

Q3

24

Hovedtall

- Å Energi hadde pr. 3. kvartal et rapportert IFRS-driftsresultat på 5 836 mill. kr (pr. 3. kvartal i fjor: 9 700 mill. kr). IFRS-resultatet etter skatt ble 1 918 mill. kr (majoritetens andel), mot 2 805 mill. kr i samme periode i fjor. Driftsinntektene ble 23 356 mill. kr (26 531 mill. kr).
- Å Energi hadde pr. 3. kvartal et underliggende¹ driftsresultat på 3 858 mill. kr (5 389 mill. kr). Det underliggende resultatet etter skatt ble 1 011 mill. kr (majoritetens andel), ned fra 1 551 mill. kr pr. 3. kvartal i fjor.
- Skattekostnaden på underliggende resultat var 2 390 mill. kr (3 632 mill. kr) pr. 3. kvartal. Dette innebærer at 71 % 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 57 øre/kWh (94 øre/kWh), en nedgang på 39 % 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, som følge av konsernets prissikringsstrategi. Prissikringen inkluderer langsiktige kraftkontrakter med industrien.
- Vannkraftproduksjonen pr. 3. kvartal har vært 9 024 GWh (8 025 GWh), en økning på 12 % fra samme periode i fjor. Ressursbeholdningen har gjennom kvartalet svekket seg noe, men var ved utgangen av 3. kvartal fortsatt vesentlig bedre enn normalt.

Viktige hendelser i kvartalet

- Å Energi har signert avtale om kjøp av Fredrikstad kommunes aksjepost på 51% i Fredrikstad Energi AS («FEAS»), herunder også kommunens andel av foretaksfondsobligasjonen i FEAS. Transaksjonen til en verdi av 1,1 milliard kr, forventes gjennomført i løpet av desember 2024. Avtalen inneholder markedsmessige betingelser for gjennomføring, blant annet godkjenning av transaksjonen av hhv. bystyret i Fredrikstad kommune og Konkurransetilsynet.
- Styret i Å Energi har besluttet å fremme forslag om å utbetale et ekstraordinært utbytte på 1 000 mill. kr til konsernets eiere. Dette kommer i tillegg til det ordinære utbyttet på 1 449 mill. kr som ble vedtatt og utbetalt tidligere i år. Forslaget skal formelt behandles i ekstraordinær generalforsamling i desember.
- Å Energi ble etablert som følge av fusjonen mellom Glitre Energi og Agder Energi i desember 2022. Konsernet har så langt levert bedre enn målsettingene som ble satt i forbindelse med fusjonen. I oktober 2024 ble konsernstrukturen spisset for å understøtte gjennomføringen av den siste fasen av integrasjonsarbeidet og for å nå de langsiktige målene i konsernstrategien. Justeringene ble gjennomført for å fullføre arbeidet med å forene de to tidligere konsernene til ett, samtidig som det er et stort fokus på å realisere gevinstene og vekstambisjonene i konsernstrategien.
- Å Energi investerer rundt 70 mill. kr for å styrke driftssikkerheten i Mykstufoss kraftverk, som ligger i Numedalslågen i Buskerud. Installering av nye turbinluker med opptrekksystem fylt med biologisk nedbrytbar miljøolje i stedet for fossil olje og ny rustfri inntaksgrind, er blant oppgraderingene som gjøres.
- Øverst i Numedalslågen i Buskerud bygges Godfarfoss kraftverk. Når det etter planen settes i drift i 2025, vil det årlig kunne produsere fornybar energi til over 2 000 boliger. Selskapet Godfarfoss Kraft er etablert for å bygge kraftverket. Nore og Uvdal kommune og Hol kommune eier 66 prosent av selskapet, mens Å Energi Vannkraft eier 34 prosent og står for planleggingen og byggingen av kraftverket.
- I Fedavassdraget i Kvinesdal er selskapet godt i gang med byggingen av Frøytlandsfoss kraftverk. Når det settes i drift i 2025 vil det årlig kunne produsere ren, fornybar kraft til rundt 600 boliger.
- For å ha en god oversikt over alder og tilstand på de mer enn 70 000 stolpene i høyspentnettet i Glitre Netts område, tester selskapet nå ut sensorer på regionalnettlinja mellom Evje og Iveland. Sensorene skal gi bedre oversikt over hvilke stolper som bør skiftes og er et viktig tiltak for å styrke forsyningsikkerheten. Kunstig intelligens analyserer dataene og varsler selskapet om hvilke stolper som må byttes.
- Glitre Nett har i samarbeid med de ti andre største nettselskapene i Norge utarbeidet felles prinsipper for utregning av arealbeslag. De neste ti årene skal Glitre Nett investere nærmere 20 milliarder kroner i strømmettet og da vil mer areal gå med. Selskapet har som mål å bli naturpositiv fra 2030 og det er derfor viktig å gjøre minst mulig skade på naturen ved nettutbygging og måle hvordan tiltak reduserer negativ effekt.

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

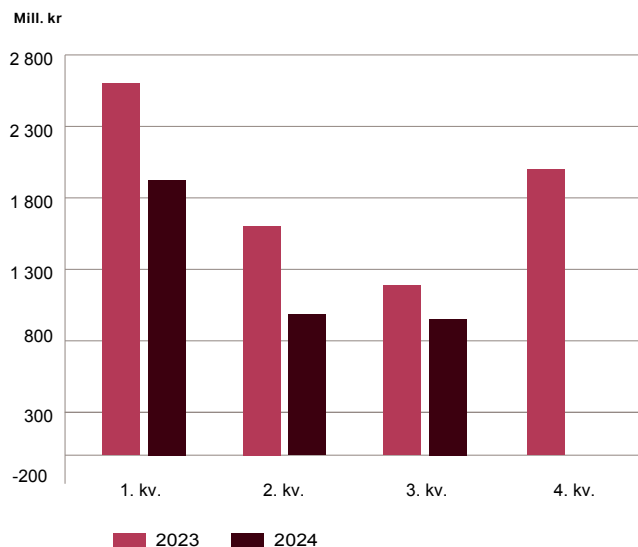
Hovedtall		3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
		2024	2023	2024	2023	2023
Fra resultatregnskapet						
Driftsinntekter	mill. kr	4 532	7 121	23 356	26 531	36 654
EBITDA	mill. kr	1 139	3 673	6 684	10 503	13 743
Driftsresultat	mill. kr	870	3 414	5 836	9 700	12 602
Resultat før skatt	mill. kr	675	3 268	5 292	9 422	12 041
Resultat etter skatt (majoritetens andel)	mill. kr	316	1 514	1 918	2 805	5 373
Underliggende resultat 1)						
Driftsinntekter, underliggende	mill. kr	4 589	4 868	21 301	22 143	31 337
EBITDA, underliggende	mill. kr	1 196	1 421	4 629	6 115	8 427
Driftsresultat, underliggende	mill. kr	952	1 187	3 858	5 389	7 388
Resultat før skatt, underliggende	mill. kr	779	1 101	3 366	5 182	7 003
Resultat etter skatt, underliggende (majoritetens andel)	mill. kr	310	440	1 011	1 551	2 506
Kontantstrøm						
Kontantstrøm fra driften	mill. kr	1 178	-821	4 040	1 070	-1 952
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	mill. kr	588	316	1 495	1 033	1 596
Kapital						
Sysselsatt kapital 2)	mill. kr			38 823	31 738	37 644
Avkastning sysselsatt kapital 3)	%			6,7	7,5	9,1
Egenkapitalandel	%			41,2	37,9	39,4

1) Alternative resultatmål er beskrevet i note 6.

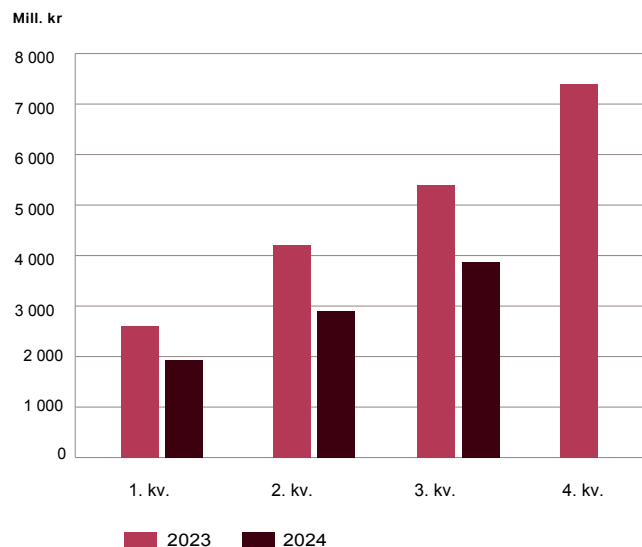
2) Ved utgangen av perioden.

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

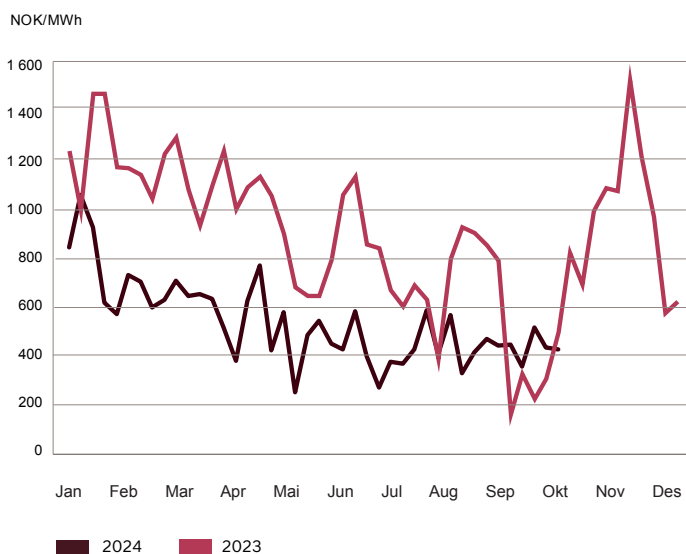
Underliggende driftsresultat pr. kvartal



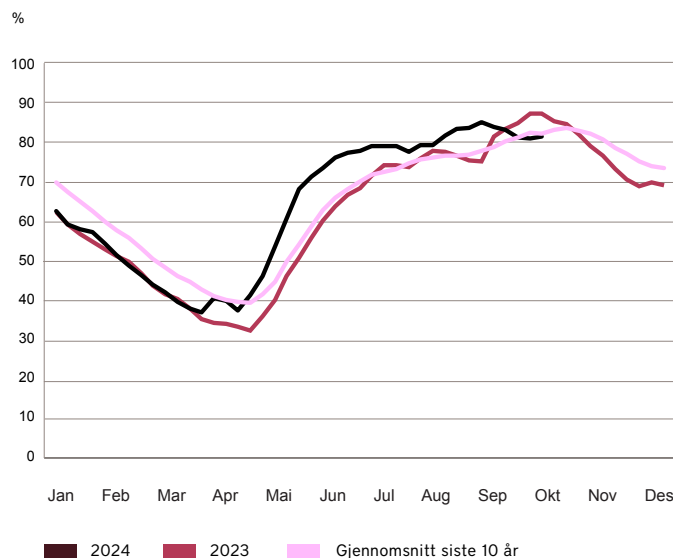
Underliggende driftsresultat akkumulert



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 i 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 pr. 3. kvartal driftsinntekter på 6 700 mill. kr (6 866 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 3 511 mill. kr (4 204 mill. kr). Nedgangen i driftsresultatet på 693 mill. kr skyldes betydelig lavere kraftpriser hittil i år. Prisnedgangen ble delvis motvirket av høyere produksjon samt positiv effekt på 244 mill. kr knyttet til avvikling av høyprisavgiften fra og med oktober 2023.

Magasinfyllingen i Sør-Norge har gjennom 3. kvartal 2024 holdt seg over normalt. Den har vært litt høyere enn i 3. kvartal 2023 og betydelig høyere enn i 2022 og 2021. Tysk kraftpris har økt gjennom 3. kvartal som følge av en periode med økte kull-, gass- og CO₂-priser etter fortsatt uro i Midtøsten, krig i Ukraina og god etterspørsel etter kull og gass fra Kina. Til tross for økte tyske kraftpriser har den gode ressursituasjon i Sør-Norge gitt kraftpriser i NO2 på om lag halvparten av prisnivået i Tyskland. Prisene i NO1 og NO5 har vært enda lavere på grunn av mye nedbør, stor uregulert kraftproduksjon og flaskehals i overføringskapasiteten ut av disse områdene. Omtrent hver helg gjennom kvartalet har Sør-Norge hatt flere timer med kraftpriser som har vært nær null eller negative. Dette har skjedd i perioder med lavt forbruk i Sør-Norge, kombinert med stor import fra kontinentet i timer med høy fornybarproduksjon, spesielt fra solkraft, i Nederland og Tyskland.

Gjennomsnittlig spotpris (NO2) pr. 3. kvartal var 57 øre/kWh (93 øre/kWh), en nedgang på 39 %. I 3. kvartal var gjennomsnittlig spotpris (NO2) 44 øre/kWh (66 øre/kWh), en nedgang på 33 %. Mens gjennomsnittlig spotpris i prisområdene NO2 og NO1 var nesten identiske i 1. kvartal, har spotprisen i NO1 i 2. kvartal og 3. kvartal vært henholdsvis 7 øre/kWh og 23 øre/kWh lavere enn i NO2.

Vannkrafts oppnådde kraftpriser har hittil i år hatt en mindre nedgang enn spotprisene, og denne trenden har forsterket seg i 3. kvartal. De oppnådde prisene er likevel 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 pr. 3. kvartal vært 9 024 GWh (8 025 GWh), en økning på 12 %.

I 3. kvartal var produksjonen 2 663 GWh (2 412 GWh), en økning på 10 %. Ressursbeholdningen var ved inngangen til kvartalet betydelig bedre enn normalt. Gjennom kvartalet har den svekket seg noe, men den er fortsatt vesentlig høyere enn normalt. Med en normal ressurstilgang fremover forventes det en høy produksjon i 2024.

Ved utgangen av 3. kvartal var samlet magasinfylling for alle produsentene i Sør-Norge (i prisområde NO1, NO2 og NO5) på 86 % (87 %). Magasinfyllingen i Sør-Norge var dermed ett prosentpoeng lavere enn på samme tid i fjor, og med det to prosentpoeng høyere enn medianfyllingen ved utgangen av 3. kvartal de siste 20 årene. I nord er magasinfyllingen lavere enn normalt. Ved utgangen av 3. kvartal hadde produsentene i de to nordligste prisområdene (NO3 og NO4) en samlet magasinfylling på 76 % (79 %), tre prosentpoeng lavere enn i fjor og fem prosentpoeng lavere enn medianfyllingen.

Resultat før skatt pr. 3. kvartal ble 3 505 mill. kr (4 169 mill. kr). I tillegg til alminnelig overskuddsskatt betales det også grunnrenteskatt i vannkraftvirksomheten. Skattekostnaden ble 2 337 mill. kr (3 421 mill. kr), en nedgang på 1 084 mill. kr. Hovedårsaken til nedgangen er lavere betalbar grunnrenteskatt på 1 338 mill. kr (2 279 mill. kr) som følge av lavere spotverdi av produksjonen. Den effektive skattesatsen ble 67 % (82 %). Nedgangen i effektiv skattesats skyldes mindre negative bidrag fra sikringskontrakter som ikke inngår i grunnlaget for grunnrentebeskatning.

Den reduserte skattekostnaden medførte at resultat etter skatt pr. 3. kvartal økte med 420 mill. kr til 1 168 mill. kr (748 mill. kr).

Det er pr. 3. kvartal investert for 515 mill. kr (352 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 pr. 3. kvartal driftsinntekter på 2 375 mill. kr, opp fra 1 906 mill. kr i samme periode i fjor. De økte inntektene kompenseres for at overføringskostnader til overliggende nett har steget med 532 mill. kr. fra årets ni første måneder i fjor. Til tross for inntektsøkningen, forventes likevel inntektene for året å bli lavere enn den inntektsrammen NVE fastsetter for 2024.

Driftsresultatet ble 412 mill. kr, opp fra 351 mill. kr i samme periode i fjor. Endringen skyldes i hovedsak at kostnader til energitap i nettet er redusert med 84 mill. kr, som følge av lavere kraftpriser.

Kostnader til retting av feil i nettet utgjorde 93 mill. kr (49 mill. kr) pr. 3. kvartal og KILE endte på 46 mill. kr (54 mill. kr). Henholdsvis 38 mill. kr og 14 mill. kr av dette skyldtes uværet i januar. KILE er en reduksjon i nettselskapets tillatte inntekt som følge av strømbrodd.

Det er pr. 3. kvartal investert for 827 mill. kr, en økning på 53 % fra 541 mill. kr i samme periode i fjor. Investeringene er likevel om lag 15 % lavere enn planlagt. Det skyldes forsinkelse eller utsettelse av prosjekter i regionalnettet samt at det er meldt inn færre kundeinitierte prosjekter i distribusjonsnettet.

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 12 034 mill. kr (13 339 mill. kr). Driftsresultatet ble 270 mill. kr (1 110 mill. kr).

Entelios Norden står for størstedelen av omsetningen og hadde driftsinntekter på 10 159 mill. kr (11 159 mill. kr). Virksomheten fortsetter å levere gode resultater og fikk et driftsresultat pr. 3. kvartal på 300 mill. kr. Når driftsresultatet likevel falt fra 1 143 mill. kr i samme periode 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 satsing i privatmarkedet. Å Strøm er Norges fjerde største strømlleverandør i privatmarkedet 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.

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 pr. 3. kvartal en omsetning på 114 mill. kr (116 mill. kr) og fikk et driftsresultat på 16 mill. kr (30 mill. kr). Levert inntektsgivende volum var 103 GWh (92 GWh). Økningen skyldes en kald vinter, spesielt i januar, og kundevekst. Det er investert for 15 mill. kr (14 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 gjennomførings-tidspunktet. Ved utgangen av 3. kvartal eide Å Energi 22,2 % av selskapet.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra driften var 4 040 mill. kr pr. 3. kvartal mot 1 070 mill. kr pr. 3. kvartal i fjor. Årets kontantstrøm preges av god underliggende drift og redusert arbeidskapitalbinding. Arbeidskapitalen reduseres normalt i 1. – 3. kvartal og øker igjen i 4. kvartal. Betalte skatter trekker motsatt vei, siden overskuddsskatt og grunnrenteskatt i hovedsak betales i 1. og 2. kvartal i påfølgende år. Kontantstrømmen pr. 3. kvartal i fjor var negativt påvirket av ulik kontantstrømprofil 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 fjor var denne effekten særlig negativ.

Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler utgjorde 1 495 mill. kr (1 033 mill. kr). 89 % av investeringene i varige driftsmidler skjedde innenfor segmentene Vannkraft og Nett.

Netto finansposter var -544 mill. kr (-278 mill. kr). Av finanskostnadene på 438 mill. kr (317 mill. kr) utgjorde renter på låneporteføljen 417 mill. kr (252 mill. kr). Økningen i renter på låneporteføljen skyldes både økte markedsrenter og økt rentebærende gjeld.

Resultat fra tilknyttede selskaper i 3. kvartal var -205 mill. kr. (-18 mill. kr). I resultatet inngår investeringen i Otovo med -243 mill. kr som inkluderer en nedskrivning i 1. kvartal med 150 mill. kr. Kostnadsført resultatandel fra Morrow Batteries utgjorde -141 mill. kr. Videre er det inntektsført 64 mill. kr fra investeringen i Viken Fiber.

Urealisert verdiendring på rentesikringskontrakter var -1 mill. kr (77 mill. kr).

Brutto rentebærende gjeld var ved utgangen av tredje kvartal på 13,9 mrd. kr (9,9 mrd. kr). Netto rentebærende gjeld utgjorde 12,1 mrd. kr (9,3 mrd. kr). Gjennomsnittlig rente på den langsiktige låneporteføljen var 4,3 % (3,3 %). Konsernets likviditetsreserve bestod ved utgangen av kvartalet av ubenyttede lånerammer på 5 mrd. kr (3,5 mrd. kr), samt bankinnskudd og kortsiktige renteplasseringer på 1,8 mrd. kr (0,6 mrd. kr).

Drifts- og miljøforhold

Ved utgangen av 3. kvartal var det 1 575 (1 474) faste og midlertidige ansatte som til sammen utførte 1 519 (1 438) 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 2,7 % (3,4 %). Sykefraværet siste 12 måneder var 3,4 % (3,8 %). Det er hittil i år registrert 9 (10) 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 3. kvartal vesentlig bedre enn normalt. Den har gjennom kvartalet svekket seg noe, men er fortsatt vesentlig bedre enn normalt. 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.

Kristiansand, 6. november 2024
Styret i Å Energi AS

Resultatregnskap

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Energisalg	3 508	4 235	18 007	19 678	27 669
Overføringsinntekter	582	454	2 161	1 662	2 532
Andre driftsinntekter	339	315	1 741	1 012	1 475
Gevinster og tap fra kraft- og valutakontrakter	104	2 117	1 447	4 179	4 978
Sum driftsinntekter	4 532	7 121	23 356	26 531	36 654
Energikjøp	-2 223	-2 486	-12 979	-12 751	-18 280
Overføringskostnader	-194	-26	-638	-83	-125
Andre varekostnader	-126	-70	-349	-292	-500
Lønnskostnader	-365	-365	-1 176	-1 124	-1 651
Avskrivninger og nedskrivninger	-269	-259	-848	-803	-1 141
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-84	-70	-273	-234	-312
Høyprisavgift	0	2	0	-244	-246
Andre driftskostnader	-402	-431	-1 258	-1 300	-1 797
Sum driftskostnader	-3 663	-3 707	-17 520	-16 831	-24 052
Driftsresultat	870	3 414	5 836	9 700	12 602
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	-63	7	-205	-18	-132
Finansinntekter	18	11	100	116	137
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-8	-56	-1	-59	-100
Finanskostnader	-142	-107	-438	-317	-465
Netto finansposter	-195	-145	-544	-278	-561
Resultat før skattekostnad	675	3 268	5 292	9 422	12 041
Overskuddsskatt	-147	-731	-1 093	-2 149	-2 731
Grunnrenteskatt	-214	-1 028	-2 317	-4 471	-3 964
Skattekostnad	-361	-1 759	-3 409	-6 620	-6 695
Resultat etter skattekostnad	314	1 510	1 883	2 803	5 346
Herav minoritetens andel	-2	-4	-35	-2	-27
Herav majoritetens andel	316	1 514	1 918	2 805	5 373

Totalresultat

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Resultat etter skattekostnad	314	1 510	1 883	2 803	5 346
Andre inntekter og kostnader					
Kontantstrømsikring	-16	3	-10	3	-20
Valutaomregningsdifferanser	21	-10	22	20	27
Skatteeffekt	4	-1	2	-1	4
Sum poster som vil kunne reverseres over resultatet	8	-8	14	22	11
Estimatavvik pensjoner	26	-17	276	269	144
Skatteeffekt	-8	5	-86	-83	-22
Sum poster som ikke vil reverseres over resultatet	18	-12	190	186	122
Sum andre inntekter og kostnader	26	-20	205	208	133
Totalresultat	340	1 490	2 088	3 011	5 479
Herav minoritetens andel	-2	-5	-35	0	-24
Herav majoritetens andel	343	1 495	2 122	3 011	5 503

Balanse

(Beløp i mill. kr)	30.09.24	30.09.23	31.12.23
Immaterielle eiendeler	6 377	6 443	6 429
Varige driftsmidler	33 906	33 391	33 226
Investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	6 128	5 099	5 876
Derivater	5 035	4 266	4 504
Andre finansielle anleggsmidler	1 426	1 498	1 128
Sum anleggsmidler	52 872	50 698	51 163
Varelager	147	72	831
Fordringer	2 928	3 337	7 908
Derivater	2 751	2 702	1 514
Betalingsmidler	1 780	628	104
Sum omløpsmidler	7 606	6 738	10 358
SUM EIENDELER	60 477	57 436	61 521
Innskutt egenkapital	16 014	16 014	16 014
Opptjent egenkapital	8 742	5 570	8 060
Minoritetsinteresser	184	208	181
Sum egenkapital	24 940	21 791	24 255
Utsatt skatt	8 886	7 631	7 495
Avsetning for forpliktelser	1 475	1 595	1 599
Derivater	4 635	4 590	4 471
Langsiktig rentebærende gjeld	11 939	7 650	7 599
Sum langsiktig gjeld	26 936	21 466	21 165
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 944	2 297	5 790
Betalbar skatt	2 268	4 952	3 467
Derivater	2 106	3 406	2 368
Annen kortsiktig rentefri gjeld	2 284	3 523	4 477
Sum kortsiktig gjeld	8 601	14 179	16 102
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	60 477	57 436	61 521

Kontantstrømoppstilling

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Kontantstrøm fra driften					
Resultat før skattekostnad	675	3 268	5 292	9 422	12 041
Avskrivninger og nedskrivninger	269	259	848	803	1 141
Verdiendringer uten kontanteffekt	108	-4 431	-1 718	-9 388	-9 616
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte foretak	63	-7	205	18	132
Gevinst(-)/tap ved salg av virksomhet	0	0	-677	0	0
Betalte skatter	-18	-5	-3 321	-3 657	-5 779
Endring netto driftskapital, mv.	80	94	3 411	3 873	129
Netto kontantstrøm tilført fra driften	1 178	-821	4 040	1 070	-1 952
Investeringsaktiviteter					
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-588	-316	-1 495	-1 033	-1 596
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	0	-229	-309	-508	-1 045
Netto endring i utlån	1	-12	8	-353	-321
Mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper	78	0	78	79	79
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	0	3	2	11	18
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0	386	0	108
Netto kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-509	-555	-1 330	-1 804	-2 757
Finansieringsaktiviteter					
Opptak av ny langsiktig gjeld	1 000	1 000	4 708	1 000	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-75	-2 078	-1 288	-3 120	-3 155
Netto endring kortsiktig gjeld	-500	1 000	-3 041	1 000	4 491
Transaksjoner med minoritetsinteresser	0	-1	38	-10	9
Betalt utbytte	0	0	-1 451	-1 938	-1 961
Netto kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	426	-79	-1 034	-3 068	383
Netto endring i betalingsmidler	1 095	-1 455	1 676	-3 803	-4 326
Betalingsmidler ved periodens begynnelse	686	2 082	104	4 430	4 430
Betalingsmidler ved periodens utgang	1 780	628	1 780	628	104

Egenkapitaloppstilling

(Beløp i mill. kr)	Innskutt egenkapital	Kontantstrømsikring	Valutaomregningsdifferanser	Tilbakeholdt resultat	Sum majoritet	Minoritetsinteresser	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.23	14 870	10	3	4 782	19 665	939	20 604
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	5 373	5 373	-27	5 346
Andre inntekter og kostnader	0	-16	24	122	130	3	133
Utbetalt utbytte	0	0	0	-1 938	-1 938	-24	-1 961
Emisjon	1 144	0	0	-400	744	-744	0
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	99	99	34	133
Egenkapital 31.12.23	16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255
Egenkapital 01.01.24	16 014	-6	27	8 039	24 074	181	24 255
Resultat etter skattekostnad	0	0	0	1 918	1 918	-35	1 883
Andre inntekter og kostnader	0	-8	22	190	204	0	205
Utbetalt utbytte	0	0	0	-1 449	-1 449	-1	-1 451
Andre egenkapitalendringer	0	0	0	8	8	40	48
Egenkapital 30.09.24	16 014	-14	49	8 706	24 755	184	24 940

Segmenter

Driftsinntekter

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Vannkraft	1 591	1 480	6 700	6 866	8 518
Nett	652	550	2 375	1 906	2 896
Nordisk kraftsalg	2 256	2 623	12 034	13 339	19 560
Øvrig virksomhet og konsernposter	474	399	1 458	1 327	2 039
Elimineringer	-383	-183	-1 267	-1 295	-1 677
Sum	4 589	4 868	21 301	22 143	31 337
Justeringer til IFRS, se note 1	-57	2 253	2 055	4 388	5 317
Inntekter IFRS	4 532	7 121	23 356	26 531	36 654

Driftsresultat

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Vannkraft	890	793	3 511	4 204	5 594
Nett	53	90	412	351	652
Nordisk kraftsalg	87	410	270	1 110	1 525
Øvrig virksomhet og konsernposter	-78	-105	-334	-277	-383
Elimineringer	0	0	0	0	0
Sum	952	1 187	3 858	5 389	7 388
Justeringer til IFRS, se note 1	-83	2 227	1 978	4 311	5 214
Driftsresultat IFRS	870	3 414	5 836	9 700	12 602

Resultat etter skatt

(Beløp i mill. kr)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Vannkraft	396	193	1 168	748	1 310
Nett	-12	59	170	257	473
Nordisk kraftsalg	71	316	189	863	1 221
Øvrig virksomhet og konsernposter	-146	-132	-550	-318	-523
Sum	308	436	976	1 550	2 481
Justeringer til IFRS, se note 1	6	1 073	907	1 253	2 865
Resultat etter skatt IFRS	314	1 510	1 883	2 803	5 346
Herav minoritetens andel	-2	-4	-35	-2	-27
Herav majoritetens andel	316	1 514	1 918	2 805	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)	3. kvartal		01.01. - 30.09.		Året
	2024	2023	2024	2023	2023
Kraft- og valutakontrakter	-57	2 253	1 378	4 388	5 317
Vesentlige gevinster ved salg	0	0	678	0	0
Korreksjon inntekter	-57	2 253	2 055	4 388	5 317
Avskrivning merverdier fra fusjon	-26	-26	-77	-77	-103
Korreksjon driftsresultat	-83	2 227	1 978	4 311	5 214
Avskrivning merverdier fra fusjon, tilknyttede selskaper	-4	-4	-12	-12	-16
Nedskrivning tilknyttede selskaper	0	0	-150	0	-60
Urealiserte verdiendringer rente	-8	-1	-1	77	62
Urealiserte verdiendringer aksjeinvesteringer	0	-55	0	-136	-162
Vesentlige gevinster ved salg, tilknyttede selskaper	0	0	121	0	0
Skatteeffekt av negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-12	9	-40	-58	-60
Skatteeffekt av øvrige korreksjoner	112	-1 103	-988	-2 930	-2 113
Korreksjon resultat etter skatt	6	1 073	907	1 253	2 865

Note 2 Segmentene

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

Note 3 Spesifikasjon av urealiserte verdiendringer

Tabellen nedenfor spesifiserer hvordan urealiserte verdiendringer påvirker konsernets rapporterte resultat:

	01.01. - 30.09. 2024			01.01. - 30.09. 2023		
	Urealiserte	Realiserte	Total	Urealiserte	Realiserte	Total
Gevinster og tap kraft- og valutakontrakter	1 378	69	1 447	4 388	-209	4 179
Urealiserte verdiendringer rentekontrakter og aksjer	-1			-59		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat før skatt	1 376			4 329		
Skatteeffekt av urealiserte verdiendringer						
Overskuddsskatt	-303			-982		
Grunnrenteskatt	-727			-1 987		
Sum skatt	-1 029			-2 969		
Effekt av urealiserte verdiendringer i resultat etter skatt	347			1 360		

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 årets ni første måneder har det vært en økning i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter med 1 378 mill. kr. I perioden har det vært et fall i fremtidsprisen på kraft (systempris) med 6 – 10 % for 2025 – 2027. Det har medført en verdiøkning på kontrakter som gjelder senere perioder. Det samme gjelder for kontrakter på opprinnelsesgarantier.

Pr. 3. kvartal har det vært et marginalt verdifall på rentesikringskontraktene med -1 mill. kr (77 mill. kr). Pr. 3. kvartal i fjor var Otovo ikke et tilknyttet selskap og endringer i markedsverdien ble resultatført. Dette utgjorde -136 mill. kr, slik at netto verdiendringer for renter og aksjer pr. 3. kvartal i fjor utgjorde -59 mill. kr.

Verdiendringene har medført en skattekostnad på 1 029 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 pr. 3. kvartal inntektsført 347 mill. kr etter skatt fra verdiøkning på finansielle kontrakter.

Note 4 Skattekostnad

(Beløp i mill. kr)	01.01. - 30.09. 2024		01.01. - 30.09. 2023	
	Beløp i mill. kr.	% av resultat før skatt	Beløp i mill. kr.	% av resultat før skatt
Forventet overskuddsskatt 22 %	1 164	22 %	2 073	22 %
Effekt av ikke-balanseført utsatt skattefordel	32	1 %	16	0 %
Permanente forskjeller og skattesatsforskjeller	-104	-2 %	59	1 %
Kostnad overskuddsskatt	1 093	21 %	2 149	23 %
Kostnad grunnrenteskatt	2 317	44 %	4 471	47 %
Skattekostnad totalt	3 409	64 %	6 620	70 %

Kostnad til grunnrenteskatt ble 2 317 mill. kr (4 471 mill. kr). Denne består av kostnadsført betalbar grunnrenteskatt på 1 338 mill. kr (2 278 mill. kr) og endring utsatt skatt grunnrente med 979 mill. kr (2 192 mill. kr). Kostnadsført endring i utsatt skatt gjelder i 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)	2024	2023
Rentebærende gjeld 01.01.	13 389	10 912
Opptak av ny langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	4 708	1 000
Nedbetaling av langsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-1 288	-3 120
Netto endring kassekreditt og øvrig kortsiktig gjeld (med kontanteffekt)	-3 041	1 000
Valutaeffekter (uten kontanteffekt)	115	108
Opptak leasinggjeld (uten kontanteffekt)	0	47
Rentebærende gjeld 30.09.	13 883	9 947

I rentebærende gjeld inngår leasinggjeld med 316 mill. kr (389 mill. kr).

Note 6 Alternative resultatmål (APM)

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

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

Å Energis alternative resultatmål:

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

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

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

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

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

I underliggende resultat etter skatt inngår etter skatt-effekt av urealiserte verdiendringer av kraft- og valutakontrakter og av 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 for vesentlige resultat-effekter av skattesatsendringer. Effektene anses vesentlige dersom de overstiger 25 mill. kr for konsernet.

Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.

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

Regnskapsreglene krever at den fremtidige skattebesparelsen som negativ grunnrenteinntekt til fremføring representerer, skal regnskapsføres som en eiendel i balansen. Å Energi har operasjonalisert dette kravet ved å balanseføre beregnet verdi av spart skatt de neste 10 årene. Beregningen er blant annet svært sensitiv for endringer i kraftpris i euro og eurokurs. Balanseført verdi av denne kalkulatoriske regnskapsposten er nesten fullt ut styrt av eksogene forhold som kraftpris og eurokurs, og resultatførte 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 2023
	2024	2023	
Driftsinntekter IFRS	23 356	26 531	36 654
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 378	-4 388	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0	0
Driftsinntekter underliggende	21 301	22 143	31 337
Driftsresultat IFRS	5 836	9 700	12 602
Av- og nedskrivninger	848	803	1 141
EBITDA IFRS	6 684	10 503	13 744
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 378	-4 388	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet	-678	0	0
EBITDA underliggende	4 629	6 115	8 427
Driftsresultat IFRS	5 836	9 700	12 602
Urealiserte verdiendringer, kraft og valuta	-1 378	-4 388	-5 317
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet	-678	0	0
Avskrivning merverdier fra fusjon	77	77	103
Driftsresultat underliggende	3 858	5 389	7 388
Resultat etter skatt IFRS (majoritetens andel)	1 918	2 805	5 373
Endring i urealiserte verdier etter skatt (se note 3)	-347	-1 360	-3 051
Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller nedskrivninger	-648	0	60
Avskrivning merverdier fra fusjon	48	48	64
Endring i utsatt skatt vedr. negativ grunnrenteinntekt til fremføring	40	58	60
Underliggende resultat etter skatt (majoritetens andel)	1 011	1 551	2 506

