



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 882 973 972
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: Å ENERGI VANNKRAFT AS
Forretningsadresse: Kjøita 18
4630 KRISTIANSAND S

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Tor Øyvind Nordgarden
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 09.05.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 18.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg		7 341 610 566	6 276 606 226
Andre driftsinntekter		77 453 216	80 751 144
Sum inntekter		7 419 063 782	6 357 357 370
Kostnader			
Energikjøp		1 002 010 446	502 088 330
Overføringskostnad		-222 727 524	-554 997
Lønnskostnad		183 917 171	199 933 501
Omstillingskostnader		-547 417	1 919 968
Egne investeringsarbeider		-30 478 719	-25 339 263
Avskrivning		288 132 895	288 214 897
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		2 505 784	20 537 872
Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og høyprisbidrag		460 831 762	185 835 751
Andre driftskostnader		503 330 107	433 418 355
Sum kostnader		2 186 974 505	1 606 054 413
Driftsresultat		5 232 089 278	4 751 302 956
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		63 603 502	4 912 484
Agio		224 437 656	96 699 467
Andre finansinntekter		205 631	-3 677
Sum finansinntekter		288 246 789	101 608 274
Annen rentekostnad		175 397 932	101 461 543
Disagio		239 455 235	99 162 611
Andre finanskostnader		8 565 472	5 433 928
Sum finanskostnader		423 418 639	206 058 082
Netto finans		-135 171 850	-104 449 808
Ordinært resultat før skattekostnad		5 096 917 428	4 646 853 148
Overskuddsskatt		1 182 155 330	1 019 690 682
Grunnrenteskatt, betalbar		2 824 555 408	1 559 917 430



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Grunnrenteskatt, endring utsatt		184 130 151	159 648 888
Ordinært resultat etter skattekostnad		906 076 539	1 907 596 148
Årsresultat		906 076 539	1 907 596 148
Årsresultat etter minoritetsinteresser		906 076 539	1 907 596 148
Totalresultat		906 076 539	1 907 596 148
Overføringer og disponeringer			
Overført til annen egenkapital		906 076 539	1 907 596 148
Sum overføringer og disponeringer		906 076 539	1 907 596 148



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel		248 555 332	211 344 699
Sum immaterielle eiendeler		248 555 332	211 344 699
Varige driftsmidler			
Vassdragsrettigheter og andre rettigheter		213 757 485	213 757 485
Egne reguleringsanlegg og kraftverk		5 058 307 328	5 125 788 814
Andel felleskontrollert reguleringsanlegg og kraftverk		2 922 525 779	2 949 078 524
Andre varige driftsmidler		517 721 632	327 672 324
Sum varige driftsmidler		8 712 312 223	8 616 297 147
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		143 338 319	123 408 117
Pensjonsmidler		58 198 000	134 945 000
Sum finansielle anleggsmidler		201 536 319	258 353 117
Sum anleggsmidler		9 162 403 874	9 085 994 964
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		142 884 821	45 867 359
Fordringer			
Kundefordringer		141 171 115	89 529 146
Andre kortsiktige fordringer		3 565 180 006	865 551 982
Andel omløpsmidler FKV		307 994 291	177 990 633
Konsernfordringer		814 690 021	2 771 049 312
Sum fordringer		4 829 035 433	3 904 121 072
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, annet		511 006 713	486 717 309
Bankinnskudd konsernkontosystem			
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		511 006 713	486 717 309



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum omløpsmidler		5 482 926 968	4 436 705 740
SUM EIENDELER		14 645 330 842	13 522 700 704
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		1 000 000 000	1 000 000 000
Annen innskutt egenkapital		709 001 437	709 001 437
Sum innskutt egenkapital		1 709 001 437	1 709 001 437
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 614 451 274	1 237 944 635
Sum opptjent egenkapital		1 614 451 274	1 237 944 635
Sum egenkapital		3 323 452 711	2 946 946 072
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		42 925 279	46 872 807
Utsatt skatt		1 623 790 536	896 970 208
Andre avsetninger for forpliktelser		7 809 000	2 549 900
Sum avsetninger for forpliktelser		1 674 524 815	946 392 915
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld		4 430 124 360	4 638 347 689
Øvrig langsiktig gjeld		24 057 500	18 149 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 454 181 859	4 656 496 689
Sum langsiktig gjeld		6 128 706 674	5 602 889 605
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		423 783 927	496 957 260
Betalbar skatt		3 302 172 712	2 183 674 805
Skyldige offentlige avgifter		287 812 362	9 414 053
Kortsiktig konserngjeld		717 496 857	1 959 570 308
Andel kortsiktig gjeld FKV		268 931 842	174 137 905



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Annen kortsiktig gjeld		192 973 758	149 110 696
Sum kortsiktig gjeld		5 193 171 458	4 972 865 027
Sum gjeld		11 321 878 132	10 575 754 632
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		14 645 330 842	13 522 700 704



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Markens gate 9, 4610 Kristiansand
Postboks 184, 4662 Kristiansand

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Agder Energi Vannkraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Agder Energi Vannkraft AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.



Building a better
working world

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimater og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape betydelig tvil om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Kristiansand, 22. mars 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Espen Fyllingen
statsautorisert revisor



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Espen Fyllingen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-2137889

IP: 77.18.xxx.xxx

2023-03-22 10:48:54 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: AW37G-4E4G-ZNIXK-6WWIC-UHBSD-FLSYX

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Årsregnskap

2022

Å Energi Vannkraft AS



Penneo



Resultat

Å Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	2022	2021
Driftsinntekter			
Energisalg	1,2,3,4	7 341 611	6 276 606
Annen driftsinntekt	3,4	77 453	80 751
Sum driftsinntekt		7 419 064	6 357 357
Driftskostnader			
Energikjøp	1,2,3,4	1 002 010	502 088
Overføringskostnad	3,4	-222 728	-555
Lønnskostnad	5,6	183 370	201 853
Egne investeringsarbeider		-30 479	-25 339
Avskrivning og nedskrivning	7,4	290 639	308 753
Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og høyprisbidrag	8,4	460 832	185 836
Annen driftskostnad	9,4	503 330	433 418
Sum driftskostnad		2 186 975	1 606 054
Driftsresultat		5 232 089	4 751 303
Finansinntekter og finanskostnader			
Agio		224 438	96 699
Andre rente og finansinntekter		63 809	4 909
Disagio		239 455	99 163
Andre rentekostnader		182 028	107 210
Aktiverte rentekostnader		-6 630	-5 748
Andre finanskostnader		8 565	5 434
Netto finansinntekt/kostnader		-135 172	-104 450
Resultat før skattekostnad		5 096 917	4 646 853
Overskuddsskatt	10	1 180 909	1 019 691
Grunnrenteskatt	10	3 009 932	1 719 566
Skattekostnad på resultat		4 190 841	2 739 257
Resultat		906 077	1 907 596
Disponering av resultat:			
Foreslått utbytte		0	0
Overført til annen egenkapital		906 077	1 907 596
Sum disponeringer		906 077	1 907 596
Andre opplysninger:			
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		-500 000	-1 500 000



Balanse

Å Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	248 555	211 345
Sum immaterielle eiendeler		248 555	211 345
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7	5 789 786	5 667 219
Varige driftsmidler FKV	7,4	2 922 526	2 949 079
Sum varige driftsmidler		8 712 312	8 616 297
Finansielle anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		143 338	123 408
Pensjonsmidler	6	58 198	134 945
Sum finansielle anleggsmidler		201 536	258 353
Sum anleggsmidler		9 162 404	9 085 995
Omløpsmidler			
Lager			
Elsertifikater		142 885	45 867
Fordringer			
Kundefordringer		141 171	89 529
Kundefordringer konsern	3	4 968	4 144
Andre fordringer	11	3 565 180	865 552
Innskudd konsernkontoordning	3	809 722	2 766 905
Sum fordringer		4 521 041	3 726 130
Andel omløpsmidler FKV	4	307 994	177 991
Bankinnskudd, annet	12	511 007	486 717
Sum bankinnskudd		511 007	486 717
Sum omløpsmidler		5 482 927	4 436 706
Sum eiendeler		14 645 331	13 522 701

XUT36-4ZS4Q-PAIKB-KAZJU-FAWYA-XPFWV



Balanse

Å Energi Vannkraft AS

(Beløp i hele tusen)

	Note	31.12.2022	31.12.2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	13,14	1 000 000	1 000 000
Annen innskutt egenkapital	14	709 001	709 001
Sum innskutt egenkapital		1 709 001	1 709 001
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	1 614 451	1 237 945
Sum opptjent egenkapital		1 614 451	1 237 945
Sum egenkapital		3 323 453	2 946 946
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	6	42 925	46 873
Utsatt skatt	10	1 623 791	896 970
Andre avsetninger for forpliktelser	15	7 809	2 550
Sum avsetning for forpliktelser		1 674 525	946 393
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld konsern	1,3,15	4 430 124	4 638 348
Øvrig langsiktig gjeld		24 058	18 149
Sum annen langsiktig gjeld		4 454 182	4 656 497
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		423 784	496 957
Leverandørgjeld konsern	3	71 042	30 765
Betalbar skatt	10	3 302 173	2 183 675
Skyldige offentlige avgifter		287 812	9 414
Kortsiktig gjeld konsern	3,11	646 455	1 928 805
Andel kortsiktig gjeld FKV	4	268 932	174 138
Annen kortsiktig gjeld	11	192 974	149 111
Sum kortsiktig gjeld		5 193 171	4 972 865
Sum gjeld		11 321 878	10 575 755
Sum gjeld og egenkapital		14 645 331	13 522 701

Kristiansand, 10. mars 2023

Steffen Syvertsen
Styreleder

Anders Gaudestad

Kjell Åge Røiland

Roger Thorsland

Pernille Kring Gulowsen

Jan Erik Eldor
Adm.dir



Kontantstrømoppstilling ÅEVK AS

(Beløp i 1.000 kr)

	2022	2021
Operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skatt	5 096 917	4 646 853
Avskrivninger og nedskrivninger	290 639	308 753
Urealiserte verdiendringer fra energi-, valuta- og rentekontrakter	0	0
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	0	0
Betalte skatter	-2 189 111	-181 375
Endring netto driftskapital mv.	-2 555 520	-597 054
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	642 925	4 177 177
Investeringsaktiviteter		
Investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-392 560	-390 046
Kjøp av virksomhet/finansielle investeringer	0	-14 438
Netto endring i utlån	0	0
Salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 610	-4 582
Salg av virksomhet/finansielle investeringer	0	0
Kontantstrøm benyttet til investeringsaktiviteter	-394 170	-409 066
Finansieringsaktiviteter		
Opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
Nedbetaling av langsiktig gjeld	-258 572	-240 312
Netto endring kortsiktig gjeld	0	0
Netto endring i konsernkontosystem	1 957 184	-2 766 056
Innbetaling av egenkapital	0	0
Tilbakebetaling av egenkapital	0	0
Innbetaling av konsernbidrag	0	0
Utbetaling av konsernbidrag	-1 923 077	-32 255
Mottatt utbytte fra datterselskaper	0	0
Utbetaling av utbytte	0	-300 000
Kontantstrøm benyttet til finansieringsaktiviteter	-224 465	-3 338 623
Netto endring i betalingsmidler	24 290	429 488
Betalingsmidler ved årets begynnelse	486 717	57 230
Betalingsmidler ved årets utgang	511 007	486 717
Netto endring i betalingsmidler	24 290	429 487



Å Energi Vannkraft AS

Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Å Energi Vannkraft AS (ÅE Vannkraft) er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. ÅE Vannkraft er eiet 100 % av Å Energi AS.

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

ÅE Vannkraft driver det meste av sin virksomhet i Norge. En stor del av inntektene gjøres opp i euro ved salg på kraftbørsen Nord Pool. Samtidig gjøres det meste av utgiftene opp i norske kroner (så som lønn, avgifter, andre driftsutgifter, ulike skatter, renter osv.). Utbytte og konsernbidrag betales også i norske kroner. Selskapet bruker norske kroner om funksjonell valuta hensett til at Norge er det primære økonomiske miljøet der selskapet driver sin virksomhet.

Periodiserings-, klassifiserings- og vurderingsprinsipper

Regnskapet bygger i samsvar med god regnskapsskikk på transaksjons-, opptjenings-, sammenstillings-, forsiktighets- og kongruensprinsippet. Ved usikkerhet anvendes beste estimat. Regnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper og konsistente prinsipper anvendes over tid.

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, avskrives over økonomisk levetid og nedskrives til virkelig verdi ved observert verdifall. Som kontantstrømgenererende enhet regnes kraftanlegg som ligger i samme vassdrag.

Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta verdsettes til balansedagens kurs.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av energi skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Energinntekter - sikringsbøkføring

Som kraftprodusent selger selskapet elektrisk kraft i engrosmarkedet. Prisene på kraft varierer betydelig over tid. Engrosmarkedet for kraft er et euro-basert marked. Selskapet er således utsatt for en betydelig økonomisk risiko med hensyn på fremtidig pris på kraft og valutakurser. Selskapet styrer denne risikoen innenfor eksponeringsrammer satt i konsernets risikostrategi for å håndtere markedsrisiko knyttet til kraftpris, valuta og elsertifikatpris. Det benyttes ulike finansielle instrumenter for å sikre oppnådd pris for så vel energipris i euro så vel som valutakursen euro mot norske kr. Hoveddelen av selskapets omsetning skjer i euro.

Bruken av slike finansielle instrumenter styres samlet og ansees å tilfredsstille kravene til sikringsbøkføring etter god regnskapsskikk. Sikringsobjektet i ÅE Vannkraft er en rimelig sikker transaksjon eller en gruppe av slike. Sikringsinstrumentene som brukes skal effektivt bidra til å redusere risikoen i sikringsobjektet. Det skal være nært sammenfall mellom forfallstidspunktene på sikringsobjekt og sikringsinstrument.



Å Energi Vannkraft AS

Det stilles krav til krafthandelsmiljøet om at det ikke skal innta posisjoner som kan medføre en så høy sikringsgrad at kravene til sikringseffektivitet ikke oppfylles. Resultateffekten av sikringsaktiviteten regnskapsføres over leveringsperioden for det underliggende produktet. I tillegg til sikring driver selskapet med frittstående krafthandel.

Selskapets euroeksponering og bruk av sikringsinstrumenter for valuta styres i henhold til strategier vedtatt av morselskapet. Resultateffekten av sikringsaktiviteten regnskapsføres over leveringsperioden for det underliggende produktet. Sikringsstrategien for valuta går dels ut på å sikre forventede netto kontantstrømmer i euro i henhold til en norm og innenfor et nærmere angitt sikringsintervall, og dels ved opptak av lån i euro. Resultatet av sikringsaktiviteten føres i driftsregnskapet som energiinntekter.

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen. En transaksjon i utenlandsk valuta førstegangsinnregnes til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Gjelden i utenlandsk valuta korrigeres ikke løpende for utvikling i valutakurs. Valutakursjustering regnskapsføres først når hovedstolen forfaller. Eventuell over-/underkurs, som oppstår som følge av differanse mellom markedsrente og rentevilkår i låneavtalen, resultatføres over lånets løpetid.

Selskapet benytter følgende typer instrumenter innen kraft- og valutasikring:

Futures: Inntil produktet går til levering balanseføres markedsoppjøret og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

Forwards: Verdiendring før levering holdes utenfor balansen, og hele resultateffekten regnskapsføres i leveringsperioden.

Valutatermin og valutaswap: Den agio som oppstår ved oppgjør av disse instrumentene blir først balanseført. Resultatføringen skjer så løpende gjennom året i takt med periodens underliggende valutavolum som instrumentet er ment å sikre.

Resultat av bruken av instrumentene nevnt ovenfor regnskapsføres som energiinntekter.

Fysiske kontrakter om salg av energi hvor oppgjørsv valutaen er euro: Valutadelen i slike kontrakter vurderes ikke til å være et innebygd derivat som må skilles ut og regnskapsføres separat som et frittstående derivat. Slike kontrakter regnskapsføres i sin helhet ved levering.

Elsertifikater

Lov om elsertifikater trådte i kraft 1. januar 2012. Elsertifikatordningen betyr at godkjente produksjonsanlegg kan motta elsertifikater vederlagsfritt i en periode på inntil 15 år. Det utstedes ett elsertifikat for hver produserte MWh. Regnskapsmessig behandles elsertifikater som offentlig tilskudd. Elsertifikater inntektsføres i tråd med løpende produksjon til spotverdi på tildelingstidspunktet. På rapporteringstidspunktet verdsettes beholdningen av elsertifikater til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Frittstående handel - trading

I tillegg til sikringsaktiviteter driver selskapet også med frittstående handel i energiderivater. Disse posisjonene er ikke knyttet opp mot selskapets fysiske posisjoner. For derivater innen kraft som inngår i selskapets tradingportefølje beregnes markedsverdi og verdiendringer resultatføres løpende under energiinntekter. I den grad det ikke er samsvar tidsmessig mellom verdiutvikling og kontantstrøm, vil denne forskjellen fremkomme i balansen under kortsiktig fordring eller kortsiktig gjeld. Virkelig verdi for derivater i tradingporteføljen er beregnet ut fra tilgjengelige markedspriser.



Å Energi Vannkraft AS

Opprinnelsesgarantier

Selskapet resultatfører verdien av kontrakter for opprinnelsesgarantier på det tidspunktet denne overføres til/fra avtalemotpart.

Selskapet lagerfører opprinnelsesgarantier etter sist inn/sist ut prinsippet. Tidspunkt for overføring defineres ut fra tidspunkt for overføring fra avtalemotpart eller utstedelse fra Statnett. Lager verdsettes til laveste verdi av anskaffelseskostnad og markedsverdi. I vurderingen av markedsverdi inngår inngåtte salgavtaler. Selskapet verdsetter egenproduserte opprinnelsesgarantier til null.

Høyprisavgiften

Fra 28.09.2022 legges selskapet en avgift på energiproduksjon som utgjør 23 % av produksjonsverdi over 70 øre/kWh. Avgiften presenteres som driftskostnad i resultatoppstillingen.

Omløpsmidler

Omløpsmidler regnskapsføres til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Selskapet inngår i konsernkontoordning med morselskapet. Dette innebærer at konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet. Selskapets innestående er klassifisert som fordring på konsernselskap. Trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som kassekreditt. Renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen klassifiseres som andre renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter eventuelt fradrag for avsetning til forventet tap. Kortsiktige plasseringer (aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter) er balanseført til virkelig verdi ved årsskiftet.

Anleggsmidler

Anleggsmidler verdsettes til kostpris og avskrives etter en fornuftig avskrivningsplan hvis de er utsatt for slitt og elde. Hvis det foreligger indikatorer på verdifall som ikke ansees å være forbigående, skal anleggsmidlet nedskrives til gjenvinnbart beløp. Som kontantstrømgenererende enhet regnes kraftanlegg som ligger i samme vassdrag.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er verdsatt til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger, eller til antatt virkelig verdi ved observert verdifall. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlenes kostpris og avskrives i takt med disse. Periodisk vedlikehold på et driftsmiddel aktiveres regnskapsmessig og avskrives over perioden fram til neste periodiske vedlikehold.

I forbindelse med kraftskattereformen i 1997 ble særskilte driftsmidler i kraftproduksjonen i regnskapet verdsatt til gjenanskaffelsesverdier fastsatt av NVE.

Leieavtaler. Leieavtaler der det vesentlige av risiko og avkastning på eiendelen fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonell leie. Leiebetaling kostnadsføres lineært over leieperioden.

Alle selskapets avtaler er operasjonell leie.



Å Energi Vannkraft AS

Immaterielle eiendeler.

Immaterielle eiendeler i selskapets regnskap består i det alt vesentlige av utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Balanseføring av immaterielle eiendeler forutsetter at det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelene vil tilflyte selskapet.

Eierandeler i felles kontrollert virksomhet (FKV)

ÅE Vannkraft deltar i FKV sammen med andre selskaper. Samarbeidet er basert på en særskilt avtale/vedtekter som regulerer sentrale samarbeidsforhold. ÅE Vannkraft kan ikke etter avtalen/vedtektene anses som morselskap i forhold til noen av de felleskontrollerte virksomhetene selskapet deltar i. Alle viktige beslutninger krever enstemmighet. Selskapet benytter derfor bruttometoden og selskapets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i selskapsregnskapet. Innarbeidelsen er basert på elleve måneder med faktiske regnskapstall og én måneds prognose. Selskapet foretar egne vurderinger av tidspunkt for aktivering av prosjekter i arbeid i FKV.

Vurderingen er at selskapet har rett til direkte å disponere en bestemt ideell andel av produksjons-/magasinkapasitet i FKV som avtalt på utbyggingstidspunktet. Selskapets andel av produksjonen anses dermed ikke som kjøpt, men inngår som en del av selskapets egenproduksjon. Det er inngått egne avtaler som sikrer korrekt avgiftsmessig behandling av kraftomsetning i FKV.

Inntekt og formue som knytter seg til felleskontrollert virksomhet liknes skattemessig på deltakernes hånd, dvs. at det finner sted deltakerlikning i hht. skatteloven § 10-40 (2).

Selskapet yter drifts- og investeringstilskudd til hvert FKV etter behov.

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer er vurdert etter kostmetoden.

Magasinbeholdning

Energiverkets egentlige "råvarelager" består av lagret vann i magasinene. I henhold til etablert praksis i bransjen føres verdiene av vannmagasinbeholdningene ikke opp som eiendel i balansen.

Gjeld og forpliktelser

Pensjoner

Selskapet har sikrede og usikrede pensjonsforpliktelser. Den enkelte pensjonsordning vurderes for seg. Hvis verdien av pensjonsmidlene overstiger nåverdien av pensjonsforpliktelsen, balanseføres en pensjonsfordring. Usikret pensjonsforpliktelse vises som langsiktig gjeld.

Ytelsepensjon

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Aktuarielle tap og gevinster (estimativvik) gjennom året, føres mot balansen ved slutten av året, slik at balansen reflekterer de fulle forpliktelser. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet. Pensjonskostnader og netto pensjonsforpliktelser inkluderer påslag for 14,1 % arbeidsgiveravgift.

Å Energi pensjonskasse har ansvar for drift av selskapets ytelsesbaserte tjenestepensjonsordning for ansatte som er omfattet av denne ordningen.



Å Energi Vannkraft AS

Innskuddspensjon

Personer som ble ansatt etter 1. april 2007 eller som er født i 1963 og senere, har en innskuddsbasert ordning som driftes av et forsikringsselskap. For innskuddsbaserte ordninger tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie/innskudd.

Skatter

Selskaper som driver kraftproduksjon, er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Selskapet står således overfor både overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt

Ordinær skatt omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt ved utgangen av året er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel er balanseført basert på selskapets konsistente historie med positiv inntjening, samtidig som det er grunn til å anta at selskapets rammebetingelser ikke vil endre seg vesentlig innen overskuelig fremtid. Videre foreligger det vesentlige merverdier i eiendeler og forpliktelser som ved realisering er tilstrekkelig til å realisere skattefordelen.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og nominell skattesats utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapskatt for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Etter fradrag for grunnrenterelatert selskapskatt blir den effektive grunnrenteskattesatsen 45 %. Grunnrenteskatten på selskapsnivå bygger på samordning av grunnrenteinntekt fra verk som er i skatteposisjon med verk som har negativ grunnrenteinntekt i regnskapsåret.

Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Eventuell negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kraftverk kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Grunnrenteskatt – utsatt skatt og utsatt skattefordel

For kraftverk som kommer inn under bestemmelsene om grunnrenteskatt balanseføres utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Det benyttes en nominell skattesats på 57,7 % for de grunnrenterelaterte midlertidige forskjellene etter tilbakeføring av grunnrelatert selskapskatt. Friinntektsfradrag anses å være en permanent forskjell og medtas i det året som beregningen foretas.

Det beregnes utsatt skatt og utsatt skattefordel av alle midlertidige forskjeller. Utsatt skatt knyttet til midlertidige forskjeller på et kraftverk balanseføres kun for den delen som overstiger negativ grunnrenteinntekt til fremføring for dette kraftverket.

Balanseføring av utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring er begrenset til den delen av negativ grunnrenteinntekt som er sannsynliggjort at vil kunne utnyttes innenfor en tidshorison på ti år. Negativ grunnrenteinntekt til fremføring kan kun utnyttes i det kraftverket hvor



Å Energi Vannkraft AS

den har oppstått. Selskapet benytter konservative forutsetninger og kjente markedspriser pr. balansedag for kraftpris, eurokurs og renter ved beregning av skattefordelen.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteinntekt presenteres brutto. Ellers fremkommer ytterligere detaljer om grunnrenteskatt i noteopplysning.

Naturressursskatt

Det skal for kraftverk med såkalt merkeytelse på 10.000 kVA eller mer beregnes og betales en særskilt naturressursskatt. Naturressursskatten beregnes ut fra produksjonen for det enkelte kraftverk. Skatten utgjør 1,3 øre pr kWh beregnet ut fra årlig gjennomsnittsprøduksjon for de siste 7 år. Naturressursskatten kan motregnes mot ordinær inntektsskatt. Om selskapets ordinære skattemessige overskudd ikke er tilstrekkelig til at naturressursskatten kan motregnes, kan denne kreves fremført med rentegodtgjørelse. Naturressursskatten vil derfor bare være en skattekostnad i den utstrekning den ikke kan motregnes i ordinær inntektsskatt nå eller senere.

Betalbar skatt i balansen består følgelig av overskuddsskatt, grunnrenteskatt, og naturressursskatt.

Kontraktforpliktelser energi

Laveste verdis prinsipp og porteføljevurdering er lagt til grunn ved vurdering av netto forpliktelser knyttet til fysiske og finansielle kontrakter. Verdien av sikringskontrakter holdes utenfor balansen og resultatføres ved levering. I utgangspunktet avsettes det derfor ikke for sikringskontrakter med negativ verdi.

Selskapets portefølje av finansielle instrumenter/kontrakter, fysiske kontrakter og egenproduksjon styres samlet. Kun i helt spesielle tilfeller der inntektene fra energisalg måtte bli lavere enn produksjonskostnadene, ville det eventuelt kunne bli aktuelt å vurdere nedskrivning for tap.

Usikre forpliktelser og betingede eiendeler

Usikre forpliktelser med sannsynlighetsovervekt (sannsynlighet over 50 %) regnskapsføres etter beste estimat av verdien av oppgjøret. Usikre forpliktelser med sannsynlighet under 50 % opplyses om i note. Betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom det er sannsynlighetsovervekt for at selskapet vil motta et oppgjør. God regnskapsskikk tilsier at den regnskapspliktige skal kunne regnskapsføre forpliktelser/gi opplysninger etter beste skjønn, uten at det har konsekvenser for utfallet av en rettstvst.

Kontantstrømoppstillingen

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd. Endring i innstående eller trekk i konsernkontosystem inngår i kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter.



Noter til regnskapet





Noter til årsregnskapet

Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko	3
Note 2 Energiomsetning og tilhørende valutaaktiviteter	4
Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern	7
Note 4 Andeler i felleskontrollerte virksomheter	8
Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.	10
Note 6 Pensjoner	11
Note 7 Varige driftsmidler	13
Note 8 Konesjonsavgifter, eiendomsskatt og høyprisavgift	16
Note 9 Honorar til ekstern revisor	16
Note 10 Skatt	17
Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld	19
Note 12 Likvide midler	19
Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	20
Note 14 Egenkapital	20
Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser	21
Note 16 Betingede utfall	22
Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser	24



Note 1 Markedsmessig og finansiell risiko

Energioverføring

Selskapets resultat vil kunne svinge vesentlig med endringer i markedspris på elektrisk energi og levert mengde. Mesteparten av selskapets energioverføring skjer i euro, og dette medfører at variasjoner i eurokursen vil kunne gi betydelige svingninger i resultatet.

For å dempe resultatssvingningene benytter Å Energi Vannkraft AS (ÅEVK) finansielle instrumenter i sin energioverføringsaktivitet. Selskapet inngår i denne sammenheng finansielle kraftavtaler bilateralt og over børs (Nasdaq). Porteføljen ansees som en sikringsportefølje og er regulert av risikopolitik.

Selskapets valutaeksponering styres i henhold til vedtatt finansstrategi gjennom bruk av ulike av valutainstrumenter. Fokus er primært styring av risiko, men finansstrategien tillater også aktiv posisjonstaking.

Selskapets finansielle posisjoner er i det alt vesentlige forward posisjoner, som innebærer at oppgjør mot motpart/børs skjer når det underliggende produktet går til levering. Dette betyr at likviditetsrisiko i hovedsak er begrenset til sikkerhetsstillelse overfor børs.

Motpartsrisiko

Selskapet har inngått bilaterale avtaler som innebærer oppgjørskisiko. Avtalemotpartene er i hovedsak store nordiske og europeiske energi- eller industriselskaper, store banker og i noen tilfeller vinkraftselskaper. Det er ikke gjort avsetning for tap grunnet motpartsforhold i 2022. Selskapet har i 2022 realisert tap på mindre kontrakter med framtidig levering av dette beløpet.

Gjeldsforhold

Selskapet har rentebærende gjeld i euro (jf. note 15). ÅEVKs gjeld til morselskapet følger markedsrentene med en sammensetning av durasjoner som hensyntar den naturlige rentesikringen som følger av grunnrentebeskatningen. Gjeldene låneavtaler med morselskapet løper til 31. desember 2024 og gir selskapet mulighet til å kunne låne inntil NOK 3,0 mrd. og EUR 300 mill. kr.

Note 2 Energiomsetning og tilhørende valutaaktiviteter

ÅEVK selger sin kraft i engrosmarkedet og optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av verdien av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris.

Kraftprisene på den fysiske (Nord Pool) og den finansielle (Nasdaq) kraftbørsen noteres i euro og det er en knytning mellom valutahåndteringen og inntektsstyringen. Selskapet har etablert sikringsstrategier knyttet til kontantstrømsikring av kraftpris og valuta (EUR). For både kraft og valuta går sikringshorisonten i hovedsak inntil 6 år fram, men selskapet har også avtaler med lengre varighet. Sikringsinstrument resultatføres i takt med det underliggende sikringsobjektet. Verdi av sikringsinstrumenter som ikke er levert, holdes med unntak av futuresprodukt, utenfor balansen. Futuresoppgjør som gjelder produkt som ikke er levert på balansedagen, balanseføres som fordring eller forpliktelser.

Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre kontantstrømmen fra den underliggende produksjonen. Langsiktige fysiske avtaler med industrikunder utgjør om lag 22 TWh i perioden frem til og med 2030. Alle finansielle kontrakter føres som en justering av den underliggende inntekten fra produksjonen basert på marginen mellom kontraktspris og spotpris (systempris for finansielle kontrakter).

For sikring av valutakurs benyttes terminkontrakter. Resultatet av valutasikringsaktivitetene er ført som energiinntekt.

ÅEVK har i tillegg aktivitet knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier, elsertifikat og frittstående trading i både standardiserte og ikke standardiserte produkt. ÅEVK har inngått avtaler som samlet representerer kjøp av kraft, opprinnelsesgarantier og elsertifikater fra vindkraftanlegg. Avtalene har en varighet som strekker seg inntil 17 år frem i tid. Avtalene resultatføres etter hvert som de kommer til levering. Det vil bli gjort avsetning for tap på avtalene dersom forventede kontantstrømmer fra disse er negativ. Vurdering av fremtidige kontantstrømmer krever bruk av skjønn, blant annet knyttet til langsiktig prisvariasjoner på kraft og prisutvikling på opprinnelsesgarantier.

Selskapets energi salg og kjøp består av følgende poster:

Beløp i mill. kr	2022	2021
Energisalg		
Underliggende produksjon		
Spot og regulerkraft	8 046	5 678
Fysiske sikringsavtaler	589	561
Konsesjons- og erstatningskraft	37	63
Finansiell sikringsavtaler	-1 676	-660
Opprinnelsesgarantier og elsertifikat	323	178
Frittstående porteføljer	22	438
Sum Energisalg	7 342	6 277
Energikjøp		
Underliggende produksjon		
Spot og regulerkraft	571	211
Opprinnelsesgarantier og elsertifikat	231	96
Handelskostnader	4	8
Frittstående porteføljer	197	187
Sum Energikjøp	1 002	502
Netto energiomsetning	6 340	5 775



forts. note 2

Tabellen under angir nøkkeltall for produksjon, og detaljerer netto energiomsetning med utgangspunkt i spotverdi av produksjon:

Beløp i mill.kr / Volum i GWh	2022	2021
Netto produksjon (fratrasket pumping)	5 963	8 897
Magasinbeholdning ved utgangen av året	3 580	2 700
Magasinbeholdning i % av kapasitet	67 %	51 %
Spotverdi Netto Produksjon	12 249	7 227
Mer/Mindreverdi (-) konsesjonskraft og erstatningskraft	-1 294	-463
Mer/Mindreverdi (-) av sikringsavtaler	-4 538	-1 305
Opprinnelsesgarantier og Elsertifikat	98	80
Frittstående porteføljer	-175	237
Netto energiomsetning	6 340	5 775

ÅEVKs produksjonsressurs er tilgjengelig gjennom konsesjoner. ÅEVK har direkte eller gjennom brukseierforeninger og felleskontrollerte virksomheter, regulerings- og ervervs konsesjoner uten hjemfall til staten. ÅEVK har evigvarende leveringsforpliktelser på årlig 564 GWh til kommuner som har rett til å kjøpe kraft til konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftprisen fastsettes for de fleste konsesjoner årlig av OED, men ÅEVK har noen konsesjoner der prisen fastsettes individuelt etter myndighetsbestemte retningslinjer:

Pris og volum for konsesjonskraft og myndighetsbestemte kontrakter	2022	2021
Konsesjonskraft - Volum (GWh)	564	560
Konsesjonskraft - Pris (kr/MWh) - OED Pris	116	114

Beholdning av finansielle derivater 31.12.

Beløp i mill.kr.	2022	2021
Mer-/mindreverdi (-) av solgte kraftderivater (netto mill. kr)	-3 599	-488
Mer-/mindreverdi (-) av Valutalån (netto mill. kr)	-250	-199
Mer-/mindreverdi (-) solgte EUR valutaderivater (netto mill. kr)	-126	53

Mer-/mindreverdi er beregnet på følgende måte:

- Kraftderivater verdsettes etter en glattet forwardkurve basert på sluttkurser på balansedagen. Benyttede kurser diskonteres.
- Valutalån verdsettes til valutakurs på balansedagen.
- For valutaderivater er valutakurs på balansedagen og tilhørende forwardkurve lagt til grunn.



forts. note 2

Sensitivitetsanalyse verdi av derivat og valutalån

Tabellene under skisserer verdikonsekvens av kraft- og valutaderivat samt valutalån ved skift i kraftpris og EUR/NOK kurs.

	Prisendring i NOK pr MWh			
	+100	+200	-100	-200
Verdiutvikling kraftderivater, mill. NOK	-623	-1 247	623	1 247

	Utvikling i EUR-kurs, NOK pr EUR			
	1,0	2,0	-1,0	-2,0
Verdiutvikling Euro Lån	-174	-347	174	347
Verdiutvikling valutaderivater, mill. NOK	-526	-1 052	526	1 052

Lager elsertifikat og opprinnelsesgarantier 31.12

Selskapet har lager av elsertifikat og opprinnelsesgarantier i form av innestående på NECS konto. Lager er vurdert til laveste verdis prinsipp.

Beløp i mill.kr.	2022	2021
Elsertifikat (0,8 mill. sertifikat)	9,1	13,4
Opprinnelsesgarantier (11,3 mill. garantier)	133,8	32,5
Sum	142,9	45,9

Netto presentasjon av energitransaksjoner

Selskapet har flere transaksjonstyper knyttet til energiomsetning som presenteres netto:

Beløp i mill.kr.	2022	2021
Felles spotanmelding i konsernet	9 763	4 175
Gjennomstrømming kraft ved balanseansvar	195	0
Margin frittstående porteføljer	377	0
Kraftbytteavtaler uten oppgjør	2 246	754
Sum nettopresentert	12 581	4 929

Konsernet har fellesanmelding av kjøp og salg av kraft i dagen før markedet i norske prisområder via selskapets Nordpool medlemskap. Omsetningsverdien av kraft knyttet til andre selskap i konsernet presenteres netto.

Selskapet er balanseansvarlig for flere vindparker. Honoraret for denne tjeneste føres som inntekt, mens netto av alle salg og kjøp i markedet samt avregning mot vindparkene føres netto som kostnad.

Selskapet leverer kraftbytteavtaler som tjeneste til flere motparter knyttet til omsetning av opprinnelsesgarantier. Kraftbytteavtalene er medfører identiske kjøp og salg mot samme motpart og medfører ikke overføring av risiko. Kraftbytteavtalene presenteres netto som inntekt.

Selskapet har salg og kjøp av fysisk kraft med avtaler av varierende lengde i frittstående porteføljer. Marginen i avtalen presenteres som inntekt.



Note 3 Transaksjoner og mellomværende med selskap i samme konsern

(Beløp i hele tusen)

Inntekter og kostnader fra selskap i konsern	2022	2021
Energisalg	-23 574	12 105
Andre driftsinntekter	10 044	10 691
Sum driftsinntekter	-13 529	22 796
Energikjøp	30 994	354
Overføringskostnad	-114 821	-8 740
Lønnskostnad	3 874	61
Andre driftskostnader	264 859	238 745
Sum driftskostnader	184 907	230 420
Andre rente- og finansinntekter	25 730	10 324
Andre rente- og finanskostnader	180 627	113 327
Netto finansposter	-154 897	-103 003

Fordring og gjeld til selskap i konsern

Kundefordringer selskap i samme konsern	4 968	4 144
Innskudd konsernkonto	809 722	2 766 905
Andre kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	21 591	28 419
Sum fordringer	836 281	2 799 469
Lån fra foretak i samme konsern	4 430 124	4 638 348
Leverandørgjeld selskap i samme konsern	71 042	30 765
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	646 455	1 928 805
Sum gjeld	5 147 621	6 597 918

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på 500 mill. kr.

Energisalg/kjøp

Salg/kjøp til LOS AS (opprinnelsesgarantier), Entelios til markedsmessige betingelser. I Energisalg inngår valutaskringskostnader i fra Å Energi AS på 35 mill. vedr 2022.

Andre driftsinntekter

Utleie av fast eiendom og salg av vakttjenester til Glitre Energi Nett. Selvkost pluss et påslag.

Overføringskostnad

Innmatingsstariffer betalt til Glitre Energi Nett (tariffbetingelser).

Andre driftskostnader

Kjøp av administrative tjenester fra Å Energi Fornybar Forvaltning AS og morselskapet.

Note 4 Andeler i felleskontrollerte virksomheter

Felleskontrollert virksomhet (FKV) representerer investeringer i selskaper hvor Å Energi Vannkraft (ÅEVK) sammen med andre har bestemmende innflytelse. Samarbeidet er basert på en selskapsavtale som regulerer sentrale samarbeidsforhold. ÅEVK kan ikke etter selskapsavtalen anses som morselskap i forhold til noen av de nedenfor nevnte felleskontrollerte virksomhetene. Selskapet har ikke bestemmende innflytelse i disse virksomhetene da alle viktige beslutninger krever enstemmighet. Selskapet benytter derfor bruttometoden og selskapets andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld tas inn proratarisk i selskapsregnskapet.

Inntekt og formue som knytter seg til felleskontrollert virksomhet liknes skattemessig på deltakernes hånd, dvs. at det finner sted deltakerlikning iht. skatteloven § 10-40 (2).

ÅEVK deltar i følgende felleskontrollerte anlegg og brukseierforeninger:

Otra Kraft DA (OK)

Otra Kraft er et selskap med delt ansvar. Deltagere er ÅEVK (68,6 %) og Skagerak Kraft AS (31,4 %). OK styres gjennom selskapsmøtet. Selskapet har hovedkontor på Rysstad i Setesdal.

Finndøla Kraftverk DA (FK)

Finndøla eies av ÅEVK og Skagerak Kraft i fellesskap og eierne har lik eierandel. FK styres gjennom selskapsmøtet. Stemmerett følger eierandel. FK ble i 2009 omdannet til selskap med delt ansvar.

Hekni Kraftverk (Hekni)

Hekni er et tingsrettslig sameie mellom ÅEVK 66,67 % og Skagerak Kraft 33,33 %. Viktige saker besluttes i et særskilt styringsutvalg. Det er ÅEVK som framstår som eier utad. Stemmerett følger eierandel.

Otteraaens Brugseierforening (OB)

OB er en forening/sameie. Medlemmene i OB er ÅEVK, Skagerak Kraft og Hydro Vigelands Brug. Foreningen styres gjennom et styre. ÅEVKs medlemsandel er ca. 73,8 %. Foreningen har forretningsadresse i Valle kommune. Stemmerett følger eierandel.

Arendals Vasdrags Brugseierforening (AVB)

AVB er en forening/sameie. Medlemmene i AVB er ÅEVK, Skafså Kraftverk, Skagerak Kraft og Arendals Fossekompani. Foreningen styres gjennom et styre, og har forretningsadresse i Arendal. ÅEVKs medlemsandel inklusive ÅEVKs eierandel i Finndøla, er på ca. 52,2 %. Ingen deltager kan stemme for mer enn 50 % av stemmene.

Sira Kvina DA (SK)

Sira Kvina er et selskap med delt ansvar. Selskapet styres gjennom styret. Deltagere er ÅEVK (12,2 %), Lyse Produksjon AS (41,1 %) Statkraft Energi AS (32,1 %) og Skagerak Kraft AS (14,6 %). Selskapet har forretningsadresse Tonstad i Sirdal kommune. Stemmerett følger eierandel.

Ulla Førre

ÅEVK har uttaksrett/eierandel på 6,0 % i Ulla Førre-anleggene. Eierandelen har sammenheng med at visse nedslagsfelt i Otravassdraget ble overført vestover. Ulla Førre-anleggene eies av Statkraft, Lyse, Skagerak Energi, Haugaland kraftlag og ÅEVK.



Note 4 forts.

Oversikten nedenfor viser ÅEVKs andel av brutto regnskapsposter i felleskontrollert virksomhet (FKV). Energisalg i oversikten består av faktiske inntekter fra salg av konsesjonskraft, samt kalkulatoriske inntekter fra kraftsalg svarende til gjennomsnittlig kraftpris.

(Beløp i hele tusen.)	2022	2021
Energisalg	3 623 960	2 778 307
Andre driftsinntekter	6 219	8 444
Sum driftsinntekter	3 630 178	2 786 751
Overføringskostnader	-106 283	5 509
Energikjøp	179 458	26 091
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	88 528	97 874
Avskrivninger og nedskrivninger	101 425	106 852
Andre driftskostnader	98 323	80 399
Sum driftskostnader	361 451	316 726
Driftsresultat	3 268 727	2 470 025
Anleggsmidler,	2 922 526	2 949 079
Andre avsetning og pensjonsmidler	8 985	6 785
Omløpsmidler	307 994	177 991
Sum eiendeler	3 239 506	3 133 855
Andre avsetninger for forpliktelser	209	
Kortsiktig gjeld	268 932	174 138
Netto eiendeler	2 970 365	2 959 717



Note 5 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.v.

(Beløp i hele tusen)

Lønnskostnader	2022	2021
Lønninger	141 688	166 318
Omstillingskostnader	0	1 920
Arbeidsgiveravgift	20 955	16 987
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift	12 835	12 242
Andre ytelser og refusjoner	7 892	4 387
Sum	183 370	201 853

	2022	2021
Antall årsverk pr 31.12	158	151

Ytelser til ledende personer i 2022	Daglig leder	Styret
Lønn	2 146	
Pensjonsutgifter	398	
Annen godtgjørelse	100	90
Sum	2 644	90

Opsjonsordninger/bonus:

Det foreligger ingen opsjoner om kjøp av aksjer eller lignende til daglig leder, styret eller øvrige ansatte, og heller ingen særskilt bonusavtale til daglig leder. Konsernet avvirket i 2022 ordningen med overskuddsdeling som gjelder alle ansatte i selskapet. Forrige års opptjent overskuddsdeling ble utbetalt i 2022 til alle ansatte.

Lån/sikkerhetsstillelse:

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styreformann eller andre nærstående parter.



Note 6 Pensjoner

Foretakets pensjonsordninger

Ytelsesbaserte alderspensjonsordninger:

Å Energi har en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse for personer ansatt før 1.4.2007. I 2019 ble ansatte født i 1963 og senere overført til innskuddspensjon med virkning fra 1. januar 2020. Alderspensjon som ble opptjent frem til og med 2019 for denne aldersgruppen inngår i pensjonsforpliktelsen som en oppsatt rett. Ytelsesordningen ble videreført for ansatte født i 1962 og tidligere. Denne offentlige, kollektive pensjonsordning gir en bestemt fremtidig pensjonsytelse. Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder. Pensjonsordningen fyller lovbestemte krav til offentlige tjenstepensjonsordninger.

Offentlig ordning for førtidspensjoner:

Ansatte født i 1962 og tidligere har en avtalefestet offentlig ordning for førtidspensjon (AFP). Det gis ikke statstilskudd til ordningen. Konsernet er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser i ordningen.

Innskuddsbasert alderspensjon og privat AFP-ordning:

Alle ansatte født i 1963 og senere er omfattet av innskuddsbasert alderspensjon og har også krav på privat AFP. Privat AFP er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden. AFP-ordningen finansieres med tilskudd fra arbeidsgiver. AFP-ordningen anses å være en ytelsesbasert ordning, men blir regnskapsført som en innskuddsordning.

Årets pensjonskostnader er beregnet som følger:

(Beløp i hele tusen)	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 472	4 825
Renteinntekter av netto pensjonsmidler/-forpliktelse	-1 708	-1 721
Øvrige kostnader ytelsespensjon	1 088	1 316
Årets pensjonskostnad ytelsespensjon	4 852	4 420
Innskuddspensjon (inkl. arbeidsgiveravgift)	7 983	7 822
Totale pensjonskostnader innregnet i årets resultat	12 835	12 242

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:

(Beløp i hele tusen)	2022	2021
Brutto fondert pensjonsforpliktelse	-420 334	-428 400
Ufondert pensjonsforpliktelse	-42 926	-46 873
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12 inkl. arbeidsgiveravgift	-463 260	-475 274
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	478 533	563 346
Netto balanseført pensjonsmidler(+)/-forpliktelse(-) 31.12 *)	15 273	88 072

*) Herav pensjonsfordring kr 58 198 (134 945)



Note 6 forts.

Endring i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse: (Beløp i hele tusen)	2022	2021
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 01.01.	88 072	101 170
Resultatført pensjonskostnad, ekskl. tilskudd fra ansatte	-5 378	-5 000
Foretakets tilskudd inkl. arbeidsgiveravgift	15 996	0
Utbetalinger over driften inkl. arbeidsgiveravgift	2 938	4 403
Estimatavvik gjennom året	-86 356	-12 501
Netto balanseført pensjonsforpliktelse(-)/-midler(+) 31.12.	15 273	88 072

Årets estimatavvik består av:

Gevinst (+)/tap som følge av endring i bestand	-32 588	-12 353
Gevinst (+)/tap ved endring i forutsetninger	37 137	-45 834
Mer (+)/mindreavkastning midler	-90 906	45 686
Estimatavvik gjennom året innregnet i balansen	-86 356	-12 501

Forutsetninger brukt til å fastsette pensjonsforpliktelse pr 31.12

	2022	2021
Diskonteringsrente i %	3,40 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst i %	3,75 %	2,75 %
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,50 %	2,50 %
Årlig regulering av pensjoner i %	2,75 %	1,75 %
Tabell for dødelighet, uførhet mv.	K2013	K2013



Note 7 Varige driftsmidler

(Beløp i hele tusen)	Rettigheter og konsesjoner forntelser	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer	Tuneller	Dammer	Felles	Anlegg under utførelse	Totale varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr 01.01.2022	358 774	3 245 649	2 649 001	2 231 491	3 783 133	2 162 418	356 657	376 807	15 163 930
Tilgang driftsmidler	0	41 005	62 153	33 870	6 008	33 225	5 689	210 610	392 560
Herav aktiverte rentekostnader				0			936	5 694	6 634
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler		14 899	3 303	7 018	0	0	179		25 399
Anskaffelseskost pr 31.12.2022	358 774	3 271 754	2 707 851	2 258 343	3 789 141	2 195 643	362 168	587 417	15 531 090
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2022	52 938	1 888 486	1 644 549	1 261 957	1 121 335	641 946	158 648	0	6 769 859
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2022	3 601	18 610	5 488	14 866	635	5 152	567	0	48 918
Bokført verdi pr 31.12.2022	302 234	1 364 658	1 057 815	981 519	2 667 171	1 548 545	202 953	587 417	8 712 313
Årets avskrivninger (lineære)	0	72 821	85 532	38 021	46 556	33 837	11 368	0	288 133
Årets nedskrivninger	0	1 737	656	0	0	0	112	0	2 505
Årets ned og avskrivninger	0	74 558	86 187	38 021	46 556	33 837	11 480	0	290 639
Økonomisk levetid/avskrivningstid	Evig-30 år	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år		



Note 7 forts.

Hvorav felleskontrollert virksomhet	Rettigheter og konsesjoner fornyelser										Anlegg under utførelse	Delsum varige driftsmidler FKV
	Varige driftsmidler felleskontrollert virksomhet	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer	Tuneller	Dammer	Felles	Maskinteknisk	Elektroteknisk	Bygg og grunnarealer		
Anskaffelseskost pr 01.01.2022	97 204	1 080 728	976 331	505 675	1 767 245	836 858	92 305	85 719	5 442 065			
Tilgang driftsmidler	0	14 728	20 148	12 481	4 618	3 162	3 548	16 188	74 872			
Herav aktiverte rentekostnader	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Avgang solgte/utrangerte driftsmidler	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Anskaffelseskost pr 31.12.2022	97 204	1 095 456	996 478	518 156	1 771 863	840 020	95 853	101 907	5 516 938			
Akkumulerte avskr. pr 31.12.2022	41 773	632 241	679 280	226 660	572 187	365 982	72 128		2 590 251			
Akkumulerte nedskr. pr 31.12.2022	0	0	4 145	0	0	0	15		4 161			
Bokført verdi pr 31.12.2022	55 431	463 215	313 053	291 496	1 199 676	474 039	23 710	101 907	2 922 526			
Årets avskrivninger	0	21 691	29 088	10 803	22 419	13 140	4 284		101 425			
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0		0			
Økonomisk levetid/avskrivningstid	Evig-30 år	10-50 år	10-40 år	20-evig	40-99 år	67-99 år	5-45 år					



Note 7 forts.

Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)	Driftsmiddel	Avskrivningstid (år)
Rettigheter og konsesjoner fornyelser	evig	Elektroteknisk	
Fallrettigheter mm. (ingen avskrivning)		Driftssentral	10
Fornyning av konsesjon	30	Samband/Styring/Logging	10
Maskinteknisk		Kraftstasjonsbygning/Elektro	20
Grindrensker	10	Kontrollanlegg	20
Maskinsalkran, luftsistem, lensepumper	25	Apparatanlegg	25
Løpehjul	40	Hjelpeanlegg (brytere, lavspentanlegg)	25
Turbiner	40	Generator	40
Turbinregulator	40	Trafo	40
Inntaksluker	50	Høyspent Linjer/kabler	40
Damluker	50		
Rister	50	Tuneller	
Porter	50	Rørgate i dagen	40
Bygg og grunnarealer		Bekkeinntak	50
Kraftstasjonsbygning/VVS	20	Rørgate nedgravd	67
Bygg VVS + (ikke kraftstasjonsbygg)	20	Sprengt i fjell	99
Broer	50	Fjellrom	99
Bygg (ikke kraftstasjonsbygg)	50	Dammer	
Kraftstasjonsbygning/Reg.bygning	67	Betongdam	67
Veier	67	Steinfyllingsdam	99
Tomter og grunnareal - ingen avskrivning	evig	Felles	
		Verktøy, og diverse maskiner og utstyr	5
		Transport, anlegg, maskiner og utstyr	8
		Renter - snitt avskrivningstid	45

Vassdragsrettigheter i selskapets regnskap består i det alt vesentlige av kjøp av eiendommer, kompensasjon for tinglyste rettigheter til regulering av vannføring eller vannstand eller tiltak for å redusere konsekvens av regulering av vannføring eller vannstand (f. eks veier). Akkumulerte av- og nedskrivninger knytter seg til eiendeler tidligere klassifisert som egne kraftstasjoner og reguleringsanlegg.



Note 8 Konesjonsavgifter, eiendomsskatt og høyprisavgift

(Beløp i hele tusen)	2022	2021
Konesjonsavgifter	57 130	56 443
Eiendomsskatt	127 702	129 392
Høyprisavgift	276 000	
Sum	460 832	185 836

Konesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konesjonen ble gitt og deretter hvert femte år. Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konesjonsavgifter og i henhold til forskrift om justering av konesjonsavgifter, årlige erstatninger og fond.

Høyprisbidraget er en særavgift som ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med en påstemplet merkeytelse på 10 MVA eller mer. Fra 1. januar 2023 gjelder avgiften også for øvrige kraftverk. Høyprisavgiften er satt til 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre/KWh og er beregnet separat som et månedssnitt for de ulike kategoriene som er fastsatt.

Note 9 Honorar til ekstern revisor

Totale honorarer til revisor for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

(Beløp i hele tusen)	2022	2021
Honorar til revisjon (eks. mva.)		
Lovpålagt revisjon	286	257
Andre attestasjonstjenester	24	67
Skatterådgivning	0	0
Sum	310	324

Revisjonshonorar knyttet til de felleskontrollerte virksomhetene innarbeides etter bruttometoden og er inkludert i andre driftskostnader.



Note 10 Skatt

(Beløp i hele tusen)

	2022	2021
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Overskuddsskatt, betalbar	618 643	1 031 287
Grunnrenteskatt, betalbar	2 824 555	1 575 465
Endring utsatt skatt alm. inntekt	562 266	-11 892
Korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	0	296
Korreksjon tidligere års grunnrenteskatt	1 246	-15 548
Endring utsatt skatt grunnrente	184 130	159 649
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	4 190 841	2 739 257
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar naturressursskatt	101 770	107 272
Betalbar overskuddsskatt utover naturressursskatt	516 873	924 015
Betalbar grunnrenteskatt	2 824 555	1 575 465
Skattevirkning av konsernbidrag	-141 026	-423 077
Betalbar skatt i balansen	3 302 173	2 183 675
Avstemming av nominell og effektiv skattesats		
Resultat før skatt	5 096 917	4 646 853
Forventet skattekostnad (22%)	1 121 322	1 022 308
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	59 587	-2 913
Grunnrenteskatt, årets betalbare	2 824 555	1 575 465
Endring i balanseført utsatt skatt/skattefordel grunnrente	108 076	159 649
Netto effekt endrede skattesatser	76 054	0
Samlet korreksjon tidligere år/avsetning skattesaker	1 246	-15 252
Sum skattekostnad	4 190 841	2 739 257
Effektiv skattesats	82 %	59 %
	2022	2021
Skattesats alminnelig skatt / utsatt skatt-skattefordel	22 %	22 %
Effektiv skattesats grunnrenteskatt*	45 %	37 %

*I forbindelse med innføring av kontantstrømsskatt kommer grunnrenterelatert selskapsskatt til fradrag i grunnrenteinntekten. Dette medfører at skattegrunnlaget for grunnrenteskatt blir lavere. Grunnrenteskattesatsen er derfor oppjustert fra 45 % (37 %) til 57,7 % (47,4 %) for å videreføre en effektiv skattesats på 45 % (37 %).



Note 10 forts.

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd grunnrenteinntekt

	2022	2021
Alminnelig inntekt		
Driftsmidler	1 419 164	1 336 457
Derivater	2 353 070	-45 666
Pensjon	26 966	97 967
Langsiktig gjeld	250 809	199 267
Andre poster	-67 807	-75 222
Brutto forskjeller	3 982 201	1 512 803
Skattesats	22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	876 084	332 817
Grunnrenteinntekt		
Grunnlag for fremførbare underskudd grunnrenteinntekt	-499 414	-666 147
Herav grunnlag underskudd som ikke kan anvendes de neste 10 år	-68 642	-220 272
Fremførbare underskudd som forventes anvendt gjennom inntjening neste 10 år	-430 772	-445 875
Nominell skattesats	57,7 %	47,4 %
Utsatt skattefordel grunnrente (presentert brutto i balansen)	-248 555	-211 345
Grunnrenterelaterte midlertidige forskjeller	1 582 398	1 484 975
Effekt av tilbakeføring grunnrenterelatert selskapsskatt	-286 546	-294 777
Grunnlag utsatt skatt grunnrente	1 295 851	1 190 197
Nominell skattesats	57,7 %	47,4 %
Grunnrenterelatert netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatt (+)	747 706	564 154
Spesifikasjon av balanseført utsatt skatt		
Alminnelig utsatt skattegjeld	876 084	332 817
Grunnrenterelatert utsatt skattegjeld	747 706	564 154
Balanseført utsatt skattegjeld	1 623 791	896 970



Note 11 Fordringer og annen kortsiktig gjeld

(Beløp i hele tusen)	2022	2021
Andre fordringer		
Urealisert markedsoppgjør	3 312 507	350 976
Opptjente inntekter	17 700	55 681
Andre fordringer	45 190	65 296
Fordring merverdiavgift	189 783	393 599
Sum andre fordringer	3 565 180	865 552
Kortsiktig gjeld konsern		
Utbytte og konsernbidrag	641 026	1 923 077
Kortsiktig gjeld konsern	5 429	5 728
Sum kortsiktig gjeld konsern	646 455	1 928 805
Annen kortsiktig gjeld		
Påløpte kostnader	94 558	24 073
Oppgjør kraftkontrakter	0	5 533
Annen kortsiktig gjeld	49 812	62 844
Annet - herunder feriepenger og andre lønnsforpliktelser	48 604	56 661
Sum annen kortsiktig gjeld	192 974	149 111

Note 12 Likvide midler

(Beløp i hele tusen)	2022	2021
Kontanter, bankinnskudd		
Bundne midler (depotkonti etc.)	511 007	486 717
Sum	511 007	486 717

Selskapet har sammen med Å Energi konsernet etablert skattetrekksgaranti i DnB.

Innskudd på konsernkontosystem inngår i fordringer.

Det er pr. 31.12.2022 etablert bankgaranti for selskapets fysiske og finansielle handel på Nord Pool og eSett.



Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

(Beløp i hele tusen)

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende pr aksje	Aksjekapital pr 31.12.2021
Aksjekapital	1	1 000 000	1 000 000
Sum	1		1 000 000

Å Energi AS eier den eneste aksjen i selskapet og det er kun én aksjeklasse. Konsernregnskapet kan innhentes fra Å Energi AS som har hovedkontor i Kristiansand.

Note 14 Egenkapital

(Beløp i hele tusen)

Årets endring egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt EK	Annen EK	SUM
Egenkapital 01.01.2022	1 000 000	709 001	1 237 945	2 946 946
Estimatavvik pensjoner			-86 356	-86 356
Estimatavvik pensjoner - skatteeffekt			56 787	56 787
Årets resultat			906 077	906 077
Konsernbidrag etter skatt			-500 000	-500 000
Egenkapital pr 31.12.2022	1 000 000	709 001	1 614 451	3 323 453



Note 15 Langsiktig gjeld og forpliktelser

(Beløp i hele tusen)

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2022	2021
Annen langsiktig gjeld	0	0
Sum	0	0
Langsiktig gjeld og forpliktelser med forfall på 5 år eller kortere		
Langsiktig lån fra Å Energi AS *	4 430 124	4 638 348
Andre avsetninger for forpliktelser**	7 809	2 550
Sum forpliktelser	7 809	2 550

*) Å Energi Vannkraft (ÅEVK) har inngått to avtaler om langsiktig lån med morselskapet. Under den ene avtalen kan ÅEVK trekke opptil EUR 300 mill. (saldo 31.12.2022 utgjorde NOK 1 611 mill.). Det er i løpet av året nedbetalt lån med EUR 25 mill. Under den andre avtalen kan ÅEVK trekke inntil NOK 3.000 mill. (saldo 31.12.2022 utgjorde NOK 2.819 mill.). Lånene løper hovedsakelig uten avdrag til forfall 31.12.2024. Renten på begge lånene er basert på markedsrente pluss en kredittmargin. Fastsettelse av rentebinding gjøres av morselskapet iht. inngått låneavtale.

Av lånebeløpet på NOK 2.819 mill. har selskapet inngått rente- og valutabytteavtale fra NOK til EUR tilsvarende NOK 500 mill. Dette er i tråd med selskapets valutasikringsstrategi og instrumentene ligger som en motvekt til selskapets fremtidige inntektsstrøm.

Å Energi har utstedt to grønne obligasjonslån på til sammen NOK 1450 mill. med snaut 4 års samlet gjenværende løpetid, og det er etablert et rammeverk for hvilke prosjekter som kvalifiserer til å finansieres med grønne obligasjoner. Lånene skal finansiere selskapets vannkraftprosjekter og inngår i lånesaldo under avtalen på NOK 3 000 mill.

**) Posten gjelder avsetning for fjerningskostnader av kraftsverksinstallasjoner, omstillingskostnader og andre netto forpliktelser i felleskontrollert virksomhet.

Pantstillelse og garantiforpliktelser.

Selskapet er deltaker i morselskapets konsernkontosystem og er solidarisk ansvarlig for morselskapets kassekreditt i bank på kr 500 mill. kr. Det er ingen lån med pant i selskapets eiendeler.

Note 16 Betingede utfall

Twist med Mineralparken Eiendom AS

Otteraaens brukseierforening (OB) og Å Energi Vannkraft (ÅEVK) regulerer vannføringen i Otra, der Mineralparken har sin virksomhet. ÅEVK er det største medlemmet i OB med en medlemsandel på 73,8 prosent. ÅEVK har reguleringskonsesjon for Kilefjorden/Gåseflå.

Mineralparken Eiendom AS (ME) har fremmet krav overfor Otteraaens brukseierforening (OB) og ÅEVK med grunnlag i stadige oversvømmelser (som i sin tur er forårsaket av høy vannføring). Oppdaterte flomsonekart har medført at ME ikke får tillatelse til å sette opp nye byggverk nær vannet.

OB og ÅEVK har hele veien fremholdt at det er kommunene som fastsetter byggegrenser (i byggeteknisk forskrift) for områder som ligger langs et vassdrag. Dette skjer med grunnlag i flomberegninger, som oppdateres ved behov. Disse flomberegningene utføres av uavhengige fagfolk, og bygger bl.a. på hvor stor flom man kan forvente én gang i løpet av en periode på 200 år – altså en stor flom som oppstår veldig sjelden. Disse byggegrensene får konsekvenser for alle som bor og har sin virksomhet langs vassdraget, ikke bare for Mineralparken.

I løpet av de siste årene har flere kommuner i Setesdal økt byggegrensen langs Otra. Dette har bl.a. sammenheng med føringer fra NVE om at lokale planmyndigheter skal hensynta forventninger om mer ekstremnedbør. Denne forventningen skyldes klimaendringene. Det er altså fagmyndighetenes forventninger om fremtidige flomstørrelser som ligger til grunn for kommunenes vedtak om økte byggegrenser – ikke observerte, mindre oversvømmelser.

Vassdragsreguleringene i Otra ble etablert for mange tiår siden – lenge før Mineralparken ble etablert.

Mineralparken har over lang tid og ved flere anledninger hevdet at vassdragsreguleringene i Otra hindrer en videre utvikling av parken. I februar 2020 tok Mineralparken ut stevning mot OB og krevde erstatning for økonomisk tap på mer enn 100 mill. kr som parken hevder den er påført pga. reduserte utviklingsmuligheter. Mineralparken vant ikke fram med sitt erstatningskrav i tre rettsinstanser. OB vant saken fullstendig. Domstolene slår fast at vassdragsreguleringene virker flomdempende. Uten OB sine reguleringsanlegg hadde flommene blitt større, og de hadde forekommet hyppigere.

Slik ÅEVK ser det, er hovedårsaken til de påståtte problemene med høy vannstand at Mineralparken har bygget for nærme Otra.

Siden etableringen av de store vannmagasinene i øvre del av Setesdal har ikke Kilefjorden vært berørt av skadeflom. Dette bl.a. fordi regulanten OB sørger for å tappe ned vannmagasinene i forkant av meldinger om store nedbørsmengder. Til tross for dette blir ikke vannmagasinene vektlagt i særlig grad ved beregning av flomsoner og byggegrenser. Dette skyldes at Otra ikke lar seg regulere i situasjoner med ekstreme nedbørsmengder når vannmagasinene er fulle. Beregningene av flomsoner og byggegrenser må derfor hensynta at fremtidige flommer kan gi betydelig høyere vannføring enn i 1933 dersom flere episoder med ekstremnedbør opptrer etter hverandre.

Mineralparken hevder også at ÅEVK, som eier og driver de aller fleste av kraftverkene i nedre del av Otra, driver kraftverkene på en slik måte at parken ikke får utvikle seg slik de har planer om. ÅEVK kan ikke se at det er grunnlag for en slik påstand.

Forholdene i Soga (den naturlige innsnevringen mellom Kilefjorden og dam Gåseflå) har betydning for vannstanden i Kilefjorden. Videre er det slik at vannstanden ved dam Gåseflå har en helt marginal innvirkning (maksimalt ca. 20-30 cm) på vannstanden i Kilefjorden. Selv ved moderat vannføring (dvs. betydelig under flom) opphører dam Gåseflå å gi et bidrag til økt vannstigning i Kilefjorden.

ÅEVK har regulert Kilefjorden/Gåseflå på stort sett samme måte siden 1950-tallet. I desember 2019 informerte ÅEVK NVE om at det er krevende å overholde konsesjonskravet om høyeste regulerte vannstand (HRV) i Kilefjorden. ÅEVK er nå i dialog med NVE og berørte kommuner om hvordan dette forholdet skal rettes opp. ÅEVK vil vurdere tiltak som kan øke den naturlige gjennomstrømningen i Soga, men det er NVE som til syvende og sist tar stilling til om et slikt tiltak er hensiktsmessig med grunnlag i de berørte interessene.

ME har bedt NVE om å pålegge ÅEVK å gjennomføre et skjønn med grunnlag i ervervede rettigheter i forbindelse med utbyggingen av Iveland II kraftverk (satt i drift i 2016). ÅEVK anser at selskapet har gjort opp for alle rettigheter som selskapet ervervet ved konsesjonen som OED ga ÅEVK i 2011.

Dersom NVE pålegger ÅEVK å gjennomføre en kanalisering i Soga, vil dette medføre en investeringskostnad på i overkant av 20 mill. kr. Et slikt tiltak kan utløse krav om erstatning fra berørte grunneiere. ÅEVK forventer at en eventuell erstatning vil utgjøre et begrenset beløp. Tiltaket vil øke den årlige kraftproduksjonen med noen få GWh.

Åseral Sør

I 2013 sendte ÅEVK søknad til OED om tillatelse til å gjennomføre i alt fem separate delprosjekter i Åseral kommune:

- Aggregat II i Skjerka kraftverk
- Ny dam ved Langevatn
- Ny overføringstunnel mellom Langevatn og Nåvatn
- Øygard kraftverk
- Kvernevatn kraftverk

OED ga konsesjon til delprosjektene i februar 2017.

Ved utgangen av 2022 gjenstår det å fullføre ca. 5 km av tunnelen mellom Langevatn og Nåvatn og å bygge Øygard og Kvernevatn kraftverk.

NVE avslo ÅEVKs søknad om forlenget frist for oppstart av byggearbeidene til februar 2027. NVE innvilget tre års utsatt frist, dvs. at arbeidene måtte være startet opp seinest innen februar 2025. ÅEVK påklaget NVEs vedtak til OED, og departementet omgjorde NVEs vedtak. Frist for oppstart er dermed februar 2027 og ny frist for ferdigstillelse er februar 2032.

Skatteetaten har innvilget ÅEVK et fradrag i alminnelig inntekt og grunnrenteinntekt for såkalt tenkt vedlikehold på overføringstunnelen mellom Langevatn og Nåvatn. Vedlikeholdsfradraget fører til en midlertidig reduksjon i eiendomsskattegrunnlaget på selskapets kraftanlegg i Åseral kommune. Kommunen er uenig i at det er grunnlag for vedlikeholdsfradrag og har tatt ut ugyldighetssøksmål mot staten ved Oslo tingrett.

Hovedforhandling i den rettslige tvisten er berammet til september 2023. Utfallet av saken vil kunne få betydelig økonomisk betydning for ÅEVK, men selskapet har så langt valgt å ikke begjære partshjelp overfor staten.

ÅEVK anser at det er lite sannsynlig at Åseral kommune vil vinne fram med sitt søksmål. Dersom Oslo tingrett mot formodning skulle gi Åseral kommune medhold i søksmålet, er det sannsynlig at staten vil anke dommen til lagmannsretten. En rettskraftig dom i favør av Åseral kommune vil medføre betydelig økte skattebetalinger for ÅEVK på kort sikt. Litt forenklet kan man si at utfallet av saken primært har betydning for fordeling av skattefradrag og dermed betalbar skatt over prosjektenes levetid (når man ser bort i fra renter).

Krav om erstatning etter havari

Saken gjelder krav om dekning for skade under energiforsikring.

Løpehjulskammeret i Kaplanturbinen ved Rygene kraftverk havarerte den 20. desember 2019. Rygene kraftverk ligger i Grimstad kommune og ble satt i drift i 1978. Kraftverket ble utbedret i 2015. Den aktuelle vannturbinen er en stor konstruksjon som består av slidedeler med svært lang levetid. Det hadde derfor ikke vært mulig for ÅEVK å oppdage eller forhindre skaden gjennom forebyggende vedlikehold. Dette fordi alle deler er innstøpt og ikke tilgjengelig for inspeksjon.

Det ble gjennomført befarings og undersøkelser på stedet i januar 2020. ÅEVK og forsikringsselskapet er enige om at årsaken til skadene er hulrom i betongen rundt løpehjulskammeret. Forsikringsselskapet for sin del har konkludert med at skaden ikke er forsikringsmessig. Forsikringsselskapet hevder at vilkåret om at skaden skal være uforutsett, og at den dessuten må ha oppstått plutselig, ikke er oppfylt.

Konklusjonen til ÅEVKs sakkyndige konsulenter er at tap av betong bak løpekammeret var hovedårsaken til havariet, og at svikten i kammeret kan ha skjedd rimelig raskt når støtten fra betongen forsvant plutselig.

ÅEVK fastholder at skaden er forsikringsmessig, at den oppstod i forsikringstiden, og at vilkårene «uforutsett» og «plutselig» er oppfylt. Vilkåret plutselig knytter seg til selve skaden, eller skadevirkningen, og ikke til skadeårsaken. ÅEVK ser det slik at skaden manifesterte seg plutselig selv om selve skadeårsaken hadde virket over tid. Skadevirkningen på vannturbinen inntraff brått og plutselig.

Forsikringsselskapet har fastholdt at skaden ikke er forsikringsmessig.

ÅEVK tok ut stevning mot forsikringsselskapet ved Agder tingrett den 22. juni 2022. Hovedforhandling i den rettslige tvisten finner sted 13. - 15. mars 2023 i Agder tingretts hus i Kristiansand. ÅEVK har fremmet et krav om erstatning på i alt ca. 77,3 mill. kr for reparasjoner og avbruddstap. Det er i tillegg krevd forsinkelsesrenter.

Note 17 Ikke balanseførte forpliktelser

Kraftavtaler som ikke er standardavtaler

Selskapet har flere forpliktelser om fysiske kraftleveranse knyttet til konsesjoner eller rettighetserverv:

- Til sammen 96 GWh årlig leveranse som oppgjør for fallrettigheter. Kraften leveres uten annen kompensasjon. Leveringsforpliktelsene er ikke tidsbegrenset.
- Til sammen 564 GWh årlig leveranse av konsesjonskraft der hoveddelen leveres til OED pris, med tillegg for overføringskostnader. Leveringsforpliktelsen er ikke tidsbegrenset.



Konsesjonsavgift og erstatninger

Selskapet betaler årlig direkte eller via felleskontrollert virksomhet ca. kr 57 mill. kr i konsesjonsavgifter og erstatninger. Avtalene er evigvarende og inflasjonsjusteres med KPI hvert 5 år. Forpliktelsen er evigvarende, eventuelt begrenset ved hjemfall.

Disse utgiftene sammenstilles med inntekt for samme periode. Det er ikke aktuelt å regnskapsføre tap siden forventet kraftpris ligger betydelig over forventet utgift.



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Anders Gaudestad

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-2301336
IP: 146.4.xxx.xxx
2023-03-16 15:33:35 UTC

 bankID

Roger Thorsland

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-2645135
IP: 158.248.xxx.xxx
2023-03-16 16:37:06 UTC

 bankID

Jan Erik Eldor

Administrerende direktør

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-3269342
IP: 84.212.xxx.xxx
2023-03-16 20:41:37 UTC

 bankID

Pernille Kring Gulowsen

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5997-4-838446
IP: 193.160.xxx.xxx
2023-03-17 09:08:49 UTC

 bankID

Kjell Åge Røiland

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-3575351
IP: 193.160.xxx.xxx
2023-03-17 15:23:14 UTC

 bankID

Steffen Syvertsen

Styreleder

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5992-4-2446675
IP: 92.220.xxx.xxx
2023-03-18 16:22:32 UTC

 bankID

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er læst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service** <penneo@penneo.com>. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



Å Energi Vannkraft AS

Årsberetning for regnskapsåret 2022

Å Energi Vannkraft sin virksomhet

Å Energi Vannkraft AS (ÅE Vannkraft) inngår i Å Energi konsernet. Selskapets hovedkontor er i Kristiansand. Selskapet har salgskontor/filial i Zürich, Stockholm og i Berlin.

ÅE Vannkraft driver virksomhet innen produksjon og omsetning av elektrisk kraft samt operatørvirksomhet. Selskapets energiinntekter kommer fra salg av egen produksjon i spotmarkedet, kraftkontrakter med industrien, salg av konsesjonskraft og finansiell handel. Forvaltning av fysisk og finansiell kraftportefølje utføres av Å Energi Fornybar Forvaltning AS på vegne av selskapet.

Selskapet deltar i andre virksomheter med liknende formål. Selskapet er ikke et morselskap i forhold til felleskontrollerte virksomheter som selskapet har eierandeler i.

Selskapet er en av landets største vannkraftprodusenter og eier direkte og gjennom felleskontrollert virksomhet 50 vannkraftverk. De fleste av disse ligger i Agder, men selskapet eier også enkelte anlegg i Rogaland og Vestfold og Telemark.

ÅE Vannkraft driver en omfattende operatørvirksomhet og er gjennom operatøravtaler ansvarlig for drift, vedlikehold og rehabilitering av egne og deleide anlegg. Selskapet utfører liknende oppgaver for andre frittstående anleggseiere i Agder-regionen.

Viktige hendelser i 2022

Byggingen av Fennefoss kraftverk er i slutfasen. Fennefoss er et elvekraftverk og utnytter et fall i Otra i Evje og Hornnes kommune. Kraftverket vil gi økt fornybar kraftproduksjon på 60 GWh og forventes å være i drift i andre kvartal 2023.

Det jobbes med å utarbeide konsesjonssøknad for et nytt Syrtveit kraftverk, også det i Evje og Hornes kommune. Konsesjonssøknad planlegges oversendt NVE i første halvår 2023. Potensialet for Syrtveit kraftverk vil være i størrelsesorden 100 GWh ny fornybar energi dersom det realiseres.

Arbeidene med å installere et nytt aggregat på Høgefoss kraftstasjon pågår for fullt. Aggregatet vil gi en årsproduksjon på om lag 21 GWh og prosjektet forventes å være ferdig i tredje kvartal 2023. Aggregatet erstatter et gammelt aggregat fra 1936 som ble tatt ut av drift på grunn av dårlig teknisk tilstand.

Holen kraftstasjon i Bykle kommune står foran betydelige oppgraderinger de kommende årene. Konsernstyret har i år tatt endelig investeringsbeslutning om revisjon av aggregat 1 og 2, og en prinsipiell beslutning om utskifting av kontrollanlegg på alle aggregatene. Nye løpehjul vil gi 20 GWh økt produksjon og prosjektene vil bli gjennomført i perioden 2023-2027.

Konsernstyret tok i sitt møte i september en prinsipiell investeringsbeslutning om en stor rehabilitering av tre aggregater på Iveland I kraftstasjon. Prosjektet legges frem for endelig



Å Energi Vannkraft AS

investeringsbeslutning i andre kvartal 2023 og er planlagt gjennomført i 2023-2027. I samme styremøtet ble det tatt en endelig investeringsbeslutning for utskifting av kontrollanleggene ved Nomeland kraftstasjon, også den lokalisert i Iveland kommune. Dette prosjektet skal gjennomføres i perioden 2023-2024.

Året ble preget av høye kraftpriser, lav produksjon og skatte- og avgiftsskjerpelser. De høye kraftprisene medførte at produksjonstapene ved både uplanlagte og planlagte stanser ble betydelig høyere enn normalt. Markedsprisene på kraft indikerer at prisene vil ligge på et høyt nivå de kommende årene. Selskapet vil derfor styrke arbeidet med å optimalisere anleggsforvaltningen og prosjektgjennomføringen for å sikre en høy oppetid på kraftverkene.

Regjeringen innførte en høyprisavgift med virkning fra 28. september for vannkraftverk med generatorer med en påstemplet merkeytelse på 10 MVA eller mer. Høyprisavgiften er satt til 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre/kWh. Fra 1. januar 2023 gjelder avgiften også for øvrige kraftverk. I tillegg økte satsen for grunnrenteskatt fra 37 % til 45 %. Innføring av særavgiften og økt skattesats på grunnrente har økt det samlede skattetrykket og reduserer selskapets investeringsevne.

Morselskapene Agder Energi og Glitre Energi har fusjonert og blitt Å Energi. Å Energi Vannkraft skal fusjonere med Glitre Energi Produksjon. Tidspunktet er ikke endelig avklart, men det blir trolig i løpet av første halvår 2023. Det nye vannkraftselskapet vil bli Norges tredje største og eie 72 hel- og deleide kraftverk. Arbeidet med å integrere de to selskapene er i gang, og den nye ledelse har startet arbeidet med å utvikle en ny strategi.

Å Energi har uttrykt klare ambisjoner om å øke produksjonen av ren og fornybar energi. Det pågår derfor et systematisk arbeid med å vurdere potensielle utbyggingsmuligheter og oppgradering av eksisterende anlegg.

Økonomiske resultater og energiomsetning

Selskapet hadde driftsinntekter i 2022 på 7 419 mill. kr (6 357 mill. kr) og en netto energiomsetning på 6 340 mill. kr (5 775 mill. kr). Den gjennomsnittlige spotprisen i NO2 i 2022 ble 213 øre/kWh (76 øre/kWh). De oppnådde kraftprisene har også økt, men ble lavere enn spotprisene. Foruten konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, skyldes dette at sikringsaktiviteter på kraft og valuta har gitt negative bidrag. Markedsoperasjoner knyttet til trading, opprinnelsesgarantier og systemtjenester har i sum gitt lavere bidrag enn i fjor.

Driftsresultat i 2022 ble på 5 232 mill. kr (4 751 mill. kr), mens resultat før skatt endte på 5 097 mill. kr (4 647 mill. kr). Den kraftige økningen i driftsresultat og resultat før skatt skyldes den høye kraftprisen.

Årets skattekostnad ble 4 191 mill. kr (2 739 mill. kr) og den effektive skattesatsen ble 82 % (59 %). Skattekostnaden består av overskuddsskatt på 1 181 mill. kr (1 020 mill. kr) og grunnrenteskatt på 3 010 mill. kr (1 720 mill. kr). Overskuddsskatten er økt som følge av høyere resultat før skatt, mens hovedårsaken til økningen i grunnrenteskatt er den høye spotverdien av produksjonen, samt at skattesatsen økte fra 37 % til 45 %.



Å Energi Vannkraft AS

Resultat etter skatt ble 906 mill. kr (1 908 mill. kr). Styret anser resultatet for 2022 som godt, på tross av en betydelig skatteskjerpelse.

Netto kraftproduksjon i 2022 utgjorde 6,0 TWh (8,9 TWh). Magasinbeholdningen har økt fra 2,7 TWh ved inngangen til året til 3,6 TWh ved utgangen av året. Mer nedbør enn normalt i høst gjør at magasinbeholdningen ved utgangen av året er noe over normalen. Magasinfyllingen utgjør 67 % (51 %) av kapasiteten.

Hovedårsaken til de høye kraftprisene i 2022 er Russlands krig mot Ukraina og Russlands begrensede leveranser av gass til Europa som et våpen i krigføringen. Gassprisen og kraftprisen økte spesielt gjennom sommeren 2022, og kulminerte helt i slutten av august da Russland stengte all leveranse av gass gjennom gassrørledningen Nord Stream 1 til Tyskland. I tillegg har tørt vær og problemer med fransk kjernekraft bidratt til de rekordhøye kraftprisene. Gassprisen var i slutten av august mer enn femten ganger høyere enn gassprisene de siste ti årene. I gjennomsnitt for 2022 er kraftprisen i NO2 på 213 øre/kWh om lag seks ganger høyere enn snittet de siste 15 årene.

Fortsatt drift

Årsoppgjøret er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Selskapet har etter styrets oppfatning et solid fundament for videre drift og utvikling.

Arbeidsmiljø og personalet (HMS)

ÅE Vannkraft hadde ved utgangen av 2022 i alt 160 ansatte (152), hvorav 2 lærlinger. Det ble utført i alt 158 årsverk (151).

Sykefraværet har hatt jevn nedgang siden starten av året, med kraftig oppgang i korttidsfravær i desember (2,28 %). Fraværet totalt blant egne ansatte ble 3,03 %, med et korttidsfravær på 1,27 %.

Arbeidsgiver jobber systematisk med å følge opp sykemeldte arbeidstakere. Gradert sykemelding brukes i utstrakt grad og erfaring viser at tilrettelegging av oppgaver til arbeidsevnen gjør at arbeidstakeren kommer raskere tilbake i fullt arbeid. Bruk av helseforsikring bidrar også i noen tilfeller til raskere utredning og behandling.

Selskapet har høyt fokus på HMS. Det har ikke vært skader blant egne ansatte. H1 og H2-verdiene er null. Forrige skade med fravær var i 2021 der en ansatt gled på islagt parkeringsplass. Det ble registrert to førstehjelpsskader i 2022. En ansatt ble bitt av flere jordveps og fikk en kraftig reaksjon i etterkant. Under befaring i ulendt terreng med tett vegetasjon fikk en ansatt en kvist i øyet. Det er stort fokus på å registrere, følge opp og ta lærdom av uønskede hendelser, samt hendelser knyttet til sikkerhet for 3. person.

Rapportering av uønskede hendelser (RUH) og forbedringsforslag er viktig for å forebygge skader og oppnå læringseffekter. Alle hendelsene gjennomgås fortløpende og nødvendige tiltak iverksettes. Selskapet har mål om å få opp antallet innrapporterte hendelser og forbedringsforslag og jobber med å utvikle effektive systemer og rutiner rundt dette, samt skape motivasjon for å rapportere. Et annet viktig verktøy er sikker jobbanalyser (SJA). Dette



Å Energi Vannkraft AS

innebærer at det skal gjennomføres en risikoanalyse i forkant av spesifikke arbeidsoperasjoner hvor det potensielt kan oppstå farlige situasjoner. Det jobbes med å få opp et nytt SJA verktøy som gjøres tilgjengelig via nettbrett.

Det stilles strenge HMS-krav til entreprenører og leverandører, og arbeidene på anlegg følges tett opp. I tillegg er det et sterkt fokus på hvordan entreprenørene selv følger opp HMS på anleggene, og vi stiller blant annet krav til granskinger og rapportering etter hendelser og uønskede forhold. Blant innleide og leverandører har det vært to skader, hvorav én medførte fravær. Begge skadene var kuttskader.

Styret oppfatter at arbeidsmiljøet i selskapet er godt og at administrasjonen samarbeider godt med tillitsvalgte, verneombud og AMU. Det arbeides systematisk med HMS og selskapet har de siste årene gjennomført flere tiltak for å forbedre og modernisere arbeidsprosessene. Dette inkluderer også tiltak rettet mot kultur, samarbeid og arbeidsmiljø, personlig sikkerhet og kommunikasjon.

Selskapet støtter prinsippene i ILO-konvensjonen og aksepterer ikke sosial dumping.

Selskapet er en IA-bedrift og har som mål å være en arbeidsplass preget av mangfold, hvor det er full likestilling mellom kjønnene og plass til ansatte med ulik bakgrunn. Selskapet drives i henhold til konsernets etiske retningslinjer og aksepterer ingen form for diskriminering eller mobbing. Av selskapets ansatte var 8 % kvinner. To av selskapets seksjoner ble ledet av kvinner. I forbindelse med rekruttering av nye medarbeidere blir det lagt vekt på å ansette kvalifiserte kvinner og lærlingeplasser blir tilrettelagt for kvinner.

Å Energi jobber systematisk med likestilling og mangfold, og er sertifisert og deltar blant annet i prosjektet «Likestilt arbeidsliv». En grundig redegjørelse om dette arbeidet er tilgjengelig i rapporten «Mangfold og like muligheter» på konsernets nettside aenergi.no.

Å Energi har utarbeidet en egen «Supplier code of conduct», og jobber systematisk med aktsomhetsvurderinger i verdikjeden. Åpenhetsloven skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige forhold i forbindelse med produksjon av varer og levering av tjenester. Å Energi kommer til å publisere en redegjørelse på aenergi.no i tråd med kravene i Åpenhetsloven innen 30. juni 2023.

Miljørapportering

Bygging og drift av reguleringsanlegg og kraftstasjoner er inngrep i vassdragene, og slike inngrep krever tillatelse fra myndighetene. Selskapet driver sin virksomhet i henhold til offentlige konsesjoner og et omfattende lovverk. Ved utbygging og drift av nye anlegg skal hensynet til natur- og kulturmiljøet være en prioritert oppgave og utbyggingene skal ikke påføre miljøet belastninger utover akseptable og gitte rammer. I anleggsfasen skal arealinngrep gjøres så skånsomt som mulig. Utslipp til luft, grunn og vann skal i den grad det er mulig renses og kontrolleres med tanke på minst mulig miljøbelastning. For driftsfasen gis det som hovedregel detaljerte manøvreringsreglement som gir rammer for disponering av magasiner og fastsetter hvor mye vann som eventuelt skal slipes forbi kraftstasjonen som minstevannføring. Driftssentralen har registrert to avvik på manøvreringsreglement i 2022.

Å Energi Vannkraft AS

Regulering av vassdrag kan påvirke livsgrunnlaget for fisk. For å kompensere for dette har selskapet iverksatt pålagte og frivillige tiltak i flere vassdrag de siste årene. I dialog med Statsforvalter i Agder organiserer ÅE Vannkraft utsetting av aure i Mandalsvassdraget og i Finsåvassdraget, men antallet er synkende.

I vassdragene på Agder har det vokst fram mye krypsiv. Årsakene til framveksten er sammensatte. Selskapet deltar i Krypsiv på Sørlandet, et arbeid prosjekt som ledes av Agder Fylkeskommune. I 2022 ble det fjernet krypsiv i regi av ÅE Vannkraft på Sveindal i Mandalsvassdraget.

Gjennom selskapets deltakelse i OB er vi med og driver et FoU-prosjekt som har som formål å reetablere den relikte laksefiske bleke i Byglandsfjorden. Arbeidet med bleke har som mål gjennom forskning og tiltak å reetablere en tilstrekkelig selvproduserende blekebestand som ikke lenger er avhengig av fiskeutsettinger. Det målet ser nå ut til å være innenfor rekkevidde.

Selskapet har etablert ordninger for behandling av avfall og miljøfarlige stoffer. I 2022 er det ikke registrert utslipp av SF6 gass, mens det er registrert flere hendelser hvor lekkasje av olje har resultert i forurensing uten store negative konsekvenser. Antall hendelser viser likevel at arbeidet med å redusere risiko for utslipp fra våre anlegg må vektlegges.

Forskning og utvikling

Selskapet deltar i HYDROCEN, et fellesfinansiert forskningscenter, sammen med NTNU, andre forskningsinstitusjoner, bransjeorganisasjonen Energi Norge og andre energi- og industriselskaper. HYDROCEN får betydelige bidrag fra Norsk Forskningsråd.

Selskapet driver primært FoU i samarbeid med forskningsinstitusjoner, og innenfor miljøområdet har hovedsatsingen de siste årene vært utvandrende laksesmolt forbi elvekraftverk, og tiltak for å øke lakseproduksjon i vassdraget.

Prosjektet toveis vandring i regi av NIVA har studert utvandring av smolt og oppvandring av voksen laks forbi Rygene kraftverk. Resultater fra det prosjektet var viktige i forbindelse med en kunnskapsoppsummering som NVE ba om, og som ble oversendt i 2021. Denne kunnskapsoppsummeringen brukes nå i en dialog med regionale og nasjonale myndigheter med sikte på et endret manøvreringsreglement for Rygene kraftverk. Det anses som sannsynlig at ÅE VANNKRAFT de neste årene må slippe noe mer vann forbi Rygene kraftverk enn det som er fastsatt i manøvreringsreglementet fra 1975.

Sluttrapporten for Miljødesignprosjektet i regi av NINA ble publisert vinteren 2020 og har regional og nasjonal interesse. Miljødesignrapporten er et viktig grunnlag for videre arbeid med Laudal kraftverk. På bakgrunn av rapporten, og etter søknad fra ÅE Vannkraft ble et midlertidig manøvreringsreglement fastsatt våren 2021. Dette reglementet gir nesten 10 GWh lavere krafttap enn det som ble praktisert i årene før.

En viktig bakgrunn for tillatelsen til et midlertidig manøvreringsreglement var at ÅE Vannkraft skulle bygge et ledegjerde i Manflåvatn. Gjerdet skal lede fisken bort fra inntaket på østsiden av elva, over til den tryggere vestsiden og videre nedover elva forbi kraftverket.



Å Energi Vannkraft AS

Ledegjerdet består av flåter med metallgrinder under. Når vannet strømmer gjennom disse skapes små virvler i vannet som leder smolten langs gjerdet. Ledegjerdet er utviklet av STEIS mekaniske verksted som med bistand fra ÅE Vannkraft har fått tilskudd fra Innovasjon Norge.

Resultater fra forsøk med merket laksesmolt i regi av HYDROCEN våren 2021, tilsier at ledegjerdet fungerer, men at det fortsatt er en utfordring for laksesmolten å finne veien forbi kraftverket og at noe smolt svømmer under ledegjerdet. Det arbeides med løsninger på dette i samarbeid med HYDROCEN og Steis.

Kostnader, investeringer og kapitalforhold

De samlede driftskostnader eksklusive kraftkjøp utgjorde 1 185 mill. kr (1 104 mill. kr), en økning på 81 mill. kr. Overføringskostnadene, som består av et energiledd og et fast ledd, utgjør i sum en inntekt på 223 mill. kr. Det har i størstedelen av året vært negative marginaltap og det har gitt en inntekt fra energileddet ved innmating av kraft i overføringsnettet. Øvrige driftskostnader er 303 mill. kr høyere enn i fjor, hvorav høyprisavgiften på 278 mill.kr utgjør mesteparten av økningen.

Netto finanskostnader utgjorde 135 mill. kr (104 mill. kr). Renter på langsiktig lån i morselskapet var 113 mill. kr (101 mill. kr) og netto agio utgjorde 15 mill. kr (2 mill. kr). Rentekostnaden knyttet til finansiering av pågående investeringsprosjekter balanseføres og inngår i investeringsens tilvirkningskostnad. Aktiverte rentekostnader utgjorde -7 mill. kr (-6 mill. kr). Morselskapet ivaretar selskapets finansiering.

Selskapet hadde en kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter på 639 mill. kr (4 177 mill. kr). Reduksjon i kontantstrøm skyldes økte skattebetalinger og utbetalinger knyttet til futuresoppgjør.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter ble -394 mill. kr (-409 mill. kr). Investering i varige driftsmidler utgjorde 392 mill. kr (390 mill. kr). Den største enkeltinvesteringen er knyttet til et nytt Fennefoss kraftverk. Øvrige investeringer er hovedsakelig nytt aggregat på Høgefoss samt rehabilitering av reguleringsanlegg og kraftstasjoner.

Samlet kontantstrøm fra finansieringsaktivitetene utgjorde -224 mill. kr (-3 339 mill. kr). Selskapet har nedbetalt lån med 259 mill. kr og har betalt 1 923 mill. kr i utbytte til morselskapet. Selskapet har langsiktig finansiering fra morselskapet og inngår i konsernets konsernkontosystem. Innestående på konsernkontosystemet er klassifisert som en fordring i årets regnskap og utgjorde 810 mill. kr ved årets slutt.

Ved utgangen av året var selskapets likviditetsbeholdning på 511 mill. kr (487 mill. kr). I tillegg kommer innestående på konsernkontosystemet på til sammen 810 mill. kr. Styret anser selskapets likviditetssituasjon som god.

Selskapets total kapital utgjorde 14 645 mill. kr (13 523 mill. kr) og egenkapitalen var 3 323 mill. kr (2 947 mill. kr). Egenkapitalandelen (bokført) ved utgangen av året utgjør 22,7 % (21,8 %).

Å Energi Vannkraft AS

Internkontroll og risikostyring

Styret anser at selskapet har god internkontroll og den økonomiske styringen skjer i nært samarbeid med konsernets økonomifunksjon. Selskapet benytter konsernets etablerte system for risikostyring. Å-konsernet har egen konsernrevisjon som hvert år gjennomfører revisjon av utvalgte områder i selskapet.

Markedsutviklingen og utsiktene framover

Kraftprisen i NO2, der ÅE Vannkraft har sin vannkraftproduksjon, har de siste 15 årene før 2020 vært i gjennomsnitt om lag 35 øre/kWh. I 2020 var kraftprisene i NO2 rekordlave og endte i gjennomsnitt på 10 øre/kWh, mens i 2021 var prisene rekordhøye med en snittpris over året på 76 øre/kWh. Rekordprisen i 2021 ble nesten tredoblet i 2022, som endte med en gjennomsnittspris på 213 øre/kWh.

Utover høsten 2021 begynte Russland å begrense sin eksport av gass til Europa og fylte ikke opp gasslagrene de selv eide i Tyskland. I kombinasjon med tørt vær økte kraftprisene utover høsten 2021 til nivåer vi tidligere ikke hadde sett. I starten av 2022 sank prisene som følge av utsikter til en mildere vinter enn fryktet. Men 24. februar 2022 ble alt endret da Russland invaderte Ukraina. Russland har stått for omtrent 40 prosent av leveransene av gass til EU. Etter krigsutbruddet ble gassleveransene stegvis begrenset, og i slutten av august ble de tatt ned til et svært lavt nivå da all leveranse av gass gjennom gassrørledningen Nord Stream 1 til Tyskland ble stoppet. I tillegg bidro tørt vær både i Norden og på kontinentet, og store problemer med fransk kjernekraft, til å sende kraftprisene til nivåer vi ikke trodde var mulige. Frykten for en kald vinter uten nok gass sendte tyske vinterpriser opp til langt over 1000 EUR/MWh (tilsvarende omtrent 1000 øre/kWh). Tørt vær og lite nedbør til å fylle opp vannmagasinene medførte bekymring for forsyningssituasjonen i Sør-Norge den kommende vinteren, og behovet for import fra landene omkring oss kunne bli nødvendig, men da til en enormt høy pris. Været utover høsten ga imidlertid etter hvert rikelig med nedbør i Sør-Norge og mildværet i Europa varte ved uke etter uke. I takt med at gasslagrene og vannmagasinene ble fylt opp, sank kraftprisene til svært lave nivåer i november. En kald start på desember bidro til igjen å sende prisene i været. I desember så det en periode ut til at kraftprisen i 2023 kunne bli enda høyere enn rekordprisen i 2022. Fra like før jul 2022 og inn i starten av 2023 har imidlertid det milde og vindfulle været i Europa bidratt til å senke gassprisene betydelig, slik at kraftprisene både for Tyskland og NO2 for 2023 nå forventes å bli i overkant av 100 øre/kWh, altså omtrent en halvering av prisnivået i 2022.

Snittprisen i NO2 for januar 2023 ble 127 øre/kWh, omtrent likt som den tyske kraftprisen, men under halvparten av prisen i desember 2022 på 269 øre/kWh. Terminmarkedet for kraft i NO2 for de nærmeste årene indikerer en kraftpris i NO2 omkring 80-100 øre/kWh, et prisnivå som er under halvparten av nivået i 2022, men likevel mer enn dobbelt så høyt som kraftprisene har vært historisk. Det fortsatt høye prisnivået de neste årene preges av planene om å gjøre Europa uavhengig av russisk gass. Det vil ta tid og det vil koste betydelig å finne erstatning for de om lag 40 prosent av gassleveranser fra Russland til EU som nesten er helt borte.

I det lengre perspektivet forventes det at EU klarer å gjøre seg uavhengig av russisk gass, samtidig som EU skal gjennom en energiomstilling fra fossilt til fornybart for å kunne



Å Energi Vannkraft AS

redusere klimagassutslippene i tråd med EUs mål om netto null klimagassutslipp i 2050. I energiomstillingen forventes det at kull vil bli faset ut allerede tidlig på 2030-tallet som følge av klimamål og politiske beslutninger. Gass vil fortsatt være en viktig fleksibel kraftkilde, men forventes redusert etter hvert. Det ventes da at ulike typer fleksibilitet, hovedsakelig på forbrukssiden, vil tas i bruk for å erstatte den fleksible gassproduksjonen. Produksjon av hydrogen på lave priser forventes å kunne bli et viktig element, samtidig som det også kan brukes til å produsere kraft i timene med høyest priser. Kraftproduksjonen fra sol- og vindkraft forventes å øke betydelig både her i Norden, på kontinentet og i Storbritannia. Spesielt havvind er forventet å spille en stor rolle framover. Ambisjonen er at Europa skal ha 100 GW (ca. 450 TWh) havvind innen 2030, tre ganger så mye som hele Norges kraftproduksjon. Og innen 2050 er målet å øke havvindproduksjonen i Europa til 450 GW (ca. 2 000 TWh). Den norske regjeringen har fremmet en ambisjon om å tildele områder til 30 GW (ca. 135 TWh) havvind utenfor norskekysten innen 2040, altså om lag like mye som vannkraften produserer i Norge i dag.

Kraftforbruket i Norden forventes å øke fram mot 2030, men med noe lavere tempo enn tidligere ventet på grunn av det høye prisnivået de nærmeste årene. Kraftforbruket vil øke som følge av økt etterspørsel fra elektrifisering i transportsektoren, kraft fra land til olje- og gassinstallasjoner, og ny kraftintensiv industri som for eksempel datasentre, batterifabrikker og hydrogenproduksjon. Fram mot 2030 ventes det at forbruket øker raskere enn produksjonen, slik at kraftoverskuddet minker. Etter 2030 kan kraftproduksjon fra havvind bidra til å balansere ut et økende forbruk, og igjen legge til rette for å øke kraftoverskuddet som kan utveksles med landene omkring Norden.

Med overgangen fra et fossilt til et fornybart kraftsystem blir det mer ikke-regulerbar kraftproduksjon som vind- og solkraft. Det forventes å gi større prissvingninger enn det har vært historisk. Det vil gi utfordringer i forhold til å optimalisere produksjon og forbruk, men det gir også muligheter til å ta ut høyere prisgevinster for den regulerbare produksjonen.

Prisene på den nordiske kraftbørsen NordPool noteres i euro, og variasjoner i valutakursen NOK/EUR har stor betydning for selskapets inntekter. Gjennomsnittlig eurokurs falt fra NOK 10,16 i 2021 til NOK 10,1 i 2022. Svekket eurokurs bidrar til å redusere driftsinntektene i selskapet på sikt.

Konsernet har etablert risikostراتيجier for å styre risikoen knyttet til kraftpris, valuta og elsertifikatpris. Det er Å Energi Fornybar Forvaltning som håndterer markedsusikkerheten på selskapets vegne.

Selskapet har en betydelig bokført og reell egenkapital. Investeringsprogrammet vil være relativt høyt for de kommende årene, blant annet som følge av krav i dampsikkerhetsforskriften og behov for rehabilitering av kraftstasjoner. Gjennom porteføljestyling tilpasses investeringsnivået løpende til konsernets finansielle rammer. På den ene side vil innføringen av kontantstrømskatt på vannkraftinvesteringer tilføre likviditet og gir bedre muligheter for å realisere prosjekter som gir ny fornybar kraftproduksjon. På den andre side vil regjeringens innføring av økt grunnrenteskattesats og høyprisbidrag redusere selskapets frie likviditet og begrense evnen til å foreta investeringer.



Å Energi Vannkraft AS

Konsesjonsmyndighetene har lovhjemmel til å endre gjeldende konsesjonsvilkår, bl.a. vilkår om minstevannsføring og magasinrestriksjoner. Vannregionmyndigheten på Agder, Vest-Agder fylkeskommune, har revidert regional plan for vannforvaltning med utgangspunkt i vannforskriften. Denne planen ble godkjent av Klima og Miljødepartementet høsten 2022. De miljømål som ble fastsatt kan få konsekvenser for framtidige beslutninger om minstevannføringer og magasinrestriksjoner.

I dag virker det sannsynlig at vilkårene i flere konsesjoner vil bli strammet noe inn slik at produksjonsevnen blir noe redusert. NVE har per nå fattet vedtak om at vilkårene for regulering i Finsåvassdraget, Finndølavassdraget, Uldalsvassdraget og Otra skal revideres. De fire sakene er i litt ulike faser, men krever mye oppmerksomhet fra organisasjonen. Med utgangspunkt i vedtatte miljømål i vannforvaltningsplanen er arbeidet med å gi innspill til nytt manøvrerings-reglement for Rygene kraftverk startet opp. På Rygene forventes det krav om å slippe noe mer vann forbi kraftverket, og da er det trolig mest sannsynlig at kravet i hovedsak vil bli knyttet til økt vannføring i vinterhalvåret. I den forbindelse er ÅE Vannkraft opptatt av at nivået på vannslipp i vinterhalvåret må være nøkternt og godt miljøfaglig forankret.

Den kommende fusjonen med Glitre Energi Produksjon vil gi økte muligheter for verdiskaping. Styret anser at selskapet er godt rustet for fremtiden.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Selskapet har styreansvarsforsikring som dekker ansvarsbetingende handlinger eller unnlatelser forårsaket av ledelsen og styret som medfører økonomisk tap for skadelidte. Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler.

Årsresultat og disponeringer

Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet i Å Energi Vannkraft AS disponeres som følger:

Foreslått utbytte	
Overført til annen egenkapital	Kr 906,1 mill. kr
Sum disponert	Kr 906,1 mill. kr

Kristiansand 10. mars 2023.

Steffen Syvertsen Styreleder	Pernille Kring Gulowsen	Anders Gaudestad	Kjell Åge Røiland
Roger Thorsland	Jan Erik Eldor Adm. dir.		



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Anders Gaudestad

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-2301336
IP: 146.4.xxx.xxx
2023-03-16 15:33:35 UTC

bankID 

Roger Thorsland

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-2645135
IP: 158.248.xxx.xxx
2023-03-16 16:37:06 UTC

bankID 

Jan Erik Eldor

Administrerende direktør

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-3269342
IP: 84.212.xxx.xxx
2023-03-16 20:41:37 UTC

bankID 

Pernille Kring Gulowsen

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5997-4-838446
IP: 193.160.xxx.xxx
2023-03-17 09:08:49 UTC

bankID 

Kjell Åge Røiland

Styremedlem

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5993-4-3575351
IP: 193.160.xxx.xxx
2023-03-17 15:23:14 UTC

bankID 

Steffen Syvertsen

Styreleder

På vegne av: Å Energi Vannkraft AS
Serienummer: 9578-5992-4-2446675
IP: 92.220.xxx.xxx
2023-03-18 16:22:32 UTC

bankID 

Penneo DokumentInokkelt: GC2JF-Q51V3-ELGGL-NV1LO-BHHD8F-NBOZC

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>