



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 987 287 640
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: ØVRE HALLINGDAL KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: C/o Akershus Energi AS
Brogata 7
2000 LILLESTRØM

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: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Kim Grøsle
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.05.2023

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			
Salgsinntekt		3 766 274	4 046 663
Annen driftsinntekt		495 312 865	234 562 386
Sum inntekter		499 079 139	238 609 049
Kostnader			
Varekostnad		7 416 748	6 264 161
Lønnskostnad		1 991 988	1 885 039
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		4 689 295	4 675 901
Annen driftskostnad		63 458 651	22 966 373
Sum kostnader		77 556 683	35 791 473
Driftsresultat		421 522 457	202 817 575
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		4 155 597	184 920
Sum finansinntekter		4 155 597	184 920
Netto finans		4 155 597	184 920
Ordinært resultat før skattekostnad		425 678 053	203 002 496
Skattekostnad på resultat		321 530 709	118 294 133
Ordinært resultat etter skattekostnad		104 147 344	84 708 363
Ekstraordinær inntekt		42 370 000	32 731 000
Skattekostnad på ekstraordinært resultat		9 321 400	7 200 820
Årsresultat		137 195 944	110 238 543
Årsresultat etter minoritetsinteresser		137 195 944	110 238 543
Totalresultat		137 195 944	110 238 543
Overføringer og disponeringer			
Overføring sikringsreserve		33 048 600	25 530 180
Avsatt til annen egenkapital		104 147 344	84 708 363



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum overføringer og disponeringer		137 195 944	110 238 543



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		28 416 360	28 416 360
Sum immaterielle eiendeler		28 416 360	28 416 360
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		296 491 198	296 935 392
Sum varige driftsmidler		296 491 198	296 935 392
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler		208 866	208 866
Sum finansielle anleggsmidler		208 866	208 866
Sum anleggsmidler		325 116 425	325 560 619
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre kortsiktige fordringer		597 803 961	253 874 831
Krav på innbetaling av selskapskapital		238 000	268 665
Sum fordringer		598 041 961	254 143 496
Sum omløpsmidler		598 041 961	254 143 496
SUM EIENDELER		923 158 385	579 704 114
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		17 675 000	17 675 000
Overkurs		11 202 781	11 202 781
Annen innskutt egenkapital		7 120 335	7 120 335



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum innskutt egenkapital		35 998 116	35 998 116
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		52 431 287	53 631 287
Annen egenkapital		238 388 489	99 992 545
Sum opptjent egenkapital		290 819 776	153 623 832
Sum egenkapital		326 817 892	189 621 948
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt		132 736 541	101 636 989
Andre avsetninger for forpliktelser		116 742 000	159 112 000
Sum avsetninger for forpliktelser		249 478 541	260 748 989
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		249 478 541	260 748 989
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		13 217 601	379 384
Betalbar skatt		299 752 557	116 821 930
Annen kortsiktig gjeld		33 891 794	12 131 864
Sum kortsiktig gjeld		346 861 952	129 333 178
Sum gjeld		596 340 493	390 082 167
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		923 158 385	579 704 114



Årsberetning 2022

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Org.nr. 987 287 640



Årsberetning 2022

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS er et 100 % eid datterselskap av Akershus Energi Vannkraft AS, som er et 100 % eid datterselskap av Akershus Energi AS, hvor Viken Fylkeskommune eier 100 % av aksjene.

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS eier 1/7 av kraftverkene Usta og Nes i Hallingdalsvassdraget. Øvrige eiere er Hafslund E-CO Vannkraft (4/7 deler) og Vardar Vannkraft AS (2/7 deler).

Selskapet startet sin virksomhet 1.9.2004 som følge av at Akershus Energi Vannkraft AS overførte egne og deleide kraftverk til nye datterselskaper.

Hafslund E-CO Vannkraft AS forestår administrasjon, ledelse og den daglige operative driften av kraftverkene.

Selskapets hovedkontor ligger i Lillestrøm i Lillestrøm kommune.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Arbeidsmiljø og personale

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon har ingen ansatte, og funksjonen som daglig leder er ivaretatt av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS gjennom inngåtte avtaler.

Gjennom etablerte samarbeidsforum og løpende rapportering fra E-CO Energi avsjekkes driftens kvalitet og fremdrift og eventuelle tiltak initieres. Sentralt i dette ligger oppfølgingen av myndighetspålagte krav, slik som IK/HMS, stoffkartotek, risiko- og sårbarhetsanalyser etc.

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Det er to kvinner i styret.

Miljø

Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Selskapet har et resultat etter skatt på 104,1 mill. kr. I 2021 var resultat etter skatt 84,7 mill. kr.

Øvre Hallingdal kraftproduksjons andel av produksjonen for kraftverkene Usta og Nes for 2022 var 277 GWh, som er 65 GWh lavere enn normalproduksjon. I 2021 var produksjonen 324 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon fratrukket forpliktelser er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2022 var 1 934 kr/MWh (omregnet fra euro – områdepris Bergen) mot 757 kr/MWh i 2021. Oppgang i salgsinntekter skyldes i hovedsak meget høye priser.

Det har ikke inntruffet forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat.

Selskapet har ikke hatt forsknings- og utviklingsaktivitet i 2022.



Finansiell risiko

Selskapet selger den produserte kraften til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS i en langsiktig avtale, hvor prisen settes til spotpris. Akershus Energi Vannkraft AS håndterer prisisiko, volumrisiko, samt risiko knyttet til grunnrente, slik at de regnskapsmessige resultatene av eksponeringen av videresalg av kraften regnskapsføres i Akershus Energi Vannkraft AS.

Fremtidig utvikling

Ett av hovedmålene i Akershus Energi konsernet er vekst innen kraftproduksjon og kraftverksdrift for andre kraftselskaper. Det er imidlertid ingen omsetning av vannkraftverk i markedet. Det arbeides derfor aktivt for å få mer kraftproduksjon fra eksisterende anlegg og fallrettigheter.

Lillestrøm, 21.04.2023

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum
Daglig leder



Resultatregnskap - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Salgsinntekter	2,13	495 395	237 387
Andre driftsinntekter	2	3 684	1 222
Sum driftsinntekter		499 079	238 609
Energi- og overføringskostnader	3,13	7 417	6 264
Lønn og personalkostnader	4	1 992	1 885
Av- og nedskrivninger	9	4 689	4 676
Annen driftskostnad	5,13	63 459	22 966
Sum driftskostnader		77 557	35 791
Driftsresultat		421 522	202 818
Finansinntekter	6,13	4 156	185
Netto finansposter		4 156	185
Resultat før skattekostnad		425 678	203 002
Skattekostnad	7	321 531	118 294
Årsresultat		104 147	84 708
Totalresultat			
Årsresultat		104 147	84 708
Endring sikringsreserve		42 370	32 731
Skattekostnad sikringsreserve		-9 321	-7 201
Totalresultat		137 196	110 239



Balanse - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2022	2021
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	8	28 416	28 416
Andel deleide verk	9	296 700	297 144
Sum anleggsmidler		325 116	325 561
Omløpsmidler			
Kundefordringer	13	158 853	91 020
Andre kortsiktige fordringer	10,13	439 189	163 124
Sum omløpsmidler		598 042	254 143
Sum eiendeler		923 158	579 704
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		17 675	17 675
Overkurs		11 203	11 203
Annen egenkapital		297 940	160 744
Sum egenkapital		326 818	189 622
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	7	132 737	101 637
Andre avsetninger for forpliktelser	16	116 742	159 112
Sum langsiktig gjeld		249 479	260 749
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		13 218	379
Betalbar skattegjeld	7	299 753	116 822
Annen kortsiktig gjeld	12,13	33 892	12 132
Sum kortsiktig gjeld		346 862	129 333
Sum gjeld		596 340	390 082
Sum egenkapital og gjeld		923 158	579 704

Lillestrøm, 21.04.2023

Styret for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2022 – Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sikrings- reserve	Fond for urealiserte gevinster	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2021	17 675	11 203	154 481	-47 368	53 631	189 622
Årets resultat	0	0	105 347	0	-1 200	104 147
Utvidet resultat	0	0	0	33 049	0	33 049
Egenkapital 31.12.2022	17 675	11 203	259 829	-14 320	52 431	326 818

Seiskapets aksjekapital på kr 17 675 000 er fordelt på 17 500 aksjer, hver pålydende kr 1 010. Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi Vannkraft AS. Seiskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2022 - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	425 678	203 002
Periodens betalte skatt	-116 822	-8 372
Avskrivninger og nedskrivninger	4 689	4 676
Endring kundefordringer	-67 833	-80 517
Endring leverandørgjeld	12 838	-5 076
Endring i andre tidsavgrensningposter	12 143	13 855
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	270 693	127 568
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-4 245	-4 750
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-4 245	-4 750
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-266 448	-122 818
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-266 448	-122 818
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	0	0
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	0	0
Endring i kontanter og bankinnskudd	0	0
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	0	0



Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS er utarbeidet i samsvar med Forskrift om forenklet anvendelse IFRS 2014.

Selskapsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner: Finansielle derivater og finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med forskrift om forenklet anvendelse av IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for selskapsregnskapet er grunneiererstatninger, hvor beregningen bygger på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området), og varige driftsmidler, hvor gjenværende brukstid og gjenvinnbart beløp vurderes årlig (se egne noter under).

1.1 Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Salgsinntekten resultatføres når inntekten kan måles pålitelig, og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Selskapets kraftproduksjon selges løpende til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til gjeldende markedspris, med inntektsføring av levert/fakturert volum i regnskapet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgpris og balanseført verdi.

1.2 Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler som ikke forventes å realiseres eller selges/forbrukes i egen driftssyklus, ikke holdes for salg/omsetning, ikke forventes å være realisert innen tolv måneder etter rapporteringsperioden og som ikke er kontanter eller kontantekvivalenter klassifiseres som anleggsmiddel. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

1.3 Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle anleggsmidler vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

1.4 Fordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metoden, fratrukket avsetning for tap. Avsetning for tap utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med opprinnelig effektiv rente.

1.5 Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.



1.6 Vannmagasinbeholdninger

Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke.

1.7 Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet.

Påkostninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet påkostningen vil tilflyte selskapet, og utgiften kan måles pålitelig.

Større periodiske vedlikeholdsarbeider balanseføres, og avskrives over tiden fram til neste periodiske vedlikehold. Resterende balanseført verdi på tidligere periodisk vedlikehold fjernes fra balansen.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader resultatføres løpende i den perioden utgiftene pådras.

Låneutgifter som påløper under konstruksjon av driftsmidler balanseføres fram til eiendelen er klar til bruk. Andre låneutgifter kostnadsføres.

Varige driftsmidler avskrives etter den lineære metode.

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, vurderes på hver balansedag og endres ved avvik mellom beste estimat på balansedagen og tidligere anvendt levetid og restverdivurdering.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før det varige driftsmidlet er tilgjengelig for bruk.

Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp (det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi), skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av et varig driftsmiddel resultatføres og utgjør forskjellen mellom driftsmidlets netto salgpris og balanseført verdi.

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler (med fradrag for eventuelle økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden

1.8 Betingede utfall - forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.9 Konsernbidrag og utbytte

Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.10 Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske



fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

1.11 Grunneierrettigheter

Rettingen til å nyttiggjøre seg grunn er balanseført som en immateriell eiendel. Grunneierrettigheter er oppført i balansen til verdien på tidspunktet for ervervet av rettighetene. Rettighetene til å gjøre bruk av grunnen vurderes som evigvarende, og avskrives derfor ikke.

1.12 Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Større periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over tiden frem til neste vedlikehold. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

1.13 Andeler i deleid virksomhet/felleskontrollert ordning

En felleskontrollert ordning er der to eller flere parter har felles kontroll basert på en kontraktmessig avtale, og hvor det er enstemmighet mellom partene når det gjelder beslutninger om driftsmessige aktiviteter.

For felleskontrollerte driftsordninger innregnes selskapets andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader på de respektive resultat- og balanselinjene i selskapsregnskapet.

1.14 Erstatninger

Konsesjonskraft

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til en rimelig pris. Selskapet har som offentlig kraftforetak evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor selskapet faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt balanseføres ikke.

Grunneiererstatninger

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunneiererstatninger. Den delen av grunneiererstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi etter IFRS 9 med føring av verdiendringer over totalresultat. Deler av grunneiererstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi med føring av verdiendringene over totalresultatet.

Beregningen av den finansielle forpliktelsen er basert på forwardpriser (i Euro) på kraft samt observerbare renter (i Euro området).

1.15 Eiendomsskatt

Beregnet eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og medtatt under andre driftskostnader i resultatregnskapet.

1.16 Avgift på kraftproduksjon

Fra og med 28.09.2022 blir vannkraftproduksjon for kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVa eller mer ilagt en avgift på 23 % av kraftpris som overstiger 70 øre per kWh. Tap på finansielle kontrakter som er inngått før 28.09.2022 og som er inngått til reell sikring av inntekter fra kraftproduksjon, kan trekkes



fra ved beregningen. Avgiften beregnes separat for kraft som omsettes til spotmarkedspris, konsesjonskraft, uttaksretter og egenkraft.

1.17 Betingede utfall – forpliktelser

En avsetning innregnes dersom selskapet har en eksisterende plikt, det er sannsynlig at det blir betaling og at forpliktelsen kan måles pålitelig.

1.18 Konsernbidrag og utbytte

Avsatt konsernbidrag fra/til annet konsernselskap regnskapsføres i avsetningsperioden. Tilsvarende gjelder for utbytte.

1.19 Skatter

I tillegg til ordinær overskuddsbeskatning er selskapet underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak med grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Ordinær overskuddsskatt

Ordinær overskuddsskatt blir beregnet etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse nettopføres i balansen i den utstrekning det er anledning til det.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt skal beregnes særskilt for hvert enkelt kraftverk, med en skattesats på 57,7 %. Grunnrenteinntekten for de enkelte kraftverk beregnes på grunnlag av kraftverkets produksjon time for time multiplisert med spotpris for den korresponderende timen, med unntak av konsesjonskraft og visse kontrakter hvor faktisk pris legges til grunn. I beregnet inntekt gis det fradrag for faktiske driftskostnader, investeringer og påkostninger for kraftverket samt skattemessige avskrivninger. Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler inngår ved beregning av grunnrenteinntekt. Det gis fradrag for en friinntekt som beregnes på grunnlag av skattemessige verdier på driftsmidler i kraftverket multiplisert med en normrente som fastsettes årlig av Finansdepartementet, og for 2022 er denne fastsatt til 1,7 %, som er en etter skatt-rente. I tillegg gis det fradrag for såkalt grunnrenterelatert selskapsskatt, hvor det tas utgangspunkt i de samme inntekts- og kostnadsstørrelser som brukes ved fastsettelse av grunnrenteinntekten for det enkelte kraftverk. Investeringer og påkostninger skal likevel avskrives etter skattelovens alminnelige regler og ikke fradragsføres direkte i grunnrenterelatert selskapsskatt. Dersom grunnrenterelatert selskapsskatt er negativ, fradragsføres null dette året, og underskuddet fremføres til fradrag i beregnet selskapsskatt for senere inntektsår uten renter.

Negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk kan utlignes mot årets positive grunnrenteinntekt i andre kraftverk skattyteren eier. Dersom beregningen av grunnrenteinntekt etter samordning blir negativ, kan skatteverdien av den negative grunnrenteinntekten kreves utbetalt. Det gis også adgang til utligning mellom kraftverk innenfor samme skattekonsern. For kraftverkene innenfor Akershus Energi konsern foretas det samordning av eventuelle negative posisjoner mot positiv grunnrenteinntekt innenfor det enkelte selskap. Skatteverdien av eventuell overskytende negativ grunnrenteinntekt kreves utbetalt.

Utsatt skatt på grunnrente beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på kraftverkene. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Naturressursskatt

Naturressursskatt beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de syv siste



år multiplisert med en fastsatt skattesats på 1,3 øre pr. kWh. Beregnet naturressursskatt kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt. Den delen av naturressursskatten som overstiger alminnelig overskuddsskatt kan fremføres til senere år, og balanseføres som forskuddsbetalt skatt.

Note 2 Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Energisalg til konsernselskap	491 629	233 340
Energisalg til eksterne	3 766	4 047
Andre driftsinntekter	3 684	1 222
Sum driftsinntekter	499 079	238 609

Selskapets kraftproduksjon selges løpende til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til gjeldende markedspris.

Note 3 Energi- og overføringskostnader

Energi- og overføringskostnader omfatter kostnader knyttet til innmating av produsert kraft på overføringsnett, samt markeds- og avregningskostnader.

Note 4 Lønn- og personalkostnader

Det er ingen ansatte i selskapet. Nødvendige tjenester kjøpes inn fra eierselskapet.

Selskapet har i 2022 ikke utbetalt noen godtgjørelse til styrets medlemmer eller daglig leder. Funksjonen som daglig leder ivaretas av ansatt i Akershus Energi Vannkraft AS, og lønn og godtgjørelse er regnskapsført i dette selskapet. Andel av lønn og personalkostnader som relaterer seg til daglig leder er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.

Det eksisterer ingen avtaler om bonus, overskuddsdeling, opsjoner eller andre fordeler i selskapet. Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til eventuelt opphør av eller endring av verv til styreleder. Selskapet er ikke pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon.



Note 5 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Andel driftskostnader deleide anlegg	13 950	10 597
Eiendomsskatt	5 492	6 161
Erstatninger, konsesjonsavgifter	13 247	4 549
Honorarer, fremmede tjenester	43	41
Andre driftskostnader	10	11
Høyprisavgift	29 066	-
Konserninterne tjenester	1 650	1 607
Sum andre driftskostnader	63 459	22 966

Andel driftskostnader deleide anlegg kan henføres til selskapets andel av driftskostnadene i Uste/Nes-anleggene.

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2022	2021
Revisjon ¹⁾	43	41
Andre attestasjonsoppgaver	-	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.

Beløpene er eksklusiv merverdiavgift.

Note 6 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Renteinntekter konsernselskap	4 156	185
Sum finansinntekter	4 156	185
Andre rentekostnader	-	-
Sum finanskostnader	-	-
Netto finansposter	4 156	185



Note 7 Skatter

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt på alminnelig inntekt benyttes gjeldende nominell skattesats. I tillegg er det for kraftverk som er i grunnrenteposisjon beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier på driftsmidler knyttet til kraftproduksjon, med tillegg av andre avsetninger. Ved beregning av utsatt skatt på grunnrenteinntekt er gjeldende nominell skattesats benyttet. Ved beregning av utsatt skatt på midlertidige forskjeller pr. 31.12.22 er det benyttet vedtatte skattesatser, med henholdsvis 22 % for alminnelig inntekt og 57,7 % for grunnrenteinntekt. Effekten på beregnet utsatt skatt som følge av endrede skattesatser er medtatt i årets skattekostnad. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Den delen av beregnet naturressursskatt som ikke kan utlignes mot alminnelig overskuddsskatt blir fremført til senere år og balanseført som forskuddsbetalt skatt dersom det er sannsynlig at denne vil kunne utlignes i kommende år.

	Beløp i hele 1 000 kr	
Midlertidige forskjeller	31.12.22	31.12.21
Varige driftsmidler	248 618	247 208
Grunneierforpliktelse	-116 742	-159 112
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	131 876	88 096
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-29 013	-19 381
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	179 764	173 536
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-103 724	-82 256
Sum balanseført utsatt skatteforpliktelse	-132 737	-101 637
Betalbar skatt	2022	2021
Resultat før skatt	425 678	203 002
Endring midlertidige forskjeller	-43 780	-34 824
Poster ført over utvidet resultat	42 370	32 731
Konsemdbidrag	-	-
Permanente forskjeller	29 066	-
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	453 335	200 910
Betalbar skatt alminnelig inntekt	99 734	44 200
Beregnet skatt på avgitt konsernbidrag	-	-
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	200 019	72 622
Beregnet betalbar skatt	299 753	116 822



Årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt på alminnelig inntekt	99 734	44 200
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	200 019	72 622
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	9 632	7 661
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	21 468	1 012
Beregnet skatt konsernbidrag	-	-
Poster ført over utvidet resultat	-9 321	-7 201
Beregnet naturressursskatt	4 308	4 442
Fradrag for utlignet naturressursskatt	-4 308	-4 442
Årets skattekostnad	321 531	118 294

Avstemming

Beregnet skatt på årets resultat	93 649	44 661
Beregnet skatt på permanente forskjeller	6 395	-
Kostnadsført skatt på grunnrente	221 487	73 634
Årets skattekostnad	321 531	118 294

Naturressursskatt

Gjennomsnittlig produksjon (GWh)	331	342
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	4 308	4 442

Note 8 Immaterielle eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021	2020
Grunneierrettigheter	28 416	28 416	28 416
Sum immaterielle eiendeler	28 416	28 416	28 416



Note 9 Deleide verk

Selskapet har en 1/7 eierandel i Uste/Nes anleggene, med forretningskontor i Oslo. Andel inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld for denne eierandelen er medtatt i regnskapet etter bruttometoden.

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Sum
Anskaffelseskost 31.12.21	27 723	364 420	392 143
Tilgang 2022	-	27 144	27 144
Avgang 2022	22 898	-	22 898
Anskaffelseskost 31.12.22	4 825	391 564	396 388
Akkumulert avskrevet 31.12.21	-	94 999	94 999
Avskrivninger 2022	-	4 689	4 689
Akkumulert avskrevet 31.12.22	-	99 688	99 688
Bokført verdi 31.12.22	4 825	291 875	296 700
Avskrivningssatser		1,25-3,33%	

For avskrivbare driftsmidler er det lagt til grunn en planmessig (lineær) avskrivning over forventet gjenværende brukstid.

Note 10 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Kortsiktig fordring konsernselskap	427 648	161 200
Til gode merverdiavgift	6 575	27
Forskuddsbetalte kostnader	4 728	1 628
Andre kortsiktige fordringer	238	269
Sum andre kortsiktige fordringer	439 189	163 124

Note 11 Betalingsmidler

Selskapets samlede bankinnskudd pr 31.12.21 er TNOK 0.

Selskapet er med i konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet, og saldo på bankkonti som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS (Note 13 – Nærstående parter).



Note 12 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.22	31.12.21
Rentefri kortsiktig gjeld konsern	-	10
Periodiserte kostnader	33 892	12 122
Sum annen kortsiktig gjeld	33 892	12 132

Note 13 Nærstående parter

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

- Akershus Energi AS
- Akershus Energi Sol AS
- Akershus Energi Vind AS
- Akershus Energi Varme AS
- Akershus Energi Infrastruktur AS
- Akershus Energi Vannkraft AS
- Energihuset Lillestrøm AS
- Glomma Kraftproduksjon AS
- Skien Kraftproduksjon AS
- Halden Kraftproduksjon AS
- Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Felleskontrollert virksomhet

Uste/Nes anleggene

Jfr. note 4 Lønn og personalkostnader, note 5 Andre driftskostnader, note 9 Andel deleide verk.



Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Driftsinntekter	491 629	233 340
Driftskostnader	2 363	2 012
Finansinntekter	4 156	185
	31.12.22	31.12.21
Kundefordringer	158 853	91 020
Andre kortsiktige fordringer	427 648	161 200
Sum eiendeler	586 501	252 220
Leverandørgjeld	238	101
Annen kortsiktig gjeld	-	10
Sum gjeld	238	111

Selskapet selger løpende sin kraftproduksjon til Akershus Energi Vannkraft AS til noterte markedspriser, og kundefordringer er i hovedsak knyttet til dette kraftsalget.

Administrative og tekniske tjenester kjøpes fra Akershus Energi AS og fra Akershus Energi Vannkraft AS.

Andre kortsiktige fordringer og annen kortsiktig gjeld omfatter i hovedsak mellomværende knyttet til konsernkontoordning og avsatt konsernbidrag/utbytte.

Note 14 Konesjoner

Som offentlig eid kraftforetak har selskapet etter dagens lovgivning evigvarende konesjoner.

Note 15 Resultat per aksje

Beløp i hele 1 000 kr	2022	2021
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	104 147	84 708
Veid gjennomsnitt antall aksjer	17 500	17 500
Resultat pr. aksje	6,0	4,8

Resultat pr. aksje er beregnet ved å dele den delen av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer med et veid gjennomsnitt av antall utstedte aksjer gjennom året.



Note 16 Andre avsetninger for forpliktelser

Reduksjon i beregnet forpliktelse grunneiererstatninger forklares i stor grad ved forventede lavere kraftpriser mot fjoråret samt noe økning i diskonteringsrente.

Selskapet har pådratt seg forpliktelser til å yte grunnerstatninger. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot kraftpriser er vurdert å være en finansiell forpliktelse som skal vurderes til virkelig verdi med innregning av verdiendring over totalresultatet. Den delen av erstatningene som er knyttet opp mot konsumprisindeksen er vurdert til amortisert kost. Forpliktelsen er vurdert å være evigvarende.

Deler av grunnerstatningene ytes i form av frikraft og gjøres opp finansielt. Den finansielle forpliktelsen som oppstår her vurderes til virkelig verdi hvor verdiendringene føres over totalresultatet på linjen endring sikringsreserve.

Noe av grunnerstatningene er knyttet opp mot utviklingen i kraftprisen. Den tilhørende finansielle forpliktelsen vurderes til virkelig verdi hvor verdiendringene føres over totalresultatet på linjen endring sikringsreserve.

Beløp i hel 1 000 kr	Grunneier- erstatninger	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.21	159 112	159 112
Endring 2022	-42 370	-42 370
Balanse 31.12.22	116 742	116 742

Beregnet konsesjonskraftforpliktelse (Ikke resultat- og balanseført)

Selskapet har evigvarende konsesjoner, og har forpliktelser til å levere konsesjonskraft tilsvarende et avtalt volum. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtale om finansielt oppgjør, hvor selskapet faktureres forskjellen mellom spotpris og konsesjonskraftprisen. Beregnet forpliktelse knyttet til salg av konsesjonskraft til en pris lavere enn spotpris, samt finansiell forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt balanseføres ikke. Forpliktelse for konsesjonskraft som gjøres opp finansielt er beregnet og spesifisert under. Forpliktelsen avhenger av konsesjonskraftpris og volum, diskonteringsrente og EURO kurs på balansedag.

Beløp i hele 1 000 kr	Brutto	Skatt	Netto
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.21	6 047	-1 330	4 716
Verdiendring	-3 074	676	-2 398
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.22	2 973	-654	2 319

**SIGNATURES****ALLEKIRJOITUKSET****UNDERSKRIFTER****SIGNATURER****UNDERSKRIFTER**

This documents contains 19 pages before this page
Dokumentet inneholder 19 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 19 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument inneholder 19 sider før denne side

Detta dokument innehåller 19 sidor före denna sida

TOM FLATTUM

efd2fa99-4345-4375-ba35-bc69db5697d9 - 2023-04-21 13:57:49 UTC +03:00
BankID - aee2952d-8650-4cca-abba-514bb7aae537 - NO

Eskil Lunde Jensen

9691d996-fdef-473e-91e9-543070b77e00 - 2023-04-21 14:18:08 UTC +03:00
BankID - 7cddefe5-dbde-40ed-8223-5ad5d2d4bcca - NO

Astri England Garshol

af3f906e-5fcc-4738-b2a5-c0c89f7a65c7 - 2023-04-21 16:58:56 UTC +03:00
BankID - f78f9cf9-d624-4785-80ca-57b3c9e1f5e6 - NO

Bente Nordli

0b83c833-221b-40d1-a567-040e598666df - 2023-04-21 17:24:19 UTC +03:00
BankID - 12d24a19-39df-4cbe-9e80-dba505e8c54f - NO

authority to sign
representative
custodial

asemavaltuus
nimenkirjoitusoikeus
huoltaja/edunvalvoja

ställningsfullmakt
firmateckningsrätt
förvaltare

autoritet til å signere
representant
foresatte/verge

myndighed til at underskrive
repræsentant
frihedsberovende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/e4197ad3-588c-48de-9512-87279aaed889>

visma sign
www.vismasign.com



Building a better
working world

Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

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 Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. 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



Building a better
working world

årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 risikoer, 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.

Oslo, 27. April 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Andreas Lie
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: T20HV-1PDXL-PE7WH-NNC6C-UKZDJ-X2WAW



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."

Andreas Lie

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-204895

IP: 85.165.xxx.xxx

2023-04-27 15:24:39 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: T20HV-1PDXH-PE7WH-NNC6C-UKZDJ-X2WAW

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>