavgift.
- Gjennomsnittlig spotpris (NO2) har hittil i år hatt en betydelig nedgang og var 93 øre/kWh (226 øre/kWh), en nedgang på 59 % fra de rekordhøye nivåene i fjor. I 3. kvartal var gjennomsnittlig spotpris 66 øre/kWh (352 øre/kWh), en nedgang på 81 %. Pr. 3. kvartal 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 pr. 3. kvartal har vært 7 934 GWh (4 096 GWh), en økning på 94 %. I 3. kvartal var produksjonen 2 328 GWh (636 GWh), en økning på 266 %. Den kraftige økningen skyldes høyere produksjon som følge av at Glitre Energi er inkludert i tallene for 2023 samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i fjor var historisk lav.

Viktige hendelser

- Regjeringen har i forslag til statsbudsjettet for 2024 fjernet høyprisavgiften. Denne avgiften har medført at vannkraftprosjekter er satt på vent. Avviklingen av høyprisavgiften er viktig for å øke utbyggingen av fornybar energi.
- I oktober startet Å Energi Vannkraft byggingen av Frøytlandsfoss kraftverk i Fedavassdraget. Når det settes i drift i 2025 vil det årlig kunne produsere ren, fornybar kraft til rundt 400 boliger.
- I Iveland i Agder skal Iveland 1 kraftstasjon oppgraderes betydelig i perioden 2023 til 2025. Det vil øke produksjonen med rundt 6 GWh, som tilsvarer årlig gjennomsnittlig energi-behov for 400 boliger, og ivareta sikker drift og vedlikehold de neste 30 årene.
- Mykstufoss kraftverk i Rollag kommune i Viken skal også gjennom betydelige oppgraderinger i perioden 2024-2025. Arbeidene som skal gjøres vil ikke øke vannkraftproduksjonen, men styrke driftssikkerheten de neste 30 årene.
- I september inngikk Å Energi og Eramet Norway en 10-årig kraftavtale fra 2025. Avtalen sikrer deler av kraftforbruket til industriselskapet som har smelteverk i Kvinesdal, Porsgrunn og Sauda.
- Glitre Nett styrker arbeidet med vedlikeholdet av skogen langs strømmettet i Agder, Buskerud og på Hadeland. Selskapet ansetter nå flere medarbeidere som skal jobbe med datainnsamling, skog-analyse, utarbeide hogstplaner, osv. for å sikre strømforsyningen.
- Konsernet bidro med 232 mill. kr i ny kapital til Morrow Batteries gjennom en kapitalforhøyelse i september. Batterifabrikken som Morrow har under bygging i nærheten av Arendal, vil ha kapasitet til å produsere 1 GWh med batterier når den står ferdig i løpet av 2024. Å Energis eierandel i Morrow etter emisjonen er omtrent 50 %.
- I september ble siste steg i fusjonsavtalen, som kommunisert i rapporten for 1. kvartal, fullført ved å løfte opp fem kommuner som har vært minoritetsaksjonærer i Å Strøm og Glitre Nett til morselskapet. Etter transaksjonen består den kommunale delen av eierskapet i Å Energi, inkludert de kommunale eierne bak Vardar, av 47 kommuner fordelt på 25 kommuner fra Agder, 19 kommuner i Buskerud og 3 kommuner fra Hadeland.
- Å Energi og Corio er partnere i Nordvegen Vind, som søker om å bygge ut havvind på Utsira Nord. Nå er Nordvegen Vind blitt partner i Norges første havvind-akselerator NOW Accelerator, som skal styrke landets konkurransekraft innenfor havvind. Det er bransjeorganisasjonen Norwegian Offshore Wind som har opprettet NOW Accelerator.

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

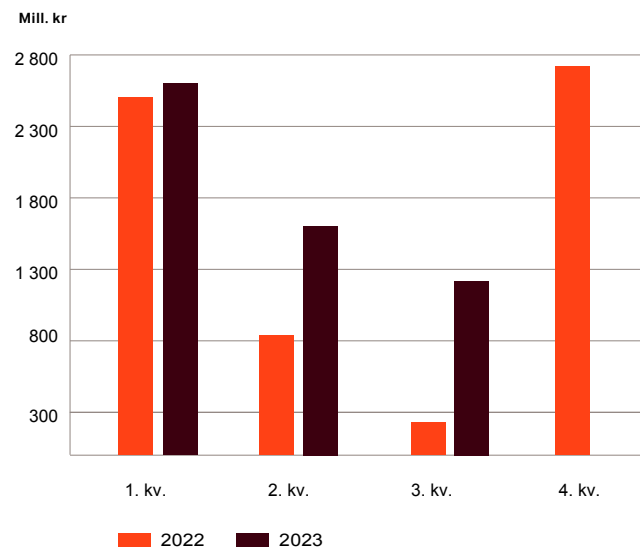
Hovedtall		3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
		2023	2022	2023	2022	2022
Fra resultatregnskapet						
Driftsinntekter	mill. kr	7 121	7 914	26 531	19 933	35 763
EBITDA	mill. kr	3 673	-1 694	10 503	-2 513	2 553
Driftsresultat	mill. kr	3 414	-1 868	9 700	-3 056	1 793
Resultat før skatt	mill. kr	3 268	-1 874	9 422	-3 071	1 685
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	mill. kr	1 514	-944	2 805	-1 421	166
Underliggende resultat 1)						
Driftsinntekter, underliggende	mill. kr	4 868	10 011	22 143	26 557	40 258
EBITDA, underliggende	mill. kr	1 421	403	6 115	4 112	7 049
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	1 187	229	5 389	3 569	6 289
Resultat før skatt	mill. kr	1 101	171	5 182	3 379	6 036
Resultat etter skatt, underliggende (majoritetens andel)	mill. kr	440	-63	1 551	1 113	1 515
Kontantstrøm						
Kontantstrøm fra driften	mill. kr	-821	-1 860	1 070	5 962	4 027
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	mill. kr	316	243	1 033	651	1 048
Kapital						
Sysselsatt kapital 2)	mill. kr			31 779	13 184	31 516
Avkastning sysselsatt kapital 3)	%			7,5	17,2	9,6
Egenkapitalandel	%			38,0	9,1	28,0

1) Alternative resultatmål er beskrevet i note 6.

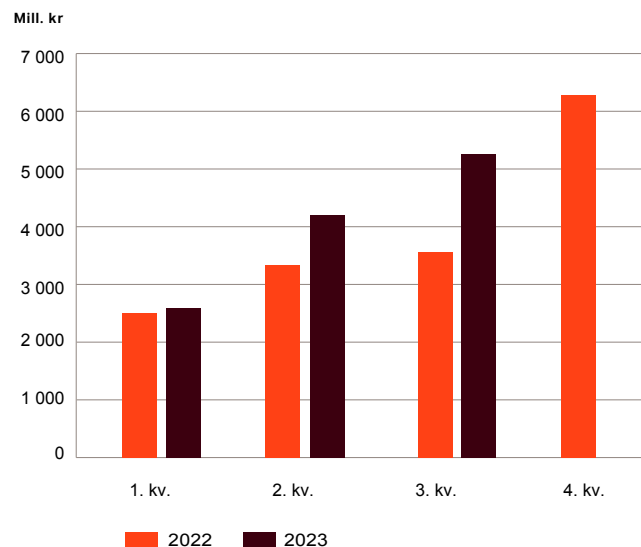
2) Ved utgangen av perioden.

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

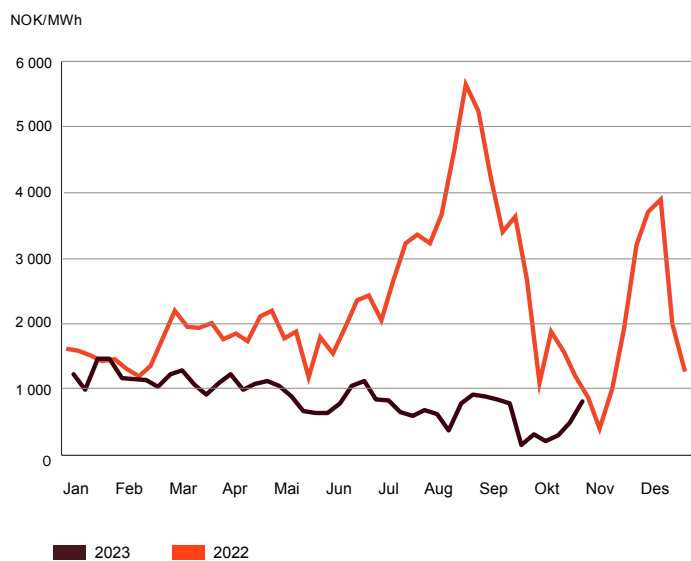
Underliggende driftsresultat pr. kvartal



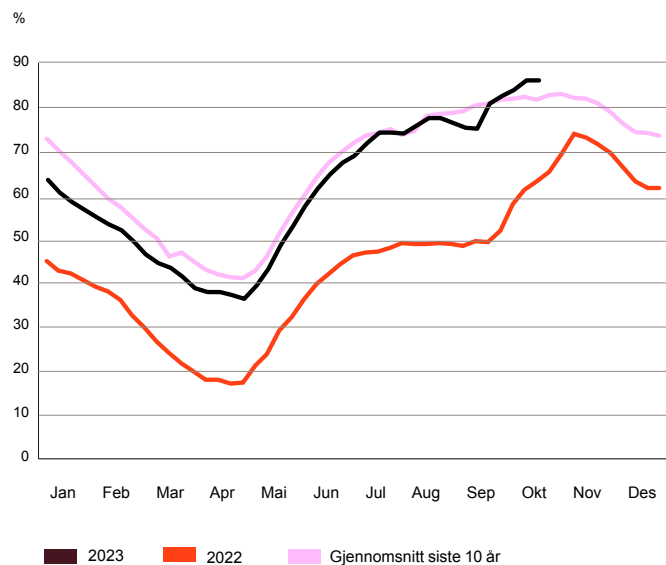
Underliggende driftsresultat akkumulert



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 ble 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 73 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 pr. 3. kvartal driftsinntekter på 6 866 mill. kr (4 970 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 4 204 mill. kr (3 449 mill. kr). Økningen i driftsresultatet på 755 mill. kr skyldes en betydelig høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i fjor var historisk lav. Volumøkningen ble motvirket av lavere kraftpriser samt effektene på 244 mill. kr knyttet til høyprisavgiften som ble innført i september 2022.

Kraftprisene i Sør-Norge falt ytterligere gjennom 3. kvartal. Prisnedgangen var vesentlig større i NO1 og NO5 enn i NO2. Prisen i NO2 har fulgt en ganske vanlig utvikling med å være litt lavere enn den tyske kraftprisen. I tredje kvartal har imidlertid magasinfyllingen i NO2 bedret seg, og den var ved utgangen av kvartalet omtrent som normalt. Det har medført at kraftprisen i NO2 har lagt seg lenger under den tyske kraftprisen i tredje kvartal enn tidligere i år.

Fra slutten av mai har kraftprisene i NO1 og NO5 vært vesentlig lavere enn kraftprisen i NO2. Denne utviklingen forsterket seg gjennom tredje kvartal, først og fremst på grunn av svært høy magasinfylling, flom og høyere andel elvekraft i NO1 og NO5. Det er begrenset overføringskapasitet sørover fra NO1 til NO2. I NO1 og NO5 har det derfor vært høy kraftproduksjon i en periode med relativt lavt forbruk. Det medførte en kollaps i kraftprisene i NO1 og NO5, der blant annet de to siste ukene

av tredje kvartal har hatt negativ gjennomsnittspris.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) pr. 3. kvartal var 93 øre/kWh (226 øre/kWh), en nedgang på 59 %. I 3. kvartal var gjennomsnittlig spotpris 66 øre/kWh (352 øre/kWh), en nedgang på 81 %. Mens gjennomsnittlig spotpris i prisområdene NO2 og NO1 var identiske i 1. kvartal, har prisen i NO1 i henholdsvis 2. og 3. kvartal vært 8 øre/kWh og 47 øre/kWh lavere.

Vannkrafts oppnådde kraftpriser har vært vesentlig 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.

Fremtidsprisene på Nasdaq indikerer en økning i kraftprisene inn mot vinteren, og med noe høyere forventet fremtidspris for NO2 sammenlignet med NO1 og NO5. Fremtidsprisene for neste år ligger omtrent på nivå med gjennomsnittlig pris hittil i år.

Vannkraftproduksjonen pr. 3. kvartal har vært 7 934 GWh (4 096 GWh), en økning på 94 %. I 3. kvartal var produksjonen 2 328 GWh (636 GWh), en økning på 266 %. Den kraftige økningen skyldes høyere produksjon som følge av fusjonen med Glitre Energi samt at produksjonen i 2. og 3. kvartal i fjor var historisk lav. Ressursbeholdningen (vann og snø) har fortsatt å styrke seg gjennom kvartalet og var ved utgangen av 3. kvartal vesentlig bedre enn normalt.

Ved utgangen av kvartalet var samlet magasinfylling for alle produsentene i prisområde NO2 og NO1 på henholdsvis 83 % (53 %) og 96 % (76 %). Dette er henholdsvis 30 og 20 prosentpoeng høyere enn på samme tid i fjor. For NO2 er magasinfyllingen på gjennomsnittet for de siste ti årene, mens den for NO1 er nesten ti prosentpoeng høyere.

Resultat før skatt pr. 3. kvartal ble 4 168 mill. kr (3 351 mill. kr). I 3. kvartal var resultat før skatt på 790 mill. kr (147 mill. kr). I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden pr. 3. kvartal ble 3 421 mill. kr (2 259 mill. kr). Hovedårsaken til økningen i skattekostnaden er høyere betalbar grunnrenteskatt på 859 mill. kr hvorav om lag halvparten skyldes økt skattesats. Den effektive skattesatsen ble 82 % (67 %). 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 pr. 3. kvartal ble 748 mill. kr (1 092 mill. kr), en nedgang på 344 mill. kr. I 3. kvartal var resultat etter skatt på 193 mill. kr (-80 mill. kr).

Det er investert for 359 mill. kr (247 mill. kr) i varige driftsmidler, og hvor de største enkeltprosjektene er nytt Fennefoss kraftverk ved Evje og nytt aggregat på Høgefoss kraftverk. Fennefoss kraftverk gikk i normal drift i tredje kvartal, mens nytt aggregat på Høgefoss forventes å settes i drift i fjerde kvartal. Det pågår i tillegg gjennomføring av 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 pr. 3. kvartal driftsinntekter på 1 915 mill. kr (1 064 mill. kr). Driftsinntektene økte med 851 mill. kr, hovedsakelig som følge av fusjonen med Glitre Energi i desember 2022.

Driftsresultatet ble 351 mill. kr, opp fra -119 mill. kr pr. 3. kvartal i fjor. Det lave resultatet pr. 3. kvartal i fjor skyldtes 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. I 1. kvartal i år mottok og inntektsførte Glitre Nett 264 mill. kr fra ordningen. I 2. og 3. kvartal har det ikke vært overføringer til nettselskapene.

Kostnader til retting av feil i nettet og KILE utgjorde henholdsvis 49 mill. kr og 54 mill. kr. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrudd.

Det er ved utgangen av 3. kvartal investert for 541 mill. kr (337 mill. kr). Investeringene er nærmere 25 % lavere enn planlagt og skyldes i hovedsak forsinkelse eller utsettelse av prosjekter initiert av kunder.

Nordisk kraftsalg

Segmentet omfatter konsernets salg av strøm til sluttbrukere i Norden. Det består av Entelios Norden, Å Strøm og Vibb. Nordisk kraftsalg hadde pr. 3. kvartal en omsetning på 13 339 (22 902 mill. kr). Driftsresultatet ble 1 110 mill. kr (377 mill. kr).

Entelios Norden står for størstedelen av omsetningen og hadde pr. 3. kvartal driftsinntekter på 11 162 mill. kr (17 918 mill. kr). Brutto kraftvolum for forbruks- og produksjonskunder var på 17,4 TWh (14,1 TWh) og driftsresultatet var på 1 143 mill. kr (345 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 konstaterer 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 strømlleverandører 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 strømlleverandør i privatmarkedet med kunder over hele landet. Selskapet har hatt betydelig vekst det siste året, både organisk og gjennom oppkjøp. I september ble overtakelsen av Talkmores strømkunder fullført.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet består av morselskapet Å Energi, som utøver ledelse, flere konsernfunksjoner og finansiering. 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 Varmer utvikler, bygger og leverer varme og kjøling til bolig- og næringsbygg med hovedvirksomhet i Kristiansand, Arendal og Grimstad. Selskapet hadde pr. 3. kvartal en omsetning på 115 mill. kr (105 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 30 mill. kr (21 mill. kr). Selskapet har videreført en kompensasjonsordning etter samme modell som strømsøtteordningen for alle sine privatkunder, og har for 3. kvartal også kompensert næringskunder etter en opptrappingsmodell. Levert inntektsnivået var 92 GWh (90 GWh). Økningen skyldes kundevekst og at det i perioder har vært lavere temperaturer enn fjoråret. Tidligere inngåtte sikringskontrakter har gitt negativt bidrag. Det er investert for 14 mill. kr (8 mill. kr) i perioden.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var 1 070 mill. kr pr. 3. kvartal mot 5 962 mill. kr i samme periode 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 kunde kontraktene ha omtrent lik kontantstrøm, men med store variasjoner mellom perioder.

Betalt skatt utgjorde 3 657 mill. kr i perioden, mens 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 1 033 mill. kr (651 mill. kr). 87 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett. Kjøp av virksomhet, finansielle investeringer og netto endring i utlån utgjorde 861 mill. kr. Hoveddelen knytter seg til investeringer i Morrow Batteries og Netsecurities kjøp av Data Equipment.

Netto finansposter var -278 mill. kr (-16 mill. kr). Av finanskostnadene på 317 mill. kr (224 mill. kr) utgjorde renter på låneporteføljen 251 mill. kr (161 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 -18 mill. kr. (-11 mill. kr). I resultatet inngår en inntektsføring på 64 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 -59 mill. kr (173 mill. kr). Av dette gjaldt 77 mill. kr (208 mill. kr) rentekontrakter. De resterende -136 mill. kr (-35 mill. kr) er verdiendring på investeringen i Otovo.

Brutto rentebærende gjeld var ved utgangen av tredje kvartal på 9,9 mrd. kr (8,1 mrd. kr). Netto rentebærende gjeld utgjorde 9,3 mrd. kr (2,4 mrd. kr). Gjennomsnittlig rente på låneporteføljen var 3,3 % (2,6 %). Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av kvartalet av ubenyttede lånerammer på 3,5 mrd. kr (2,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 0,6 mrd. kr (5,7 mrd. kr). Det vesentligste av overskuddslikviditeten er utbetalt markedsverdi av futureskontrakter på Nasdaq. Låneramme på 1 mrd. kr ble terminert i løpet av kvartalet.

Å Energi gjennomførte i september den første utstedelsen av grønne obligasjoner for konsernet. Transaksjonen var betydelig overtegnet og totalt 1,0 mrd. kr i grønne obligasjoner ble utstedt fordelt på 700 mill. kr med 5 års løpetid og 300 mill. kr med 3 års løpetid.

Drifts- og miljøforhold

Ved utgangen av kvartalet var det 1 475 (1 023) faste og midlertidige ansatte som til sammen utførte 1 412 (991) årsverk. Fusjonen med Glitre Energi har medført en økning på om lag 300 ansatte. Det har i tillegg vært en økning i antall ansatte blant

annet knyttet til oppkjøpet av Data Equipment, samt ansettelse i ny virksomhet og i nettselskapet.

Sykefraværet i Å Energi har hatt en liten økning i 3. kvartal. Sykefraværet siste 12 måneder er 3,8 % (3,4 %). Det er i hittil i år registrert 10 (10) arbeidsulykker for egne ansatte og innleide, som har medført 46 (71) fraværsdager. Ulykkestallene gir en H2-verdi (skader med og uten fravær pr. mill. arbeidstimer siste 12 måneder) på 3,3 (5,6) for egne ansatte og innleide.

Utsiktene fremover

Gjennom vinteren avtok frykten for energimangel både i Norge og på kontinentet. Hydrologien har styrket seg ytterligere i 2023. 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 for 2022.

Ressursbeholdningen var ved utgangen av kvartalet vesentlig 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.

Regjeringens forslag om å fjerne høyprisavgiften er et steg i riktig retning for å bygge ut mer vannkraft. Å Energi vil intensivere arbeidet med vannkraftprosjektene, der flere kan realiseres innen 2030. Samtidig er det svært beklagelig at ikke regjeringen reverserer økningen i grunnrenteskatten fra 37 % til 45 % på vannkraft. Økningen rammer eiere i vannkraftselskaper og svekker kraftselskapenes løfteevne i en tid der behovet for investeringer i fornybar energi er større enn noen gang.

Kristiansand, 8. november 2023
Styret i Å Energi AS

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Energisalg	4 235	9 918	19 678	25 486	37 606
Overføringsinntekter	454	333	1 662	1 103	2 148
Andre driftsinntekter	315	155	1 012	419	1 487
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	2 117	-2 493	4 179	-7 075	-5 478
Sum driftsinntekter	7 121	7 914	26 531	19 933	35 763
Energikjøp	-2 486	-9 064	-12 751	-20 730	-29 654
Overføringskostnader	-26	8	-83	-7	-43
Andre varekostnader	-70	3	-292	-56	-623
Lønnskostnader	-365	-208	-1 124	-703	-1 050
Avskrivninger og nedskrivninger	-259	-174	-803	-543	-760
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-70	-53	-234	-173	-226
Høyprisavgift	2	0	-244	0	-309
Andre driftskostnader	-431	-292	-1 300	-777	-1 304
Sum driftskostnader	-3 707	-9 782	-16 831	-22 989	-33 969
Driftsresultat	3 414	-1 868	9 700	-3 056	1 793
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	7	-10	-18	-11	53
Finansinntekter	11	16	116	46	67
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-56	72	-59	173	75
Finanskostnader	-107	-85	-317	-224	-303
Netto finansposter	-145	-6	-278	-16	-108
Resultat før skattekostnad	3 268	-1 874	9 422	-3 071	1 685
Overskuddsskatt	-731	406	-2 149	652	-441
Grunnrenteskatt	-1 028	523	-4 471	985	-1 082
Skattekostnad	-1 759	929	-6 620	1 637	-1 523
Resultat etter skattekostnad	1 510	-945	2 803	-1 434	162
Herav minoritetens andel	-4	-2	-2	-13	-4
Herav majoritetens andel	1 514	-944	2 805	-1 421	166

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Resultat etter skattekostnad	1 510	-945	2 803	-1 434	162
Andre inntekter og kostnader					
Kontantstrømsikring	3	0	3	74	120
Valutaomregningsdifferanser	-10	4	20	9	5
Skatteeffekt	-1	0	-1	-16	-26
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet	-8	4	22	67	98
Estimatavvik pensjoner	-17	-228	269	-304	-395
Skatteeffekt	5	67	-83	89	117
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet	-12	-161	186	-215	-277
Sum andre inntekter og kostnader	-20	-157	208	-148	-179
Totalresultat	1 490	-1 102	3 011	-1 582	-17
Herav minoritetens andel	-5	-2	0	-13	-4
Herav majoritetens andel	1 495	-1 100	3 011	-1 569	-13

Balanse

(Beløp i mill. kr)	30.09.23	30.09.22	31.12.22
Utsatt skattefordel	0	5 085	0
Immaterielle eiendeler	6 443	384	6 097
Varige driftsmidler	33 391	17 627	33 145
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	5 099	473	4 969
Derivater	4 266	7 197	6 910
Andre finansielle anleggsmidler	1 498	1 011	1 053
Sum anleggsmidler	50 698	31 777	52 174
Varelager	72	22	295
Fordringer	3 337	7 458	10 201
Derivater	2 702	11 051	6 424
Betalingsmidler	628	5 457	4 430
Sum omløpsmidler	6 738	23 988	21 350
SUM EIENDELER	57 436	55 765	73 524
Innskutt egenkapital	16 014	1 907	14 870
Opptjent egenkapital	5 570	3 138	4 795
Minoritetsinteresser	208	54	939
Sum egenkapital	21 791	5 099	20 604
Utsatt skatt	7 631	1 968	4 402
Avsetning for forpliktelser	1 595	2 945	1 830
Derivater	4 590	12 526	12 406
Langsiktig rentebærende gjeld	7 650	6 358	7 754
Sum langsiktig gjeld	21 466	23 798	26 393
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 297	1 727	3 158
Betalbar skatt	4 952	4 872	5 782
Derivater	3 406	18 114	11 425
Annen kortsiktig rentefri gjeld	3 523	2 155	6 161
Sum kortsiktig gjeld	14 179	26 868	26 527
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	57 436	55 765	73 524

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Kontantstrøm fra driften					
Resultat før skattekostnad	3 268	-1 874	9 422	-3 071	1 685
Avskrivninger og nedskrivninger	259	174	803	543	760
Verdiendringer uten kontanteffekt	-4 431	2 585	-9 388	10 823	5 934
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-7	10	18	11	-53
Betalte skatter	-5	0	-3 657	-140	-2 735
Endring netto driftskapital, mv.	94	-2 755	3 873	-2 204	-1 564
Netto kontantstrøm tilført fra driften	-821	-1 860	1 070	5 962	4 027
Investeringsaktiviteter					
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-316	-243	-1 033	-651	-1 048
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	-229	-106	-508	-330	-352
Netto endring i utlån	-12	402	-353	825	1 033
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper	0	0	79	0	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	0	11	5	8
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0	0	0	159
Tilgang betalingsmidler ved fusjon	0	0	0	0	1 171
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-555	53	-1 804	-151	972
Finansieringsaktiviteter					
Opptak av ny langsiktig gjeld	1 000	0	1 000	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-2 078	-305	-3 120	-1 070	-1 284
Netto endring kortsiktig gjeld	1 000	0	1 000	0	0
Transaksjoner med minoritetsinteresser	-1	70	-10	56	56
Betalt utbytte	0	0	-1 938	-755	-755
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	-79	-235	-3 068	-1 769	-1 983
Netto endring i betalingsmidler	-1 455	-2 043	-3 803	4 042	3 015
Betalingsmidler ved periodens begynnelse	2 082	7 499	4 430	1 415	1415
Betalingsmidler ved periodens utgang	628	5 457	628	5 457	4 430

Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Innskutt egenkapital	Kontant-strøm-sikring	Valuta-omregnings-differanser	Tilbake-holdt resultat	Sum majoritet	Minoritets-interesser	Sum egen-kapital
Egenkapital 01.01.22	1 907	-83	-1	5 509	7 331	37	7 369
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	166	166	-4	162
Andre inntekter og kostnader	0	93	5	-277	-179	0	-179
Utbetalt utbytte	0	0	0	-755	-755	0	-755
Fusjon med Glitre Energi	12 962	0	0	94	13 056	849	13 905
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	45	45	56	102
Egenkapital 31.12.22	14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Egenkapital 01.01.23	14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	2 805	2 805	-2	2 803
Andre inntekter og kostnader	0	2	18	186	205	3	208
Utbetalt utbytte	0	0	0	-1 938	-1 938	-19	-1 957
Emisjon	1 144	0	0	-400	744	-744	0
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	102	102	32	134
Egenkapital 30.09.23	16 014	12	21	5 537	21 584	208	21 791

Segmenter

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året 2022
	2023	2022	2023	2022	
Vannkraft	1 480	782	6 866	4 970	7 712
Nett	552	300	1 915	1 064	2 419
Nordisk kraftsalg	2 623	8 577	13 339	19 976	29 173
Øvrig virksomhet og konsernposter	409	513	1 364	1 031	1 990
Elimineringer	-196	-161	-1 340	-484	-1 037
Sum	4 868	10 011	22 143	26 557	40 258
Justeringer til IFRS, se note 1	2 253	-2 097	4 388	-6 624	-4 496
Inntekter IFRS	7 121	7 914	26 531	19 933	35 763

Driftsresultat

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året 2022
	2023	2022	2023	2022	
Vannkraft	793	194	4 204	3 449	5 440
Nett	90	-94	351	-119	477
Nordisk kraftsalg	410	172	1 110	377	470
Øvrig virksomhet og konsernposter	-105	-43	-277	-137	-158
Elimineringer	0	0	0	0	60
Sum	1 187	229	5 389	3 569	6 289
Justeringer til IFRS, se note 1	2 227	-2 097	4 311	-6 624	-4 496
Driftsresultat IFRS	3 414	-1 868	9 700	-3 056	1 793

Resultat etter skatt

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året 2022
	2023	2022	2023	2022	
Vannkraft	193	-79	748	1 092	987
Nett	59	-93	257	-148	300
Nordisk kraftsalg	316	121	863	257	330
Øvrig virksomhet og konsernposter	-132	-13	-318	-100	-113
Sum	436	-65	1 550	1 100	1 505
Justeringer til IFRS, se note 1	1 073	-881	1 253	-2 534	-1 342
Resultat etter skatt IFRS	1 510	-945	2 803	-1 434	162

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

Avstemming fra resultatområdene til rapporterte IFRS-tall

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2023	2022	2023	2022	2022
Kraft- og valutakontrakter	2 253	-2 097	4 388	-6 624	-4 496
Korreksjon inntekter	2 253	-2 097	4 388	-6 624	-4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon	-26	0	-77	0	0
Korreksjon driftsresultat	2 227	-2 097	4 311	-6 624	-4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper	-4	0	-12	0	0
Urealiserte verdiendringer rente	-1	55	77	208	148
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer	-55	17	-136	-35	-68
Vesentlige gevinster ved salg/reklassifiseringer	0	-20	0	0	65
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring	9	-14	-58	-51	37
Endring i utsatt skatt som følge av endret skattesats	0	0	0	0	-122
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner	-1 103	1 178	-2 930	3 967	3 093
Korreksjon resultat etter skatt	1 073	-881	1 253	-2 534	-1 342

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. - 30.09. 2023			01.01. - 30.09. 2022		
	Urealiserte	Realiserte	Total	Urealiserte	Realiserte	Total
Gevinster og tap kraft- og valutakontrakter	4 388	-209	4 179	-6 624	-451	-7 075
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-59			173		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat før skatt	4 329			-6 451		
Skatteeffekt av urealiserte verdiendringer						
Overskuddsskatt	-982			1 412		
Grunnrenteskatt	-1 987			2 556		
Sum skatt	-2 969			3 967		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat etter skatt	1 360			-2 483		

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 pr. 3. kvartal. For gjenværende del av 2023 er prisnedgangen i gjennomsnitt 76 % og for 2024 – 2027 er nedgangen 29 - 48 %.

Prisnedgangen har medført positive verdiendringer på konsernets prissikringskontrakter. Samtidig har norske kroner svekket seg 7 % mot euro i årets tre første kvartaler. Det har gitt fall i verdien på kontrakter som brukes for å sikre valutarisiko. I sum er verdiendringene før skatt positive med 4 388 mill. kr for kraft- og valutakontrakter.

Pr. 3. kvartal har det vært en positiv verdiendring på rentesikringskontraktene med 77 mill. kr, og en reduksjon i verdien på investeringen i Otovo med 136 mill. kr.

Verdiendringene har medført en skattekostnad på 2 969 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 pr. 3. kvartal inntektsført 1 360 mill. kr etter skatt fra verdiøkning på finansielle kontrakter.

Note 4 Skattekostnad

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 30.09. 2023		01.01. - 30.09. 2022	
	Beløp i mill kr	% av resultat før skatt	Beløp i mill kr	% av resultat før skatt
Forventet overskuddsskatt 22 %	2 073	22 %	-676	22 %
Effekt av ikke-balanseført utsatt skattefordel	16	0 %	10	0 %
Permanente forskjeller og skattesatsforskjeller	59	1 %	13	0 %
Kostnad overskuddsskatt	2 149	23 %	-652	21 %
Kostnad grunnrenteskatt	4 471	47 %	-985	32 %
Skattekostnad totalt	6 620	70 %	-1 637	53 %

Kostnad til grunnrenteskatt ble 4 471 mill. kr (-985 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 2 278 mill. kr (1 419 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente med 2 192 mill. kr (-2 404 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 verdøkning 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)	2023	2022
Rentebærende gjeld 01.01.	10 912	9 030
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	1 000	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-3 120	-1 070
Netto endring kassekreditt og øvrig kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	1 000	0
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	108	125
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	47	0
Rentebærende gjeld 30.09.	9 947	8 085

I rentebærende gjeld inngår leasinggjeld med 389 mill. kr (146 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 tilleggsmåling 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 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 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 estimatendringer sier derfor ikke noe om periodens underliggende verdiskaping.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

(Beløp i mill. kr)	01.01 - 30.09.		Året 2022
	2023	2022	
Driftsinntekter IFRS	26 531	19 933	35 763
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-4 388	6 624	4 496
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0	0
Driftsinntekter underliggende	22 143	26 557	40 258
Driftsresultat IFRS	9 700	-3 056	1 793
Av- og nedskrivninger	803	543	760
EBITDA IFRS	10 503	-2 513	2 553
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-4 388	6 624	4 496
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0	0
EBITDA underliggende	6 115	4 112	7 049
Driftsresultat IFRS	9 700	-3 056	1 793
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-4 388	6 624	4 496
Avskrivning merverdier fra fusjon	77	0	0
Driftsresultat underliggende	5 389	3 569	6 289
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	2 805	-1 421	166
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-1 360	2 483	1 326
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	0	0	-65
Avskrivning merverdier fra fusjon	48	0	0
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	58	51	-36
Endring i utsatt skatt som følge av endret skattesats	0	0	122
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	1 551	1 113	1 515

