



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 985 316 406
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: SKIEN KRAFTPRODUKSJON AS
Forretningsadresse: c/o Akershus Energi AS
Brogata 7
2000 LILLESTRØM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: Thomas Gjelsnes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 31.05.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 20.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		1 668 428	9 364 455
Annen driftsinntekt		229 772 666	342 484 521
Sum inntekter		231 441 094	351 848 976
Kostnader			
Varekostnad		4 158 735	8 733 932
Lønnskostnad		4 884 462	4 784 169
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler		17 095 413	17 035 151
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-500 000	-500 000
Annen driftskostnad		37 430 787	39 875 490
Sum kostnader		63 069 397	69 928 742
Driftsresultat		168 371 697	281 920 234
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		6 907 990	1 762 616
Annen renteinntekt		16 486	4 344
Annen finansinntekt		5 039	22
Sum finansinntekter		6 929 514	1 766 981
Annen rentekostnad		1 473	392
Annen finanskostnad		225	
Sum finanskostnader		1 698	392
Netto finans		6 927 816	1 766 589
Ordinært resultat før skattekostnad		175 299 513	283 686 823
Skattekostnad på resultat			217 544 220
Ordinært resultat etter skattekostnad		175 299 513	66 142 603
Ekstraordinær inntekt		-187 210	-827 467
Skattekostnad på ekstraordinært resultat			-554 403
Årsresultat		175 112 303	65 869 539



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat etter minoritetsinteresser		175 112 303	65 869 539
Totalresultat		175 112 303	65 869 539
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital			65 869 539
Sum overføringer og disponeringer			65 869 539



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.		41 600 000	41 600 000
Goodwill		1 831 502	1 831 502
Sum immaterielle eiendeler		43 431 502	43 431 502
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		511 380 772	520 437 021
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr		900 554	1 108 742
Sum varige driftsmidler		512 281 326	521 545 763
Finansielle anleggsmidler			
Obligasjoner		225 451	225 451
Sum finansielle anleggsmidler		225 451	225 451
Sum anleggsmidler		555 938 279	565 202 716
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		712 942	127 716
Andre kortsiktige fordringer		265 198 799	294 093 295
Krav på innbetaling av selskapskapital		1 620 629	
Sum fordringer		267 532 370	294 221 011
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.		241 452	211 169
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		241 452	211 169
Sum omløpsmidler		267 773 822	294 432 180
SUM EIENDELER		823 712 101	859 634 896



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		67 843 260	67 843 260
Overkurs		245 308 740	245 308 740
Annen innskutt egenkapital		27 235 222	27 235 222
Sum innskutt egenkapital		340 387 222	340 387 222
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		137 881 041	137 881 041
Udisponert resultat		175 112 303	
Sum opptjent egenkapital		312 993 344	137 881 041
Sum egenkapital		653 380 566	478 268 263
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		839 039	945 074
Utsatt skatt		159 961 287	159 961 287
Andre avsetninger for forpliktelser		1 831 502	1 831 502
Sum avsetninger for forpliktelser		162 631 828	162 737 863
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		162 631 828	162 737 863
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 702 060	314 416
Betalbar skatt			192 887 208
Skyldig offentlige avgifter		451 805	352 365
Annen kortsiktig gjeld		3 545 842	25 074 781
Sum kortsiktig gjeld		7 699 707	218 628 770
Sum gjeld		170 331 535	381 366 633
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		823 712 101	859 634 896



Årsberetning 2023

Skien Kraftproduksjon AS

Org.nr. 985 316 406



Årsberetning 2023

Skien 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.

Skien Kraftproduksjon AS eier og drifter kraftverkene Klosterfoss og Skotfoss i Skiensvassdraget. Akershus Energi Vannkraft AS forestår administrasjon og ledelse i henhold til inngåtte avtaler, mens de ansatte i Skien Kraftproduksjon AS har ansvaret for 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

	2023	2022
Antall ansatte	5	4
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	11,1%	14,4%
Personskader med fravær	0	0

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

Miljø

Skien Kraftproduksjon AS har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø utover vanlig ressursbruk i bransjen.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Skien Kraftproduksjon AS har et resultat etter skatt på 58,8 mill. kr. I 2022 var resultat etter skatt 66,1 mill. kr.

Total produksjon for kraftverkene i 2023 var 248 GWh, som er 2 GWh høyere enn normalproduksjon. I 2022 var produksjonen 182 GWh. Selskapets samlede kraftproduksjon er solgt til morselskapet Akershus Energi Vannkraft AS til markedsverdi.

Salgsinntekter er redusert fra 2022 til 2023 på grunn av lavere kraftpriser. Gjennomsnittlig spotpris på kraft i 2023 var 904 kr/MWh (omregnet fra euro –områdepris NO2) mot 2 010 kr/MWh i 2022.

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

Selskapet har hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2023 hvor man utvikler en ny løsning som tilrettelegger for økt laksebestand.



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, og effektivisering av kraftverksdriften står fortsatt sentralt.

I tilknytning til konsesjonen gitt for oppgradering av Klosterfoss kraftverk, skal selskapet gjennomføre omfattende tiltak for å sikre en toveis fiskepassasje forbi kraftverket. Gjennomføring vil fortsette i 2024. Skotfoss kraftverk er innkalt til konsesjonsbehandling etter vannressurslovens § 66, og har utarbeidet en konsesjonssøknad etter vannressurslovens §8 i 2018. Hensikten er å sikre en toveis fiskepassasje ved kraftverket. Søknaden ligger nå til behandling hos NVE.

Lillestrøm, 19.04.2024 (møte avholdt digitalt)

Eskil Lunde Jensen

Styreleder

Astri England Garshol

Bente Nordlie

Tom Flattum

Daglig leder



Resultatregnskap – Skien Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Salgsinntekter	2,13	226 873	334 920
Andre driftsinntekter	2	1 286	8 778
Sum driftsinntekter		228 159	343 697
Energi- og overføringskostnader	3	877	582
Lønn og personalkostnader	4	4 884	4 784
Av- og nedskrivninger	10	16 595	16 535
Annen driftskostnad	6,13	37 431	39 875
Sum driftskostnader		59 787	61 777
Driftsresultat		168 372	281 920
Finansinntekter	7,13	6 930	1 767
Finanskostnader	7,13	2	0
Netto finansposter		6 928	1 767
Resultat før skattekostnad		175 300	283 687
Skattekostnad	8	116 490	217 544
Årsresultat		58 810	66 143
Totalresultat			
Årsresultat		58 810	66 143
Estimatavvik pensjon, før skatt		-187	-827
Beregnet skatt estimatavvik pensjon		125	554
Totalresultat		58 748	65 870



Balanse - Skien Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	Note	2023	2022
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	9	43 432	43 432
Varige driftsmidler	10	512 281	521 546
Finansielle anleggsmidler	18	225	225
Sum anleggsmidler		555 938	565 203
Omløpsmidler			
Kundefordringer		4 542	85 779
Andre kortsiktige fordringer	11,13	262 990	208 442
Bankinnskudd	12	241	211
Sum omløpsmidler		267 774	294 432
Sum eiendeler		823 712	859 635
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital		67 843	67 843
Overkurs		245 309	245 309
Annen egenkapital		223 864	165 116
Sum egenkapital		537 016	478 268
Langsiktig gjeld			
Pensjoner og lignende forpliktelser	5	839	945
Utsatt skatt	8	163 463	159 961
Andre avsetninger for forpliktelser	17	2 458	2 340
Sum langsiktig gjeld		166 759	163 246
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		3 702	314
Betalbar skattegjeld	8	112 863	192 887
Skyldige offentlige trekk og avgifter		500	401
Annen kortsiktig gjeld	13,15	2 872	24 518
Sum kortsiktig gjeld		119 936	218 120
Sum gjeld		286 696	381 367
Sum egenkapital og gjeld		823 712	859 635

Lillestrøm, 19.04.2024
Styret for Skien Kraftproduksjon AS

Eskil Lunde Jensen
Styreleder

Astri England Garshol
Styremedlem

Bente Nordli
Styremedlem

Tom Flattum
Daglig leder



Endring i egenkapital 2023 – Skien Kraftproduksjon AS

Beløp i 1 000 NOK	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.2022	67 843	245 309	165 116	478 268
Årets resultat	0	0	58 810	58 810
Utvidet resultat	0	0	-62	-62
Egenkapital 31.12.2023	67 843	245 309	223 864	537 016

Selskapets aksjekapital på kr 67 843 000 er fordelt på 133 026 aksjer, hver pålydende kr 510.

Alle aksjer har lik stemmerett, og samtlige aksjer eies av Akershus Energi Vannkraft AS.

Selskapet har forretningskontor i Lillestrøm kommune.



Kontantstrømoppstilling 2023 – Skien Kraftproduksjon AS

Beløp i 1000 NOK	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	175 300	283 687
Periodens betalte skatt	-192 887	-45 041
Avskrivninger og nedskrivninger	16 595	16 535
Endring kundefordringer	81 237	-28 752
Endring leverandørgjeld	3 388	-505
Forskjeller i pensjonsmidler/-forpliktelser	-293	-96
Endring i andre tidsavgrensningposter	-23 944	21 775
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	59 394	247 603
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-7 331	-3 573
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak	0	-17
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-7 331	-3 590
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Endring konsernkonto	-52 033	-150 825
Utbetalinger av konsernbidrag	0	-93 388
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-52 033	-244 213
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	30	-200
Kontanter og bankinnskudd 01.01.	211	411
Endring i kontanter og bankinnskudd	30	-200
Kontanter og bankinnskudd 31.12.	241	211



Note 1 Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Skien 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), varige driftsmidler, hvor gjenværende brukstid og gjenvinnbart beløp vurderes årlig, og pensjon hvor nåverdien beregnes ved å diskontere fremtidige utbetalinger med en rentesats beregnet med utgangspunkt i langsiktig rente på obligasjoner med fortrinnsrett(OMF), (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 salgspris 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 omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje 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.

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 salgspris 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 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.

1.9 Grunneierrettigheter

Rettigheten 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.

1.10 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.



1.11 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.

1.12 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).

1.13 Eiendomsskatt

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

1.14 Avgift på kraftproduksjon

Fra 28.09.2022 til 30.09.2023 ble 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. Avgiften er klassifisert som driftskostnad.

1.15 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.

1.16 Konsernbidrag og utbytte

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



1.17 Pensjonskostnader

Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF).

Estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene føres mot totalresultat i den perioden de oppstår.

Endringer i pensjonsplanens ytelser (planendring) kostnadsføres eller inntektsføres løpende i resultatregnskapet.

Selskapet har en innskuddsbasert pensjonsordning som er obligatorisk for alle nyansatte. Selskapets innbetalte tilskudd til den etablerte innskuddsordningen kostnadsføres som pensjonskostnad.

I forbindelse med overgangen til innskuddsordning ble det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som ble overført, kostnaden knyttet til ordningen er ført som pensjonskostnad.

1.18 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 på årets resultat 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.

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 2023 er denne fastsatt til 3,0 %, som er en etter skattrente. 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	2023	2022
Energisalg til konsernselskap	225 057	342 362
Salg konsesjonskraft	-2 396	-7 442
Andre driftsinntekter	5 499	8 778
Sum driftsinntekter	228 159	343 697

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

Salg av konsesjonskraft til Skien kommune gjøres opp som finansiell kraftkontrakt, med avregning av konsesjonskraftpris mot løpende markedspris. Dette medfører at konsesjonskraftinntekter er negative i 2023.

Note 3 Energi- og overføringskostnader

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

Note 4 Lønn- og personalkostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Lønn	4 012	3 576
Arbeidsgiveravgift	691	581
Pensjonskostnader	560	499
Andre lønn og personalkostnader	135	249
Aktiverte egne investeringsarbeider	-514	-120
Sum lønn og personalkostnader	4 884	4 784
Antall årsverk	4,0	4,0



Ytelser til styre og ledende personer

Det er ikke utbetalt noen godtgjørelse til styret i 2023.

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 funksjonen som daglig leder i Skien Kraftproduksjon AS er viderebelastet som en del av konserninterne tjenester.

Note 5 Pensjoner

Selskapets ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og det er foretatt aktuariemessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader.

Etablert tjenestepensjonsordning i Pensjonskassen for fylkene er en sikret ordning som omfatter alders-, ektefelle-, uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapet.

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP) i henhold til tariffavtaler mellom sentrale organisasjoner, som åpner for avgang med pensjon fra og med fylte 62 år. Dette er en usikret ordning som dekkes over drift. Utførte aktuarberegninger er basert på forutsetning om at AFP-ordningen ikke avvikles.

I aktuarberegning av selskapets pensjonsforpliktelser er markedsrenten på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) benyttet som diskonteringsrente da denne renten etter selskapets vurdering gir et best mulig estimat på selskapets balanseførte pensjonsforpliktelse.

Årets pensjonskostnad (inklusive finansposter) er klassifisert som lønn og personalkostnader under driftsresultat. I aktuarberegningene er det innarbeidet oppdaterte levetidstabeller (K2013).

Årets tilskudd til innskuddsordningen utgjør kr 350 930 samt kostnad knyttet til avsetning kompensasjonsordning utgjør kr 103 126, og er ført som pensjonskostnad.



Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Årets pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening	69	138
Administrasjonskostnader	12	12
Arbeidsgiveravgift	9	19
Medlemstilskudd	-17	-16
Resultatført planendring		
Pensjonskostnader	74	153
Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	196	126
Avkastning på pensjonsmidler	-175	-116
Forvaltningskostnad	7	7
Arbeidsgiveravgift	4	2
Netto finanskostnad	32	19
Sum pensjonskostnad	106	172
Årets tilskudd innskuddsordning	454	327
Total pensjonskostnad	560	499
Pensjonsforpliktelse		
2023	2022	
Brutto pensjonsforpliktelse	7 211	6 576
Pensjonsmidler	-6 476	-5 747
Arbeidsgiveravgift	347	117
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	1 082	945
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	-945	-213
Årets pensjonskostnad	-106	-172
Innbetalt premie/tilskudd (inkl arbeidsgiveravgift)	399	267
Estimatavvik	-187	-827
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	-839	-945
Antall aktive	1	1
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	9	9
Økonomiske forutsetninger		
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Avkastning pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Forventet lønnsregulering	3,50 %	3,50 %
Forventet fremtidig regulering av pensjoner	2,80 %	2,60 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %



Note 6 Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Eiendomsskatt	1 566	854
Drift og vedlikehold	12 860	9 461
Erstatninger, konsesjonsavgifter	927	896
Honorarer, fremmede tjenester	997	1 260
Forsikringer	1 040	2 872
Kontorhold, lokaler	156	153
Reise, diett, bilgodtgjørelse	46	29
Reguleringskostnader	3 019	2 171
IKT-kostnader	509	455
Høyprisavgift	10 391	17 287
Andre driftskostnader	141	161
Aktiverte timer	-110	-348
Konserninterne tjenester	5 889	4 623
Sum andre driftskostnader	37 431	39 875

Honorar til revisor (beløp i hele 1 000 kr)	2023	2022
Revisjon ¹⁾	73	105

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen
Beløpene er eksklusiv merverdiavgift

Note 7 Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Renteinntekter konsernselskap	6 908	1 763
Renteinntekter bankinnskudd	6	3
Andre renteinntekter	10	1
Andre finansinntekter	5	-
Sum finansinntekter	6 930	1 767
Rentekostnader konsernselskap	-	-
Andre rentekostnader	1	-
Andre finanskostnader	-	-
Sum finanskostnader	2	-
Netto finansposter	6 928	1 767



Note 8 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. 31.12.23 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 fordelene 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	31.12.23	31.12.22
Varige driftsmidler	236 519	237 196
Avsetning GRS	-2 458	-2 340
Pensjonsforpliktelser	-839	-945
Gevinst- og tapskonto	-172	-215
Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	233 050	233 696
Forskjell som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	4 776	4 850
Grunnlag utsatt skatt alminnelig inntekt	237 826	238 546
Utsatt skatteforpliktelse alminnelig inntekt	-52 322	-52 480
Midlertidig forskjell grunnrenteinntekt	192 619	186 276
Utsatt skatteforpliktelse grunnrenteinntekt	-111 141	-107 481
Balanseført utsatt skatteforpliktelse	-163 463	-159 961
Betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skattekostnad	175 300	283 687
Endring midlertidige forskjeller	646	-2 762
Herav direkte egenkapitalføring pensjon	-187	-827
Permanente forskjeller	10 425	16 901
Konsernbidrag		-
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	186 184	296 999
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	40 961	65 340
Betalbar skatt grunnrenteinntekt	71 902	127 547
Betalbar skatt naturressursskatt		-
Beregnet betalbar skatt	112 863	192 887



Årets skattekostnad	2023	2022
Betalbar skatt alminnelig inntekt	40 960	65 340
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-159	686
Utsatt skatt estimatavvik pensjon over utvidet resultat	125	554
Betalbar skatt grunnrenteinntekt	71 902	127 547
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	3 660	23 416
Beregnet naturressursskatt	2 933	2 880
Utlignet naturressursskatt	-2 933	-2 880
Årets skattekostnad	116 490	217 544

Avstemming	2023	2022
Beregnet skatt på årets resultat	38 566	62 411
Beregnet skatt på permanente forskjeller	2 293	3 718
Kostnadsført skatt på grunnrenteinntekt	75 562	150 964
Forskjeller som ikke inngår i beregning	-16	79
Effekt estimatavvik over utvidet resultat	84	372
For mye/lite avsatt skatt tidligere år		-
Årets skattekostnad	116 490	217 544

Naturressursskatt		
Gjennomsnittlig produksjon syv siste år (GWh)	226	222
Skattesats - øre/kWh	1,3	1,3
Beregnet naturressursskatt	2 933	2 880

Note 9 Andre immaterielle eiendeler

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Fallrettigheter	41 600	41 600
Grunneierrettigheter	1 832	1 832
Sum	43 432	43 432

Balanseførte andre immaterielle eiendeler pr. 31.12.23 på TNOK 41 600 er beregnet verdi på fallrettigheter knyttet til kraftverkene Skotfoss og Klosterfoss i Skiensvassdraget. I henhold til gjeldende bestemmelser om hjemfallsrett er disse fallrettighetene ansett å være evigvarende, og avskrives ikke.

Selskapet er forpliktet til å betale kr 50 000 til Skien kommune og kr 50 000 til Telemark Fylkeskommune hvert år for fisketiltak. Ved overgangen til IFRS ble dette vurdert å være en forpliktelse som skulle balanseføres, med motpost som en immateriell eiendel. Ved innregning ble det foretatt en nåverdiberegning av forpliktelsen som tilsvarer TNOK 1 832.



Note 10 Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Anlegg under utførelse	Kraftverk	Grunn- eiendom	Regulerings- anlegg	Maskiner og utstyr	Sum
Anskaffelseskost 31.12.22	7 555	754 238	3 000	2 734	2 412	769 939
Tilgang 2023	-	7 552	-	-	-	7 552
Avgang 2023	221	-	-	-	-	221
Anskaffelseskost 31.12.23	7 334	761 790	3 000	2 734	2 412	777 270
Akkumulert avskrevet 31.12.22	-	246 474	-	615	1 304	248 393
Av- og nedskrivninger 2023	-	16 353	-	34	208	16 595
Akkumulert avskrevet 31.12.23	-	262 827	-	649	1 512	264 988
Bøkført verdi 31.12.23	7 334	498 962	3 000	2 085	901	512 281
Avskrivningssatser		1,25-3,33%	-	1,25 %	12,5-33,3%	
Avskrivningsmetode		Lineær	-	Lineær	Lineær	

Note 11 Andre kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig fordring konsernselskap	243 453	206 932
Mottatt konsernbidrag	-	-
Til gode merverdiavgift	2 020	1 375
Forskuddsbetalte kostnader	15 571	78
Andre kortsiktige fordringer	1 947	57
Sum andre kortsiktige fordringer	262 990	208 442

Note 12 Betalingsmidler

Selskapets bankinnskudd pr. 31.12.23 på TNOK 241 er bundet på konto for skattetrekk. 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

Selskapets nærstående parter er vurdert å være:

Konsernselskap

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

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap fremgår av tabell nedenfor.

Pensjonskassen for fylkene

Selskapets etablerte tjenstepensjonsordning er i Pensjonskassen for fylkene.

Selskapets innbetalte tilskudd og premier i 2023 utgjør TNOK 350 (jfr. note 5 Pensjoner).

Transaksjoner og mellomværende med andre konsernselskap:

Beløp i hele 1 000 kr	2023	2022
Driftsinntekter	225 057	342 362
Driftskostnader	6 766	5 182
Finansinntekter	6 908	1 763
Finanskostnader	-	-
	31.12.23	31.12.22
Kundefordringer	4 156	85 709
Andre kortsiktige fordringer	243 453	206 932
Sum eiendeler	247 608	292 641
Leverandørgjeld	-41	988
Annen kortsiktig gjeld	-	21
Sum gjeld	-41	1 009

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 Akershus Energi Vannkraft AS.

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



Note 14 Resultat per aksje

Beløp i 1 000 kr	2023	2022
Årsresultat tilordnet selskapets aksjonær	58 810	66 143
Veid gjennomsnitt antall aksjer	133 026	133 026
Resultat pr. aksje	0,4	0,5

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 15 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	31.12.23	31.12.22
Kortsiktig gjeld konsernselskap	-	21
Avsatt konsernbidrag	-	-
Avsetning lønn og feriepenger	546	559
Periodiserte kostnader	1 898	22 331
Annen kortsiktig gjeld	428	1 607
Sum annen kortsiktig gjeld	2 872	24 518

Note 16 Konesjoner

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

Note 17 Andre avsetninger for forpliktelser

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 hele 1 000 kr	Grunneier- erstatninger	Øvrig	Sum andre avsetninger for forpliktelser
Balanse 31.12.22	1 832	508	2 340
Endring	-	118	118
Balanse 31.12.23	1 832	626	2 458

For regnskapsåret 2016 ble det avsatt i regnskapet for gjennomførte nedbemanningstiltak. Avsetningen reverseres mot utbetalinger de neste fem årene.

Selskapets økonomiske kompensasjonsordning for overføring av ansatte til innskuddspensjon føres som avsetning i regnskapet og kostnaden føres som pensjonskostnad.

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 31.12.2	48 012	-10 562	37 450
Verdiendring	-2 759	607	-2 152
Beregnet konsesjonskraftforpliktelse 31.12.2	45 253	-9 955	35 298

Note 18 Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler pr. 31.12.23 på TNOK 225 er kapitalinnskudd i Pensjonskassen for fylkene.

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

This documents contains 21 pages before this page
Dokumentet inneholder 21 sider før denne siden

Tämä asiakirja sisältää 21 sivua ennen tätä sivua
Dette dokument inneholder 21 sider før denne side

Detta dokument innehåller 21 sidor före denna sida

Eskil Lunde Jensen

efcc08fb-4fd1-44d2-887c-c883746fdde7 - 2024-04-23 16:42:22 UTC +03:00
BankID - b86d3b16-4e05-4d84-9d76-c483fd524709 - NO

Astri England Garshol

ee65fcec-9f5a-4fc2-a860-fff94d8eadde - 2024-04-23 17:24:06 UTC +03:00
BankID - 347e51e7-727e-4748-8689-00e1dbeeee95 - NO

Bente Nordli

01221cec-9d92-421b-8596-bbd8e66d8b10 - 2024-04-23 17:41:52 UTC +03:00
BankID - 5d579200-79c9-4d27-bc65-e950b903332d - NO

TOM FLATTUM

3660b16c-6919-45c0-9059-2680b3312170 - 2024-04-24 08:40:00 UTC +03:00
BankID - 6dc62e5b-3734-4d1b-a424-4a072e6e3761 - 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
frihedsberøvende

Electronically signed / Sähköisesti allekirjoitettu / Elektroniskt signerats / Elektronisk signert / Elektronisk underskrevet
<https://sign.visma.net/nb/document-check/8b4a9741-6824-4414-87f4-570e13a2dc0c>

visma sign
www.vismasign.com



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Stortorvet 7, 0155 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 Skien Kraftproduksjon AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Skien Kraftproduksjon AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar 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 regnskapsestimatene 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, 25. april 2024
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Uavhengig revisors beretning - Skien Kraftproduksjon AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: 7CEE4-KWCV-PESWH-ID4QJ-Z58XC-AMQNg



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."

Sellæg, Finn Espen

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-389551

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-25 12:32:41 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 7CEE4-KWCV-PE5-WI-ID4OJ-Z58XO-AMQNG

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>