



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	879 904 412
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	ØSTFOLD ENERGI AS
Forretningsadresse:	Kalnesveien 5 1712 GRÅLUM

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Oddmund Kroken
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	28.05.2024

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, 19.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekt	1	1 631 693 000	2 437 373 000
Sum inntekter		1 631 693 000	2 437 373 000
Kostnader			
Kraft- og varekostnad	2	77 817 000	93 667 000
Lønnskostnad	3,4	76 555 000	69 980 000
Avskrivning	5	71 131 000	70 184 000
Annen driftskostnad	3,6	119 007 000	88 183 000
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift mm		140 677 000	134 721 000
Sum kostnader		485 187 000	456 735 000
Driftsresultat		1 146 506 000	1 980 638 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	8	-28 093 000	16 046 000
Inntekt fra investering i datterselskap	7	68 400 000	0
Finansinntekt	9	38 781 000	37 804 000
Sum finansinntekter		79 088 000	53 850 000
Finanskostnad	9	40 876 000	35 599 000
Sum finanskostnader		40 876 000	35 599 000
Netto finans		38 212 000	18 251 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 184 718 000	1 998 889 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	663 038 000	1 365 053 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		521 680 000	633 836 000
Årsresultat		521 680 000	633 836 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		350 000 000	387 000 000
Overført annen egenkapital		171 680 000	246 836 000
Sum overføringer og disponeringer		521 680 000	633 836 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5	10 978 000	10 428 000
Utsatt skattefordel	10	242 960 000	268 911 000
Sum immaterielle eiendeler		253 938 000	279 339 000
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	5	57 063 000	58 945 000
Anlegg under utførelse	5	286 886 000	221 743 000
Vannkraftanlegg	5	791 687 000	819 196 000
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	5	277 197 000	259 881 000
Maskiner, inventar ol	5	40 092 000	29 953 000
Sum varige driftsmidler		1 452 925 000	1 389 718 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	7	102 734 000	105 379 000
Investering i annet foretak i samme konsern	7	725 000 000	725 000 000
Lån til foretak i samme konsern	12	14 100 000	18 000 000
Investeringer i tilknyttet selskap	8	193 224 000	149 325 000
Investering i aksjer og andeler	13	33 168 000	35 586 000
Andre langsiktige fordringer	11	13 751 000	12 229 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 081 977 000	1 045 519 000
Sum anleggsmidler		2 788 840 000	2 714 576 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14	100 449 000	56 867 000
Andre kortsiktige fordringer	11	8 816 000	17 710 000
Konsernfordringer	15	68 471 000	42 000
Sum fordringer		177 736 000	74 619 000
Investeringer			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Kortsiktige plasseringer	16	212 093 000	0
Sum investeringer		212 093 000	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	17	413 504 000	1 623 873 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		413 504 000	1 623 873 000
Sum omløpsmidler		803 333 000	1 698 492 000
SUM EIENDELER		3 592 173 000	4 413 068 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18,19	70 000 000	70 000 000
Sum innskutt egenkapital		70 000 000	70 000 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	1 844 936 000	1 670 473 000
Sum opptjent egenkapital		1 844 936 000	1 670 473 000
Sum egenkapital		1 914 936 000	1 740 473 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	4	88 208 000	108 630 000
Sum avsetninger for forpliktelser		88 208 000	108 630 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	20	400 000 000	400 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		400 000 000	400 000 000
Sum langsiktig gjeld		488 208 000	508 630 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		73 747 000	109 967 000
Betalbar skatt	10	648 153 000	1 395 756 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Skyldige offentlige avgifter		90 366 000	250 044 000
Utbytte		350 000 000	387 000 000
Kortsiktig konserngjeld	15	291 000	1 648 000
Annen kortsiktig gjeld	11	26 472 000	19 550 000
Sum kortsiktig gjeld		1 189 029 000	2 163 965 000
Sum gjeld		1 677 237 000	2 672 595 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 592 173 000	4 413 068 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekt	4,6	1 623 071 000	2 631 577 000
Sum inntekter		1 623 071 000	2 631 577 000
Kostnader			
Kraft- og varekostnad	7	72 521 000	76 112 000
Lønnskostnad	8,9,32	76 555 000	72 925 000
Avskrivning	15	84 539 000	82 901 000
Annen driftskostnad	10	114 391 000	90 748 000
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift mm	10	141 137 000	135 092 000
Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	18	238 000	155 736 000
Sum kostnader		489 381 000	613 514 000
Driftsresultat		1 133 690 000	2 018 063 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	11	47 478 000	58 211 000
Finansinntekt	12	41 302 000	38 690 000
Sum finansinntekter		88 780 000	96 901 000
Finanskostnad	12,23	48 373 000	44 919 000
Verdiendringer finansielle derivater og lån	12	0	3 864 000
Sum finanskostnader		48 373 000	48 783 000
Netto finans		40 407 000	48 118 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 174 097 000	2 066 181 000
Skattekostnad på ordinært resultat	13	635 398 000	1 470 609 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		538 699 000	595 572 000
Årsresultat		538 699 000	595 572 000
Estimatavvik på pensjoner	9	2 783 000	-3 878 000
Resirkulert sikringsreserve	18	75 775 000	61 596 000
Gevinst eller tap fra sikring	18	5 093 000	-122 055 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		83 651 000	-64 337 000
Totalresultat		622 350 000	531 235 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	14,31	102 757 000	102 207 000
Sum immaterielle eiendeler		102 757 000	102 207 000
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	15	96 252 000	98 146 000
Anlegg under utførelse	15	286 886 000	223 059 000
Vannkraftanlegg	15	2 073 005 000	2 110 013 000
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	15	277 198 000	259 881 000
Maskiner, inventar ol	15	40 709 000	30 629 000
Bruksrett eiendel	15	19 635 000	21 606 000
Sum varige driftsmidler		2 793 685 000	2 743 334 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	11	1 118 681 000	1 003 572 000
Investeringer i aksjer og andeler		33 168 000	39 876 000
Andre langsiktige fordringer	16	13 751 000	12 229 000
Derivater	17	119 519 000	136 608 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 285 119 000	1 192 285 000
Sum anleggsmidler		4 181 561 000	4 037 826 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	19	102 637 000	59 305 000
Andre kortsiktige fordringer	16	12 763 000	20 108 000
Sum fordringer		115 400 000	79 413 000
Investeringer			
Kortsiktige plasseringer	20	212 093 000	0
Derivater	17	0	13 643 000
Sum investeringer		212 093 000	13 643 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	21	509 051 000	1 699 884 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		509 051 000	1 699 884 000
Sum omløpsmidler		836 544 000	1 792 940 000
SUM EIENDELER		5 018 105 000	5 830 766 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	34	70 000 000	70 000 000
Sum innskutt egenkapital		70 000 000	70 000 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		2 816 306 000	2 575 545 000
Minoritetsinteresser		9 972 000	9 757 000
Sum opptjent egenkapital		2 826 278 000	2 585 302 000

Sum egenkapital

2 896 278 000 **2 655 302 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	9	88 209 000	108 630 000
Utsatt skatt	13	631 038 000	611 142 000
Andre avsetninger for forpliktelser	22	91 231 000	91 231 000
Sum avsetninger for forpliktelser		810 478 000	811 003 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	23,24	400 000 000	400 000 000
Leasingforpliktelse	23	22 494 000	21 427 000
Sum annen langsiktig gjeld		422 494 000	421 427 000

Sum langsiktig gjeld

1 232 972 000 **1 232 430 000**

Kortsiktig gjeld



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Leverandørgjeld		75 719 000	112 248 000
Betalbar skatt	13	648 727 000	1 396 767 000
Skyldige offentlige avgifter		91 798 000	250 952 000
Annen kortsiktig gjeld	16	26 945 000	20 290 000
Leieforpliktelse	23	3 381 000	3 171 000
Derivater	17	42 285 000	159 606 000
Sum kortsiktig gjeld		888 855 000	1 943 034 000
Sum gjeld		2 121 827 000	3 175 464 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 018 105 000	5 830 766 000



BDO AS
Munkedamsveien 45
Postboks 1704 Vikå
0121 Oslo

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Østfold Energi AS

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Østfold Energi AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømmoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømmoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

Grunnlag for konklusjonen

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 og konsernet 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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.



BDO

Vi har vært Østfold Energi AS' revisor sammenhengende i 7 år fra valget på generalforsamlingen den 8. mai 2017 for regnskapsåret 2017.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Beskrivelse av forholdet

Verdivurdering av Siso Energi AS

Østfold Energi AS eier 50 % av aksjene i Siso Energi AS. Investeringen er klassifisert som felleskontrollert virksomhet og regnskapsført etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og til historisk kost i selskapsregnskapet. Balanseført verdi av investeringen utgjør MNOK 763 i konsernregnskapet og MNOK 725 i selskapsregnskapet. De største eiendelene til Siso Energi AS er kraftanlegg og fallrettigheter.

Ledelsen har vurdert balanseført beløp av investeringen mot gjenvinnbart beløp av de underliggende verdiene i kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS. Ledelsen har lagt til grunn en rekke forutsetninger for nedskrivningstesten, hvor de mest sentrale er fremtidige kraftpriser (prisbaner), produksjonsnivå, kostnadsnivå ved drifts- og vedlikeholdsinvesteringer samt diskonteringsrente. Siso Energi AS har også inngått en langsiktig bilateral kraftkontrakt for en betydelig del av produksjonen, som hensyntas i gjenvinnbart beløp av kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS.

Som følge av investeringens størrelse og graden av skjønsmessig vurdering, er nedskrivningsvurderingen av investeringen i Siso Energi AS vurdert å være sentral i revisjonen.

Vi viser til note 11 om investering i felleskontrollert virksomhet i konsernregnskapet og note 7 om aksjer og andeler i selskapsregnskapet samt note 2 om regnskapsprinsipper i konsernregnskapet og selskapsregnskapet.

Revisjonen av forholdet

I forbindelse med revisjonen har vi kartlagt konsernets prosess for nedskrivningsvurderinger og gjennomgått vurderingen av kraftanleggene og fallrettighetene til Siso Energi AS, herunder vurderingen av den bilaterale kraftkontrakten. Gjennomgangen omfatter en vurdering av og diskusjon med ledelsen om de vesentligste forutsetningene lagt til grunn for estimert verdi.

Vi har også sammenlignet de anvendte prisbanene for kraftsalg mot prisbaner fra uavhengige markedsaktører. Vi har videre kontrollert kontantstrømmene mot budsjett og forretningsplaner og vurdert treffsikkerheten av tidligere prognoser mot faktisk resultat. Vi har også vurdert avkastningskravet mot tilgjengelig bransje- og markedsinformasjon og etterregnet matematisk nøyaktighet i nedskrivningsmodellen.



Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen og annen informasjon i årsrapporten, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Konklusjon om årsberetningen

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. 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 utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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 utilsiktede 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 oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon 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.



For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om etterlevelse av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsregnskapet for Østfold Energi AS har vi utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som inngår i årsrapporten med filnavn ostfoldenergias-2023-12-31-nb i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om et felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med hjemmel i verdipapirhandelloven § 5-5, som inneholder krav til utarbeidelse av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernregnskapet.

Etter vår mening er årsregnskapet som inngår i årsrapporten i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsrapporten i overensstemmelse med ESEF-regelverket. Ansvaret omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig.

Revisors oppgaver og plikter

For beskrivelse av revisors oppgaver og plikter ved attestasjonen av ESEF-rapporteringen, vises det til: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>.

BDO AS

Erik H Lie
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: BEQL-QFKJ-Y8ZK3-VWQLD-VE5M-TB555



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."

Lie, Erik Helge

Partner

På vegne av: BDO AS

Serienummer: no_bankid:9578-5995-4-155606

IP: 92.220.xxx.xxx

2024-04-22 17:54:30 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: BEQL-QFKI-Y8ZKG-VWQLD-VEISW-TBSSS

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>



Oversikt over noter til morselskapsregnskapet

	Side
Regnskapsprinsipper	112
Note 1 Driftsinntekter	116
Note 2 Kraft- og varekostnad	116
Note 3 Lønnskostnader	117
Note 4 Pensjonsforpliktelser	118
Note 5 Varige driftsmidler	120
Note 6 Annen driftskostnad	121
Note 7 Aksjer og eierandeler	121
Note 8 Investerings i tilknyttet selskap	122
Note 9 Finansposter	122
Note 10 Skatt	123
Note 11 Andre fordringer og gjeld	124
Note 12 Lån til foretak i samme konsern	125
Note 13 Aksjer og andeler	125
Note 14 Kundefordringer	125
Note 15 Konsernposter	126
Note 16 Kortsiktige plasseringer	126
Note 17 Betalingsmidler	126
Note 18 Egenkapital	127
Note 19 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	127
Note 20 Lån	128
Note 21 Kontraktforpliktelser innenfor forretningsområdet vann	129
Note 22 Terminkontrakter	130
Note 23 Magasinbeholdning og produksjon	130
Note 24 Opplysning om kraftproduksjon	131
Note 25 Finansiell markedsrisiko	131
Note 26 Miljø	132



Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Datterselskap

Datterselskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig.

Felleskontrollert virksomhet

Felleskontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Mottatt utbytte utover oppjønt resultat i egen eierperiode er ført mot balanseført verdi.

Tilknyttet selskap

Investeringer i tilknyttede selskap er innarbeidet etter egenkapitalmetoden. I regnskapet er eierandel i tilknyttet selskap medtatt som finansielt anleggsmiddel i balansen til kostpris regulert for andel av akkumulert resultat etter skatt. Andel av tilknyttet selskaps resultat etter skatt er bokført som andre finansinntekter/finanskostnader.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år, er uansett klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er analoge kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Fysisk handel med kraft som normalt gjøres opp som formidlingsoppgjør, rapporteres netto og inngår i driftsinntektene.

Kraftinntekter

Østfold Energi AS har som målsetting å maksimere verdien av sin kraftproduksjon gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris.

Østfold Energi AS selger i hovedsak all sin fysiske produksjon i spotmarkedet. Selskapet benytter i det vesentlige finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidig planlagt produksjon.



Prissikring

Østfold Energi AS prissikrer en andel av kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. All fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering og presenteres som en korreksjon til kraftinntektene.

Estimater

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balanse-dagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

Vedlikehold

Det er utført planlagt, periodisk vedlikehold på produksjonsanleggene. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Erstatninger

Årlige erstatninger til grunneiere kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpet er fast og uavhengig av driften i kraftstasjonene. Erstatningene indeksjusteres i henhold til lov om regulering og kraftutbygging i vassdrag. Eventuelle engangserstatninger blir kostnadsført i utbetalingsåret.

Skatter og avgifter

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen. Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Faktisk kontraktspris anvendes for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med en varighet på over syv år. Inntekter fra grønne sertifikater inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det innrømmes fradrag for faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverkene multiplisert med en normrente. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk. Med effekt fra og med inntektsåret 2021 kunne alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon fradragføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapskatt ble introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt var i 2021 på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.



Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Inntektskatt og grunnrenteskatt føres som skattekostnad, mens eiendomsskatt føres som driftskostnad. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

Eiendomsskatt er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastsettes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjonen.

Høyprisbidrag ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med påstemplett merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Østfold Energi har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad (eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.) ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd. Innkreving av avgiften opphørte 30. september 2023.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Magasinbeholdninger

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdninger er tatt inn i note 23.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert etter kursen ved regnskapsårets slutt. Det er inngått terminkontrakter med formål å sikre inngåtte kraftkontrakter i euro. Resultatet av terminkontrakter er medtatt som finansinntekt/-kostnad. Valutakursdifferanser og omregningsdifferanser er medtatt som finansinntekt/-kostnad.

Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varige driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler er aktivert til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger. Avskrivninger følger avskrivningssatsene anbefalt av bransjeorganisasjonene. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Anlegg under utførelse er bokført til anskaffelseskost og avskrives først fra det tidspunkt anlegget blir tatt i bruk. Lånekostnader tillegges driftsmidlenes balanseførte verdi.

Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.



Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær oppjøring basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger, herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra Folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang.

Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen, der årets estimatavvik føres direkte mot egenkapitalen.

Netto pensjonskostnader for ytelsesordninger omfatter periodens netto pensjonsopptjening, inkludert fremtidig lønnsvekst og rentekostnad på den beregnede forpliktelsen. Netto pensjonskostnader klassifiseres som lønnskostnader i resultatregnskapet med unntak av renteelementet som klassifiseres som finansinntekt/finanskostnad.

Langsiktige aksjer og andeler

Langsiktige aksjer og andeler hvor Østfold Energi ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmen tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.



NOTER

ALLE TALL I HELE TUSEN KR

NOTE 1: DRIFTSINNTEKTER

	2023	2022
Vannkraft	1 547 484	2 341 559
Varme	81 386	92 590
Annnet	2 823	3 224
Sum driftsinntekter	1 631 693	2 437 373

NOTE 2: KRAFT- OG VAREKOSTNAD

	2023	2022
Kraftkjøp Tistedalsfoss	9 719	8 001
Kraftkjøp NIVA	5 870	18 811
Kjøp av annen energi og brensel	30 207	40 487
Innmåtingskostnad	28 659	23 413
Andre kraft- og varekjøpskostnader	3 363	2 956
Sum kraft- og varekostnad	77 817	93 667



NOTE 3: LØNSKOSTNADER

	2023	2022
Lønn	54 033	48 316
Pensjonskostnader*	12 918	13 351
Andre ytelser	2 463	3 210
Arbeidsgiveravgift	7 141	5 103
Sum lønnskostnader	76 555	69 980

* Se kommentarer vedrørende pensjonskostnader i note 5.

Gjennomsnittlig antall ansatte:	56	53
Antall årsverk	53,0	52,0

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret

Navn	Tittel	Lønn	Andre ytelser	Pensjonskostnader	Sum
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 471	348	0	
Martin Vætre Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 813	238	0	
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 620	457	0	
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 625	204	204	
Morten Karlisen	Direktør kraftmarked	1 723	417	0	
Hege Håkønsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 452	287	12	
Magne Nøtland	Kraftverksjef	1 332	249	0	
Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	236			
Kristian Thowsen	Styrets nestleder	128			

Øvrige styremedlemmer får en godtgjørelse på TNOK 92 pr. styremedlem pr. år.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak. Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser. Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år. Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2023 er TNOK 427. Lånene avdras over 1-2 år.



NOTE 3: LØNNSKOSTNADER FORTS.

	2022	2023
Lovpålagt revisjon	763	330
Skatterådgivning	85	60
Attestasjoner	19	11
Andre tjenester	110	128
Sum	977	529

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

NOTE 4: PENSJONSFORPLIKTELSE

Pensjonsordningen

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidligpensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen. Regnskapsføring av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger norsk regnskapsstandard NRS 6 pensjonskostnader.

	2022	2023
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,25 %	3,25 %
Antall aktive	54	51
Antall pensjonister/opsatte	330	335



NOTE 4: PENSJONSFORPLIKTELSE FORTS.

	2023	2022
PENSJONSKOSTNAD		
Årets opptjening	11 131	11 524
Administrasjonskostnad	191	177
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 596	1 650
Total pensjonskostnad	12 918	13 351

	2023	2022
NETTO RENTEKOSTNAD		
Rentekostnad	12 724	8 521
Forventet avkastning	-10 160	-6 829
Administrasjonskostnad	203	193
Periodisert arbeidsgiveravgift	390	266
Netto rentekostnad	3 157	2 151

	2023	2022
PENSJONSFORPLIKTELSE		
Brutto påløpt forpliktelse	452 305	432 143
Pensjonsmidler	374 998	336 938
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift	77 307	95 205
Arbeidsgiveravgift	10 900	13 424
Netto balanseført forpliktelse	88 208	108 630

	2023	2022
ESTIMERT AVKASTNING PÅ PENSJONSFORPLIKTELSE		
Estimatavvik	-3 568	4 972
Skatt på estimatavvik	785	-1 094
	-2 783	3 878



NOTE 5: VARICE DRIFTMIDLER

Eiendoms og anleggsmidler	
Anskaff.kostnad 01.01	10 428
Årets tilgang	550
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	10 978
Akk. avskr.	0
Bokført 31.12	10 978
Årets avskr.	0

	1. januar 2023	31. desember 2023	1. januar 2023	31. desember 2023	1. januar 2023	31. desember 2023
Anskaff.kostnad 01.01	124 007	2 033 804	84 348	451 160	221 743	2 915 062
Årets tilgang	13 596	21 758	0	34 017	120 813	190 184
Årets avgang	257	1 808	0	0	55 670	57 735
Anskaff.kostnad 31.12	137 346	2 053 754	84 348	485 177	286 886	3 047 511
Akk. avskrivninger	97 254	1 262 067	27 285	207 981	0	1 594 587
Akk. nedskrivninger	0	0	0	0	0	0
Bokført 31.12	40 092	791 687	57 063	277 197	286 886	1 452 925
Årets avskrivning	4 569	47 640	2 222	16 699		71 131
Årets nedskrivning	0	0	0	0		0
Økonomisk levetid	3-10 år	10-50 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		



NOTE 6: ANNEN DRIFTSKOSTNAD

	2023	2022
Drifts- og vedlikeholds-kostnader anlegg	55 321	39 343
Fremmedtjenester	35 137	21 689
Andre administrasjonskostnader	28 549	27 151
Sum driftskostnader	119 007	88 183

NOTE 7: AKSJER OG EIERANDELER

Driftselskap	Årsberetning	Forvaltnings- periode	Eierandel	Periøde for 2023
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %	27 051
Østfold Energi Vindkraft AS*	2004	Sarpsborg	100,00 %	47 487
DC Sarpsborg AS	2020	Sarpsborg	66,15 %	2 641
KlVåler AS	2020	Sarpsborg	96,04 %	21 266
Green Hallden AS	2022	Sarpsborg	66,15 %	4 290
Sum				102 734

* Det er i 2023 avsatt NOK 68 400 i konsernbidrag fra Østfold Energi Vindkraft AS.

Driftselskap	Årsberetning	Forvaltnings- periode	Eierandel	Periøde for 2023
Siso Energi AS	Sørfold	50 %	725 000	0
				725 000

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verdilurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelen i 2023. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi er det inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisrisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parametrene. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normale handelsperioden på Nasdaq OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Ending i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi da Siso Energi er juridisk motpart i kontrakten.



NOTE 8: INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP

Investeringstype	Andel	Andel i prosent	Andel i prosent	Andel i prosent	Sum	
NCK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	46 572	0	-14 249	32 323
Solgrid AS konsern	Kongsvinger	36,8 %	40 213	40 000	-9 620	70 593
Solgrid Furuseih AS	Kongsvinger	40,0 %	13 333	0	-94	13 239
Carbon Centric AS	Sarpsborg	45,5 %	1 550	24 442	-2 042	23 950
Soleie AS	Lillestrøm	50,0 %	49 207	0	-1 693	47 514
Viken Hydrogen AS	Lillestrøm	28,6 %	6 000	0	-395	5 605
Sum investering i tilknyttet selskap			156 875	64 442	-28 093	193 224

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelene er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier.

NOTE 9: FINANSPOSTER

Finanspost	2023	2022
Renter av bankinnskudd	20 903	13 018
Andre renteinntekter	6 078	4 763
Valutagevinster	6 177	8 607
Verdiendring finansielle omløpsmidler	4 616	10 978
Andre finansinntekter	1 007	438
Sum	38 781	37 804
Finanskostnader		
Renter på lån	22 560	26 545
Andre rentekostnader	2	26
Valutatap	13 027	3 922
Andre finanskostnader	5 287	5 106
Sum	40 876	35 599



NOTE 10: SKATT

Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordeelen vil bli realisert i fremtiden.

	2023	2022
Omløpsmidler	-400	-400
Anleggsmidler	-240 130	-252 465
Pensjoner	-88 208	-108 630
Andre forskjeller	-8 895	-11 118
Sum	-337 633	-372 613
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt 22 %	-74 279	-81 975

	2023	2022
Midlertidige forskjeller anleggsmidler	-300 251	-312 713
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning pensjoner	-79 271	-98 962
Sum midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-379 462	-411 675
Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	-168 681	-186 936
Total utsatt skattefordel	-242 960	-268 911

	2023	2022
Årets grunnlag for inntektskatt fremkommer som følger:		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	1 184 718	1 998 891
Permanente forskjeller	118 048	80 643
Endring i midlertidige forskjeller	-25 347	12 101
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	1 277 419	2 091 635

	2023	2022
Betalbar skatt	249 951	440 471
Betalbar naturressursskatt	19 799	19 688
Betalbar grunnrenteskatt	378 403	935 597
Betalbar skatt i balansen	648 153	1 395 756

	2023	2022
Egenproduksjon 1,523 GWh x 13 øre/kWh	19 799	19 688

MØRSELSKAPSREGNSKAP

SIDE 123



NOTE 10: SKATT FORTS.

	2023	2022
Betalbar naturressurskatt	19 799	19 688
Betalbar overskuddsskatt fratrukket naturressurskatt	249 951	440 471
Betalbar grunnrenteskatt	378 403	935 597
Endring utsatt skattefordel	25 951	-31 664
Betalbar skatt tidligere år	-11 065	963
Sum skattekostnad	663 038	1 365 054

Grunntekstskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Utøver dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

NOTE 11: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

	2023	2022
Egenkapitaliskudd KLP	12 508	11 366
Andre langsiktige fordringer	1 243	843
Sum	13 751	12 209

	2023	2022
Påløpte inntekter	6 076	11 334
Forskuddsbetalinger	1 131	180
Andre kortsiktige fordringer	1 609	6 196
Sum	8 816	17 710

	2023	2022
Skyldige feriepenger	6 239	5 687
Påløpte rentekostnader	7 645	7 645
Andre påløpte kostnader	12 588	6 218
Sum	26 472	19 550



NOTE 12: LÅN TIL FORETAK I SAMME KONSERN

	2023	2022
Nivia Kraft AS	14 100	18 000
Sum	14 100	18 000

Lånet er et langsiktig seriellån med løpetid på 5 år og avdragsprofil på 30 år, og resterende beløp pr. 31.12.2027 forfaller i sin helhet. Lånet renteberegnes basert på 3 mnd Nibor.

NOTE 13: AKSJER/ANDELER

	2023	2022
Becour AS	158 %	9 895
Beyonder AS	4,0 %	21 478
Viken Hydrogen AS*	28,6 %	0
Smart Innovation Holding AS	7,9 %	1 582
Andre andeler		213
Sum		33 168

*Viken Hydrogen AS er i 2023 omklassifisert fra investering i aksjer til investering i tilknyttet selskap. Se også note 8.

NOTE 14: KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer	100 849	57 267
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	100 449	56 867



NOTE 15: KONSERNPOSTER

	2022	2023	2023
Østfold Energi Vindkraft AS	68 405	2	0
Nivå Kraft AS	60	37	293
DC Sarpsborg AS	2	2	0
KI Våler AS	2	1	0
Green Halden AS	2	0	0
Sum	68 471	42	293

NOTE 16: KORTSIKTIGE PLASSERINGER

	2022	2023
Rentefond	212 093	0
Sum	212 093	0

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer. De kortsiktige verdipapirene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

NOTE 17: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 bundet på skattetrekkskonto. Videre er TNOK 707 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 26 043 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 250 samt en back-stop-fasilitet på MNOK 500 (begge i DNB), hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2023.

Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkonto innehar er Østfold Energi AS.



NOTE 18: EGENKAPITAL

	Aksjer- posisjon	Anden egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.	70 000	1 670 473	1 740 473
Årets resultat	0	455 568	455 568
Mottatt konsernbidrag	0	66 112	66 112
Årets utbytte	0	-350 000	-350 000
Estimatavvik etter skatt	0	2 783	2 783
Egenkapital pr. 31.12.	70 000	1 844 936	1 914 936

NOTE 19: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000
Aksjonærene i Østfold Energi AS pr. 31.12. er:				
Viken fylkeskommune	31 500	45,00 %	45,00 %	45,00 %
Sarpsborg kommune	10 661	15,23 %	15,23 %	15,23 %
Indre Østfold kommune	7 518	10,74 %	10,74 %	10,74 %
Moss kommune	5 572	7,96 %	7,96 %	7,96 %
Halden kommune	5 369	7,67 %	7,67 %	7,67 %
Fredrikstad kommune	3 962	5,66 %	5,66 %	5,66 %
Våler kommune	1 064	1,52 %	1,52 %	1,52 %
Aremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %	1,49 %
Skipstvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %	1,49 %
Aurskog-Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %	0,14 %
Råde kommune	91	0,13 %	0,13 %	0,13 %
Hvaler kommune	56	0,08 %	0,08 %	0,08 %
Sum	70 000	100,00 %	100,00 %	100,00 %

Fra 01.01.2024 er 45 % av aksjene i Østfold Energi med tilhørende konsesjon ihht. vannfallrettighetsloven overført fra Viken fylkeskommune til Østfold fylkeskommune.



NOTE 20: LÅN

	2023	2022
Obligasjonslån	400 000	400 000
Sum langsiktige lån	400 000	400 000
Neste års avdrag/innløsning	0	0
Totalt langsiktige og kortsiktige lån	400 000	400 000

Til noen av Østfold Energi AS sine innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

LEVERINGSBETING	2023	2022	Rate
Obligasjonslån	NOK	NOK	5,64 %
		400 000	
Sum		400 000	
Herav langsiktig		400 000	
Herav kortsiktig		0	

LEVERINGSBETING	2023	2022
Gjeldsbrevlån/obligasjonslån	0	0

Pantstillelser

Selskapet har ikke stillet sikkerhet i form av pant i kraftverk eller fallrettigheter, men innlånet løper med klausul om negativ pantsettelse.



NOTE 21: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

Salgskontrakter (konsesjonskraft) *		2023	2022
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	101	127	0
Sum salgskontrakter	216	587	575

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

Kjøpskontrakter (konsesjonskraft) *		2023	2022
Stuvane krafteverk	156	624	780
Sum kjøpskontrakter	156	624	780

I henhold til selskapets etablerte regnskapsprinsipper og etter en vurdering av foreliggende kontrakter, foreligger ikke krav til balanseføring til virkelig verdi.



NOTE 22: TERMINKONTRAKTER

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoesponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapsregnskapet		2024		2025		Sum	
TEUR		TEUR		TEUR		TEUR	
			18 600		13 200		31 800
							10,65
							10,69

Urealisert tap pr. 31.12.2023 utgjør MNOK 17,1.

NOTE 23: MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON

For regnskapsåret 2023 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

Selskapsregnskapet		2023	
GWh		GWh	
Magasinbeholdning pr. 01.01.23	599	Magasinbeholdning pr. 31.12.23	513
Magasinbeholdning pr. 31.12.23	513	Midlere beholdning siste 10 år	529
Midlere beholdning siste 10 år	529	Produksjon 2023	1 807
Produksjon 2023	1 807	Midlere produksjon	1 539
Midlere produksjon	1 539		



NOTE 24: OPPLYSNINGER OM KRAFTPRODUKSJONEN

Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er notert i balansen, og uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

Stuvane kraftverk

Stuvane kraftverk ble overtatt av Lærdal kommune 01.11.2013. I de påfølgende 25 år er det inngått avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all kraftproduksjon (eksklusiv konsesjonskraft) til avtalte betingelser. Dette kvantumet utgjør i et normalår 155 GWh.

NOTE 25: FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Det legges vekt på at konsernet skal ha en risikoprofil i samsvar med konsernets kapitalbase og aksjonærpolitikk. Det er utarbeidet en metode for vurdering av de viktigste risikoområdene med tilhørende tiltak for å ta ønsket risiko.

Finansiell risiko

Østfold Energi har utarbeidet reglementer for å styre finansiell risiko.

Markedsrisiko

Østfold Energis hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft. Ettersom markedet har et stort innslag av vannkraft, og tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år, vil priser og produksjonsevne kunne variere betydelig. Dette kan gi betydelige utslag på Østfold Energis resultat. Produksjon og pris er ofte negativt korrelert, dvs. at mye vann og høy produksjon medfører lav pris, og vice versa. Dette medfører en naturlig demping av det totale utfallsrommet for resultatet. I tillegg til dette driver Østfold Energi aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Det er selskapets strategi på lang sikt å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen sett i forhold til foretakets risikokriterier.

Østfold Energi er i tillegg eksponert for innkjøp av råvarer knyttet til fjernvarme og energigjenvinning. Råvarene er skogflis, restavfall, elkraft, olje og propan. Tilgangen på råvarene er konkurranseutsatt og påvirket av gjeldende rammevilkår. Selskapet har inngått kontrakter om kjøp av råvarer som sikrer god drift av varmesentralene til priser som gjelder i markedet.



NOTE 25: FINANSIELL MARKEDSRISIKO FORTS.

Risiko finansielle kraftkontrakter

Østfold Energi benytter i stor utstrekning forwardkontrakter til å sikre inntektene. Bakgrunnen for dette er den store usikkerheten som knytter seg til kraftsalgsinntekter. Inntektene avhenger av en volatil spotpris og produksjonsevnen til enhver tid. I denne sammenheng er det ingen forskjell mellom fysiske og finansielle kontrakter. Kontraktshandelen skal derfor bidra til å stabilisere selskapets årlige inntekter. Det er etablert retningslinjer for graden av eksponering i markedet.

Risiko finansielle valutakontrakter

Kraftkontrakter avregnes over den nordiske elbørsen Nord Pool i Euro. Selskapet hadde pr. 31.12.23 inngått terminkontrakter for salg av Euro (jfr note 22). Terminkontrakter i Euro er gjort for å sikre fremtidige kontantstrømmer fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i Euro. Terminkontraktene er vurdert som sikringsinstrumenter. Utøver valutaterminene har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

Kreditrisiko

Østfold Energi påtar seg kreditrisiko hovedsakelig gjennom plasseringer av overskuddslikviditet hos utstedere av verdipapirer. Østfold Energi har som strategi å begrense kreditrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter.

Renterisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for renteesponeringen både hva gjelder plasseringer og langsiktig finansiering. Gjennomsnittelig durasjon for plasseringer og finansiering pr. 31.12.23 er hhv. 0,01 år og 1,52 år. Selskapet benytter i noen tilfeller rentesvapper for sikring av renten på finansieringen.

Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at inn- og utbetalinger ikke skjer på samme tid. For å redusere denne risikoen har selskapet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, fondsplasseringer og trekkrettigheter.

NOTE 26: MILJØ

Rakkestad varmesentral er underlagt konsesjonsvilkår gitt av Miljødirektoratet med hensyn til utslipp til luft. Avfallsstoffer fra produksjonsprosessene tas forskriftsmessig vare på og transporteres til godkjente mottaksanlegg. Selskapet driver en kontinuerlig forbedringsprosess når det gjelder utslipp til luft og håndtering av avfall.

Det var ingen meldepliktige utslipp i løpet av 2023.



	2023	2022
KONTRAKTSTEDSVALG		
Alle tall i hele tusen		
Årets resultat før skattekostnad	1 184 718	1 998 889
Betalbare skatter	-1 385 476	-428 729
Resultatandel tilknyttet selskap	28 093	-16 046
Cevinst/tap ved salg av driftsmidler	157	447
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	71 131	70 184
Endring kundefordringer	-43 582	-4 098
Endring leverandørgjeld	-36 220	25 918
Endring andre tidsavgrensningsposter	-230 501	168 339
Tilført fra årets virksomhet	-411 680	1 814 904
Investering i driftsmidler	-135 064	-182 773
Investering i datter-/tilknyttet selskap	-68 024	-87 847
Mottatt utbytte	0	20 000
Endring i investeringer og plasseringer	-212 093	213 392
Ut lån til datter-/tilknyttet selskap	3 900	-22 000
Tilbakebetalt aksjekapital fra datter	1 095	0
Salg av driftsmidler	19	307
Endring i langsiktige fordringer	-1 522	-792
Netto likviditetsendringer fra investeringer	-411 689	-59 715
Utbetalt utbytte	-387 000	-190 000
Avdrag lån	0	-398 276
Netto likviditetsendringer fra finansiering	-387 000	-588 276
Netto endring likvider	-1 210 369	1 166 915
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	1 623 873	456 957
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	413 504	1 623 873

MORSELSKAPREGNSKAP

SIDE 110



Alle tall i hele tusen		2023		2022	
EIEDELER		NOE		NOE	
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
Fallrettigheter	5	10 978		10 428	
Utsatt skattefordel	10	242 960		268 911	
Sum immaterielle eiendeler		253 938		279 339	
Varierte driftsmidler					
Bygninger, anlegg og tomter	5	57 063		58 945	
Vannkraftanlegg	5	791 687		919 196	
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	5	277 197		259 881	
Maskiner, inventar o.l.	5	40 092		29 953	
Anlegg under utførelse	5	286 886		221 743	
Sum varierte driftsmidler		1 452 925		1 389 718	
Finansielle anleggsmidler					
Andre langsiktige fordringer	11	13 751		12 229	
Aksjer i datterselskap	7	102 734		105 379	
Investering i felleskontrollert virksomhet	7	725 000		725 000	
Lån til foretak i samme konsern	12	14 100		18 000	
Investeringer i tilknyttet selskap	8	193 224		149 325	
Investeringer i aksjer og andeler	13	33 168		35 586	
Sum finansielle anleggsmidler		1 081 977		1 045 519	
Sum anleggsmidler		2 788 842		2 714 577	
Omløpsmidler					
Fordringer					
Kundefordringer	14	100 449		56 867	
Andre kortsiktige fordringer	11	8 816		17 710	
Kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	15	68 471		42	
Sum fordringer		177 736		74 619	
Investeringer					
Kortsiktige plasseringer	16	212 093		0	
Sum investeringer		212 093		0	
Bankinnskudd, kontanter o.l.	17	413 504		1 623 873	
Sum omløpsmidler		803 033		1 698 492	
SUM EIEDELER		3 592 175		4 413 069	

MORSELSKAPSREGNSKAP

SIDE 108



Alle tall i hele tusen

BALANSE P. S. 1.1.2024		2023		2022	
EGENKAPITAL OG GJELD					
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital			70 000		70 000
Aksjekapital			70 000		70 000
Sum innskutt egenkapital			70 000		70 000
Opptjent egenkapital					
Annen egenkapital	18		1 844 936		1 670 473
Sum opptjent egenkapital			1 844 936		1 670 473
Sum egenkapital			1 914 936		1 740 473
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
Pensjonsforpliktelser	4		88 208		108 630
Sum avsetning for forpliktelser			88 208		108 630
Annen langsiktig gjeld					
Lån	20		400 000		400 000
Sum annen langsiktig gjeld			400 000		400 000
Kortsiktig gjeld					
Leverandørgjeld			73 747		109 967
Betalbar skatt			648 153		1 395 756
Skyldige offentlige avgifter	10		90 366		250 044
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern			293		1 649
Avsatt utbytte	15		350 000		387 000
Annen kortsiktig gjeld			26 472		19 550
Sum kortsiktig gjeld			1 189 031		2 163 966
Sum gjeld			1 677 239		2 672 956
SUM EGENKAPITAL OG GJELD			3 592 175		4 413 069

Sarpsborg, 22. april 2024

Kristian Thowsen
nestleder

Ane Sofie Temmerås
styreleder

Unni Elisabeth Skaar
styremedlem

Stein Vidar Nørneth
styremedlem

Per Kjærnes
styremedlem

Erlend Sand Aas
styremedlem

Oddmund Kroken
adm. direktør

Randi Elisabeth Boge
styremedlem



RESULTRÉGNSSKAP		2023	2022
Alle tall i hele tusen			
Driftsinntekt	1	1 631 693	2 437 373
Kraft- og varmekostnad	2	77 817	93 667
Lønnskostnader m.m.	3,4	76 555	69 980
Avskrivning	5	71 131	70 184
Annenn driftskostnad	3,6	119 007	88 183
Eiendomskatt, konsesjonsavgift m.m.		140 677	134 721
Sum driftskostnad		485 187	456 735
Driftsresultat		1 146 506	1 980 638
Inntekt fra investering i datterselskap	7	68 400	0
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	8	-28 093	16 046
Finansinntekt	9	38 781	37 804
Finanskostnad	9	-40 876	-35 599
Sum finansielle poster		38 213	18 251
Ordinært resultat før skattekostnad		1 184 718	1 998 889
Skattekostnad på ordinært resultat	10	663 038	1 365 054
Årsresultat		521 680	633 836
Disponering (dekning) av årsresultatet			
Avsatt utbytte		350 000	387 000
Overført annen egenkapital		171 680	246 836
Sum overført		521 680	633 836

MORSELSKAPSREGNSKAP

SIDE 107



NOTE 14: IMMATERIELLE EIENDELER

2023		2022	
Anskaff.kostnad 01.01		102 207	
Årets tilgang		550	
Årets avgang		0	
Anskaff.kostnad 31.12		102 757	
Akk. avskr. og nedskr.		0	
Bokført 31.12		102 757	
Årets avskrivning		0	
Årets nedskrivning		0	

Konsernets konsesjoner for vannkraft er evigvarende. Konsernets fallrettigheter er knyttet til disse konsesjonene og er medtatt som immaterielle eiendeler. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke og vurderes årlig for verdfall ved å gjennomføre nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontaktstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5 % - 6 %. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning.

2022		2021	
Anskaff.kostnad 01.01		102 207	
Årets tilgang		0	
Årets avgang		0	
Anskaff.kostnad 31.12		102 207	
Akk. avskr. og nedskr.		0	
Bokført 31.12		102 207	
Årets avskrivning		0	
Årets nedskrivning		0	

KONSERNREGSKAP

SIDE 88



NOTE 15: VARIGE DRIFTSMIDLER

2023	2022		2021		2020		2019		2018	
	103 589	13 596	3 774 045	119 103	435 223	223 059	26 392	4 681 471	120 872	1 925
Anskaff. kostnad 01.01	103 589	13 596	3 774 045	119 103	435 223	223 059	26 392	4 681 471	120 872	1 925
Årets tilgang	13 596	257	2 175	0	34 018	120 872	56 985	0	192 109	60 136
Årets avgang	257	2 894	0	0	0	56 985	0	0	0	0
Anskaff. kostnad 31.12	116 928	16 490	3 792 909	119 103	469 241	286 886	28 377	4 813 384	219 981	2 019 698
Akk. avskr./nedskr.	76 219	1 233	1 719 904	22 850	192 043	0	8 682	2 019 698	0	0
Bokført 31.12	40 709	4 857	2 073 005	96 252	277 198	286 886	19 695	2 793 684	219 981	2 019 698
Årets avskrivning	4 674	0	57 123	2 066	16 779	3 897	0	84 539	0	0
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år*	15-40 år	15-40 år	3-28 år	3-28 år	3-28 år	3-28 år	3-28 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

* Verdien av tomter beløper seg til TNOK 64.876 og avskrives ikke. ** Netto endring i anlegg under utførelse, MNOK 63,8, tilsvarer tilgang på øvrige anleggsgrupper.

Konsernet har gjennomført nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5 % - 6 %. De benyttede prisbanene tar utgangspunkt i observerbare priser i terminmarkedet samt innkjøpte kraftprisanalyser. Selskapets avkastningskrav er basert på vurderinger om risikofri rente, risiko og risikopremie. Det er gjort individuelle vurderinger om kostnadsbase, investeringsnivå og andre sentrale forutsetninger knyttet til nedskrivningstestene på hvert enkelt driftsmiddel. Nedskrivningstesten viser at gløvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning. Brukerrett eiendel består av konsernets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret.

2017	2016		2015		2014		2013		2012	
	97 342	5 730	3 760 521	117 186	425 874	71 685	25 082	4 497 690	120 872	1 925
Anskaff.kostnad 01.01	97 342	5 730	3 760 521	117 186	425 874	71 685	25 082	4 497 690	120 872	1 925
Årets tilgang	5 730	624	15 594	1 924	9 517	174 045	4 785	211 595	24 624	24 624
Årets avgang	624	102 448	900	179	250	22 671	0	0	0	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 448	71 820	3 775 215	118 931	435 141	223 059	29 867	4 684 661	194 496	1 941 327
Akk. avskr./nedskr.	71 820	30 629	1 665 202	20 784	175 260	0	8 261	1 941 327	0	0
Bokført 31.12	30 629	41 191	2 110 013	98 146	259 881	223 059	21 606	2 743 334	194 496	1 941 327
Årets avskrivning	4 843	0	56 413	2 090	16 206	3 350	0	82 901	0	0
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år*	15-40 år	15-40 år	3-28 år	3-28 år	3-28 år	3-28 år	3-28 år
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

KONSERNREGSKAP



NOTE 16: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

ANDRE FINANSKORTSE FORDRINGER	2023	2022
Egenkapitaltilskudd KLIP	12 508	11 386
Andre langsiktige fordringer	1 243	843
Sum	13 751	12 229
ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER		
Påløpt inntekt	10 998	17 699
Andre kortsiktige fordringer	1 765	2 409
Sum	12 763	20 108
ANDRE ANDELTAKERS GJELD		
Skyldige feriepenger	6 239	5 951
Påløpte rentekostnader	7 650	7 785
Leieforpliktelse	3 381	3 171
Andre påløpte kostnader	9 675	3 383
Sum	26 945	20 290

NOTE 17: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernets sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd med reglene i IFRS 9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten. Den ineffektive delen av sikringen er knyttet til forskjell i spotpris mellom system- og områdepris, samt volum i korte perioder hvor sikring overgår egen produksjon.

Den ineffektive delen av sikringen er vurdert og beregnet, og utgjør MNOK - 16,9 for 2023 (MNOK 184,7 for 2022).

Enkelte derivater tilfredstiller ikke dokumentasjonskravene til sikringsbokføring og innregnes med virkelig verdi over resultat.



NOTE 17: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING FORTS.

Kontantstrømsikring

Kraftderivater anvendes som sikringsinstrumenter for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig salg av kraft. Balanseført verdi av kraftkontrakter som sikringsinstrument utgjør MNOK - 24,5, mens balanseført verdi av kraftkontrakter som ikke er utpekt som sikringsinstrumenter er MNOK 119,5.

Terminkontrakter i EURO er anvendt som sikringsinstrument for kontantstrømsikring av høyst sannsynlig fremtidig kraftsalg i EURO. Verdien på disse valutaterminene var pr. 31.12.2023 MNOK - 17,1.

Konsernet har rentebytteavtaler og verdiendringer inngår som finansposter. Jfr. note 12 og 23.

TYPE KONTRAKT	2023 EUR	2023 MNOK	2022 EUR	2022 MNOK
Kraftkontrakter	0	24 476	0	159 606
Valutakontrakter	0	17 809	13 643	0
Sum derivater sikring	0	42 285	13 643	159 606
Kraftkontrakter*	119 519	0	136 608	0
Valutakontrakter	0	0	0	0
Rentederivater	0	0	0	0
Sum andre derivater	119 519	0	136 608	0
Sum derivater totalt	119 519	42 285	150 251	159 606

Finansielle valutaterminer er inngått med store nordiske banker. Som diskonteringsrente er det benyttet 3 % risikofri rente pr. 31.12.2023.

* Stuvane Kraftverk hadde hjemfall til Lærdal kommune 1. november 2013. I de påfølgende 25 år foreligger en avtale med Lærdal kommune om rett og plikt til å kjøpe all produksjon fra Stuvane Kraftverk. Se note 13. Kontrakten har en avtalt pris som er en kombinasjon av kraftverkets kostnader og spotpris. Verdien av Stuvanekontrakten inngår som en del av kraftkontrakter og utgjør MNOK 119,5 pr. 31.12.2023.

For beregning av kontraktsverdi er konsernets prisforventninger lagt til grunn. Som diskonteringsrente for solgte krafthandelskontrakter innenfor børsnoteringen er 5 års statsobligasjonsrente benyttet. For krafthandelskontrakter utover børsnoteringen er 10 års statsobligasjonsrente benyttet. Diskonteringsrenten er deretter tillagt et risikotillegg. Diskonteringsrenten var pr. 31.12.2023 hhv 3,0 % og 4,4 % for kort og lang tidsperiode. Se også note 18, 25, 27 og 28, samt sensitivitetsanalyse i note 29.



NOTE 18: KONTANTSTRØMSIKRING

Note 2 beskriver hvordan Østfold Energi benytter finansielle instrumenter. Formålet med regnskapsmessig sikringsbøkerføring er å redusere volatiliteten i resultatregnskapet.

Balansført verdi av sikringsinstrumenter		Regnskapsført balanseført verdi	
Kontantstrømsikring	Nominell verdi av sikringsinstrumenter	Clad	Clad
2023	2022	2023	2022
Kraftkontrakter	67 636	0	41 565
Valutaterminter	339 943	0	0
Sum	407 579	0	41 565

Andre gevinstertap tilknyttet derivater		Regnskapsført resultat	
Kraftkontrakter	135 514	-16 851	107 757
Valutaterminter	-31 452	0	-10 610
Sum	104 062	-16 851	97 147
Skatt	-22 894		-21 372
Netto (etter skatt)	81 168		75 775

Balansført verdi per 01.01		Balansført verdi per 31.12	
2023	2022	2023	2022
Balansført verdi per 01.01.	-114 315	-53 856	
Gevinst eller tap fra sikring	81 168	-60 459	
Balansført verdi per 31.12.	-33 147	-114 315	

Se også note 17, 25, 27, 28 og 29.

KONSERNREGSKAP

SIDE 92



NOTE 19: KUNDEFORDRINGER

	2023	2022
Kundefordringer	103 037	59 705
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	102 637	59 305

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 26.

Aldersfordeling kundefordringer		Ferdig i 30 dager		Ferdig i 60 dager		Totalt kundefordr.	
År 2023	72 037	30 569	31			102 637	
År 2022	58 407	73	167			59 305	

NOTE 20: KORTSIKTIGE Plasseringer

	2023	2022
Rentefond	212 093	0
Sum	212 093	0

Selskapet har kapitalforvaltning som forvaltes etter fastsatte kriterier med definerte rammer for likviditet, kreditt- og avkastningsrisiko. Se note 27 for mer informasjon.



NOTE 21: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 bundet på skattetrekkskonto. Videre er TNOK 707 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 26 043 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSatt OY.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på MNOK 250 samt en back-stop-fasilitet på MNOK 500 (begge i DNB), hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2023.

Østfold Energi-konsernet har et konsernkontosystem hvor datterselskapene deltar. Alle selskapene er solidarisk ansvarlig for trekk på kontoen. Konsernkontoinnehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 22: ANDRE AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER

	2022	2023
Erstatninger*	91 231	91 231
Sum	91 231	91 231

* Erstatninger utgjør den kapitaliserte verdien av evigvarende erstatninger. Den tilsvarende eiendelen inngår som en del av balanseført immateriell eiendel.
Se note 14.



NOTE 23: LÅN

	2023	2022	2023	2022	2023	2022
	Beløp	Beløp	Beløp	Beløp	Beløp	Beløp
Obligasjonslån	400 000	0	400 000	400 000	0	400 000
Leieforbliktelse	22 494	3 381	25 875	21 427	3 171	24 598
Sum lån	422 494	3 381	425 875	421 427	3 171	424 598

Til Østfold Energi AS sitt innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes oppfylt de neste 12 måneder. Det foreligger ingen andre covenantskrav. Selskapet har ikke stilt sikkerhet i form av pant i kraftverk og fallrettigheter, men flere innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

Opplysning	Start	Forløp	Restbetalt	Ektebetalt
Obligasjonslån	29.08.2011	29.08.2025	5,64 %	400 000
Sum lån				400 000
Leieforbliktelse				22 494
Totalt				422 494

	2023	2023	2023	2023
	Beløp	Beløp	Beløp	Beløp
Avdrag	0	400 000	0	0
Renter	22 560	22 560	0	0

Garanti er stilt ovenfor tilknyttet selskap med MNOK 1,44.



NOTE 24: RENTEBÆRENDE GJELD

	2023	2022
Første års avdrag på langsiktig gjeld	3 381	3 171
Langsiktig gjeld	422 494	421 427
Sum rentebærende gjeld	425 875	424 598
Endringer rentebærende gjeld		
Rentebærende gjeld pr. 01.01.	424 598	849 071
Nedbetaling av lån	0	-479 484
Tilgang leieavtaler	1 925	4 785
Nedbetaling leieforpliktelse	-4 537	-2 896
Valutaendringer (ingen kontanteffekt)	3 889	3 122
Rentebærende gjeld pr. 31.12.	425 875	424 598

NOTE 25: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for krafthandel som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Selskapet driver kun sikringshandel på produksjonsporteføljen.

	1. kv. 2023	2. kv. 2023	3. kv. 2023	4. kv. 2023	Sum 2023	1. kv. 2022	2. kv. 2022	3. kv. 2022	4. kv. 2022	Sum 2022
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	115	575	115	460	1 265	115	460	115	460	1 150
Salg finansielle kontrakter	101	0	264	127	492	0	106	0	0	106
Sum salgskontrakter	216	575	379	587	1 757	115	566	115	460	1 256

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

	1. kv. 2023	2. kv. 2023	3. kv. 2023	4. kv. 2023	Sum 2023	1. kv. 2022	2. kv. 2022	3. kv. 2022	4. kv. 2022	Sum 2022
Stuvane kraftverk	156	624	744	156	1 680	156	624	780	900	2 460
Sum kjøpskontrakter	156	624	744	156	1 680	156	624	780	900	2 460

Se også note 17, 18, 27 og 28.

KONSERNREGSKAP

SIDE 96

NOTE 26: OVERSIKT OVER DATTERSELSKAP

Følgende datterselskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap	År	Andel	Andel
Nivå Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %
Østfold Energi Vindkraft AS	2004	Sarpsborg	100,00 %
DC Sarpsborg AS	2020	Sarpsborg	66,15 %
KlVåler AS	2020	Sarpsborg	96,04 %
Green Halden AS	2022	Sarpsborg	66,15 %

NOTE 27: VIRKELIG VERDI

Under følger en sammenligning av bokførte verdier og virkelig verdi for konsernets finansielle eiendeler og forpliktelser.

Eiendeler og forpliktelser	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Kontanter			1	1	509 051	1 699 884
Kundefordringer			3	3	102 637	59 305
Derivater			3	3	119 519	150 251
Kortsiktige plasseringer			1	1	212 093	0
Investeringer i aksjer og andeler			3	3	33 168	39 876
Andre langsiktige fordringer			3	3	13 751	12 229
Leverandørgjeld			3	3	-75 719	-112 248
Rentebærende gjeld			3	3	-425 875	-424 598
Derivater			3	3	-42 285	-159 606

* Virkelig verdi tilsvarende børskurs.

KONSERNREGSKAP

SIDE 97



NOTE 27: VIRKELIG VERDI FORTS.

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner sted med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rentemetode.

Vurdering av virkelig verdi

Konsernet benytter følgende målehierarki for å måle og presentere virkelig verdi av finansielle instrumenter:

- Nivå 1: Observerbare, ujusterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og gjeld.
- Nivå 2: Andre data enn de noterte prisene som inngår i nivå 1, som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen enten direkte, det vil si som priser, eller indirekte, det vil si avledet fra priser.
- Nivå 3: Andre teknikker som bruker input som har signifikant effekt på virkelig verdi som ikke er basert på observerbare markedsdata. Verdifastsettelse av derivater skjer på grunnlag av prisbaner fastsatt av selskapets handelsavdeling og tar utgangspunkt i observerbare priser i terminmarkedet samt innkjøpte analyser.

Se også note 17, 18, 25 og 28.

NOTE 28: VALUTATERMINKONTRAKTER

Østfold Energi AS har utarbeidet en risikohåndbok for finansområdet som beskriver metoder og systemer for å overvåke selskapets risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.23:

År	Valutatermin	Salgspris	Markert
2024	TEUR	18 600	10,72
2025	TEUR	13 200	10,65
	Sum	31 800	10,69

Urealisert tap pr. 31.12.2023 utgjør MINOK 171.

Se også note 17, 18, 25 og 27.

KONSEPNREGSKAP

SIDE 98



NOTE 29: SENSITIVITETER

Type kontrakt	Energikontraktene		Energikontraktene		Energikontraktene	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Kraftterminer	-24 476	-11	10	18 560	-32 456	0
Kraftkontrakter	119 519	6 931	-6 295	11 952	-11 952	0
Valutakontrakter	-17 808	81	-80	0	35 744	-35 744
Bankinskudd (valuta)	48 471	0	0	0	-4 847	4 847
Fordringer (valuta)	9 690	0	0	0	-969	969
Sum	135 396	7 001	-6 365	30 512	-44 408	-29 928
Resultateffekt ordinært resultat		6 931	-6 295	11 952	-11 952	5 816
Resultateffekt andre inntekter og kostnader (OCI)		70	-70	18 560	-32 456	-35 744

Det er benyttet to forskjellige metoder for å beregne sensitivitet. For kraftkontrakter er det benyttet nåverdieregninger av fremtidige kontantstrømmer vurdert opp mot endringer i diskonteringsrente og kraftpris. For øvrige kontrakter er det vurdert effekt av endringer i valutakurs og rentenivå.

NOTE 30: MAGASINBEHOLDNING OG KRAFTPRODUKSJON

For regnskapsåret 2023 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og kraftproduksjon:

2023	2022	
	Produksjon	Beholdning
Magasinbeholdning pr. 01.01.	599	440
Magasinbeholdning pr. 31.12.	513	599
Midlere beholdning siste 10 år	529	539
Produksjon	1 807	1 528
Midlere produksjon	1 539	1 539



NOTE 31: OPPLYSNINGER OM KRAFTPRODUKSJONEN

Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss. Rettighetene er notert i balansen med MNOK 4 og inngår i fallrettigheter. Årlig uttak medtas årlig som en kraftkjøpskostnad.

NOTE 32: YTTELSE TIL LEDEDE ANSATTE OG STYRET

2023		2022	
Ledende ansatte		Styret	
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 471	3 448
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 813	238
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 620	457
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 625	204
Morten Karlisen	Direktør kraftmarked	1 723	417
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 452	287
Magne Netland	Kraftverksjef	1 332	249
Totalt ledende ansatte		12 036	2 200
Ane Sofie Tømmeårs	Styrets leder	236	
Kristian Thovsen	Styrets nestleder	128	
Øvrige styremedlemmer		276	
Totalt styremedlemmer		640	

Pensjonskostnader tilsvare årrets betalte premie.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak.

Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser.

Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter.

Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2023 er TNOK 427. (Pr. 31.12.22 TNOK 195). Lånene avdras over 1-2 år.



NOTE 32: YTELSE TIL LEDEDE ANSATTE OG STYRET FORTS.

Navn	Adm. direktør	2 386	257	0	0
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 386	257	0	0
Martin Vårne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 753	198	32	80
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 564	315	0	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 350	193	0	0
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 663	294	0	0
Hedee Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 404	225	60	0
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 285	201	0	108
Totalt ledende ansatte		11 405	1 683	92	188
Ane Sofe Tømmerås	Styrets leder	212			
Odd Røald Andreassen (01.01-31.05)	Styrets nestleder	71			
Kristian Thowsen (01.06-31.12)	Styrets nestleder	71			
Øvrige styremedlemmer		267			
Øvrige styremedlemmer		621			

Pensjonskostnader tilsvarer årets betalte premie.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak.

Administrerende direktør har en forpliktet fratreden ved fylte 65 år og har avtale om en pensjonsordning med garantert utbetaling av 80 % av pensjonsgivende inntekt frem til offentlig pensjonsalder i henhold til KLPs bestemmelser.

Selskapets bonusordning er avviklet i 2022.

Selskapsledelsen har rentefrie lån med nedbetalingstid over 4-5 år.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter.

Øvrige ansatte har rentefrie lån i selskapet. Saldo pr. 31.12.2022 er TNOK 195. (Pr. 31.12.21 TNOK 42). Lånene avdras over 1-2 år.



NOTE 33: NÆRSTÅENDE PARTER

Alle datterselskap og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 11 og 26 er nærtstående parter av Østfold Energi. Personer som er angitt i oppstillingen nedenfor og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærtstående parter av Østfold Energi.

Østfold Energi leverer administrative tjenester til datterselskap og noen tilknyttede selskap. Alle transaksjoner med nærtstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Ytelser til ledende personer vises i note 32 og eierstruktur vises i note 34. Utbetalt utbytte til eierne (se note 34 og egenkapitaloppstilling) var MNOK 387 i 2023.

NOTE 34: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Antall aksjer	Parasjener	Prosent
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000
Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:			
Viken fylkeskommune	31 500	45,00 %	45,00 %
Sarpsborg kommune	10 661	15,23 %	15,23 %
Indre Østfold kommune	7 518	10,74 %	10,74 %
Moss kommune	5 572	7,96 %	7,96 %
Halden kommune	5 369	7,67 %	7,67 %
Fredrikstad kommune	3 962	5,66 %	5,66 %
Våler kommune	1 064	1,52 %	1,52 %
Avermark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skipsvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog-Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Påase kommune	91	0,13 %	0,13 %
Hvaler kommune	56	0,08 %	0,08 %
Sum	70 000	100,00 %	100,00 %

Fra 01.01.2024 er 45 % av aksjene i Østfold Energi med tilhørende konsesjon iht vannfallrettighetsloven overført fra Viken Fylkeskommune til Østfold Fylkeskommune.



ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM)

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

Østfold Energis alternative resultatmål:

- EBITDA Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
- EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter
- Driftsresultat underliggende EBITDA underliggende justert for avskrivninger og nedskrivninger
- Resultat før skatt underliggende Driftsresultat underliggende justert for finansposter og urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter

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

1. +/- Endringer i urealiserte verdier av kraft- og valutakontrakter samt rentekontrakter til virkelig verdi som ikke regnskapsføres som sikring
Østfold Energi har et betydelig volum av avtaler som måles til virkelig verdi under IFRS. I stor grad gjelder dette finansielle kontrakter som er inngått med mål om å sikre verdien av fremtidig kraftproduksjon. Fremtidig kraftproduksjon resultatføres først når den skjer. Løpende verdiendringer på de finansielle kontraktene holdes utenfor underliggende resultat og inngår først når de realiseres. Dermed blir det konsistens mellom når sikringsinstrument og sikringsobjekt inngår i det underliggende resultatet uavhengig av om sikringsbokføring anvendes eller ikke. Det gir mer stabilitet i resultatet og en mer riktig fremstilling av hvordan Østfold Energi har prestert i rapporteringsperioden.

I EBITDA, EBITDA underliggende og driftsresultat underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av kraftkontrakter. I resultat før skatt underliggende inngår effekt av urealiserte verdiendringer av rente-, kraft- og valutakontrakter.
2. +/- Avskrivninger og nedskrivninger
Østfold Energi har betydelige regnskapsmessige avskrivninger og kan ha vesentlige nedskrivninger eller reverseringer av nedskrivninger. Disse resultatpostene har ingen kontanteffekt og justeres derfor ut i EBITDA og EBITDA underliggende.
3. +/- Vesentlige gevinster eller tap ved salg av eiendeler, virksomhet eller andeler i virksomhet
Det justeres for vesentlige gevinster eller tap ved salg av virksomhet eller eierandeler i virksomhet siden disse ikke anses å være en del av den underliggende verdiskapningen i perioden. Vesentlige gevinster eller tap innebærer salg av virksomhet eller eierandeler som har en effekt på resultat før skatt på MNOK 5 eller mer i løpet av et regnskapsår. Flere poster anses som vesentlige, selv om de enkeltvis utgjør mindre enn MNOK 5, dersom de samlet sett overstiger MNOK 10 i løpet av et regnskapsår.
Justeringen inngår i underliggende resultat etter skatt.



Alle beløp i hele tusen

	2023	2022
Driftsresultat IFRS	1 133 690	2 018 062
Avskrivninger	84 539	82 901
EBITDA	1 218 229	2 100 963
Urealiserte verdendringer knyttet til krafthandelskontrakter	17 089	-28 915
EBITDA underliggende	1 235 318	2 072 048
Avskrivninger	-84 539	-82 901
Driftsresultat underliggende	1 150 779	1 989 147
Resultat før skatt IFRS	1 174 097	2 066 180
Urealiserte verdendringer	17 089	-28 915
Urealiserte verdendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	0	3 864
Resultat før skatt underliggende	1 191 186	2 041 129

KONSERNREGSKAP

SIDE 104

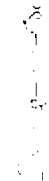
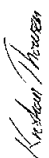
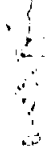
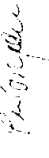






LEDELSESERKLÆRING

Vi erklærer etter beste overbevisning at

- Konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- Årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge.
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Sarpsborg, 22. april 2024

			
Ane Sofie Tommerås styreleder	Kristian Thowsen nesleder	Erlend Sand Aas styremedlem	Per Kjæres styremedlem
			
Unni Elisabeth Skaar styremedlem	Stein Vidar Nemeth styremedlem	Randi Elisabeth Boge styremedlem	Oddmund Kroken adm. direktør

KONSERNREGSKAP

SIDE 105



Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt	Side		Side
Note 1 Generell informasjon	62	Note 19 Kundefordringer	93
Note 2 Väsentlige regnskapsprinsipper	62	Note 16 Andre kortsiktige fordringer	90
Note 3 Regnskapsmessige og skjønsmessige vurderinger	69	Note 20 Kortsiktige plasseringer	93
Note 4 Segmentinformasjon	70	Note 21 Bankinnskudd	94
Finansielle risiko og instrumenter		Note 9 Pensjoner	78
Note 5 Finansiell risikostyring	72	Note 13 Utsatt skatt	86
Resultatregnskap		Note 22 Andre avsetninger for forpliktelser	94
Note 6 Driftsinntekter	76	Note 23 Langsiktig gjeld	95
Note 7 Kraft- og varekostnad	77	Note 24 Rentebærende gjeld	96
Note 8 Lønnskostnad	77	Note 16 Annen kortsiktig gjeld	90
Note 9 Pensjoner	78	Note 25 Kontraksforpliktelser	96
Note 10 Annen driftskostnad	81	Andre opplysninger	97
Note 18 Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	92	Note 26 Konsoliderte selskap	97
Note 11 Inntekt fra investering i TS og FV	82	Note 27 Virkelig verdi	98
Note 12 Finansinntekt	85	Note 28 Valutaterminkontrakter	99
Note 12 Finanskostnad	85	Note 29 Sensitiviteter	99
Note 12 Verdiendringer finansielle derivater og lån	85	Note 30 Magasinbeholdning og kraftproduksjon	100
Note 13 Skatt	86	Note 31 Opplysning om kraftproduksjon	100
Balanse		Note 32 Ytelser til ledende ansatte og styret	100
Note 14 Immaterielle eiendeler	88	Note 33 Nærstående parter	102
Note 15 Varige driftsmidler inkl leieavtaler	89	Note 34 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	102
Note 16 Andre langsiktige fordringer	90	Alternative resultatmål tekst	103
Note 11 Tilknyttede selskap og felleskontrivksamheter	82	Alternative resultatmål tall	104
Note 17 Derivater og sikring	90		



NOTER TIL REGNSKAPET

Alle tall i noter er angitt i hele tusen.

NOTE 1: GENERELL INFORMASJON

Østfold Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge med hovedkontor i Sarpsborg. Selskapet har obligasjonslån notert på Oslo Børs.

Østfold Energi produserer energi fra fornybare og bærekraftige kilder – vann, vind og varme. Vannkraftproduksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Lærdal, Årdal, Sørfold, Marker og Halden. Innenfor vindkraft er selskapet medeier i vindkraftverkene Mehuken i Ytre Nordfjord. Innenfor sol er selskapet medeier i selskapene Solgrid AS og Soleie AS. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad, Mysen og Halden (Torpum).

Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 22. april 2024

NOTE 2: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsipper som er benyttet ved utarbeidelse av konsernregnskapet. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle perioder som er presentert, dersom ikke annet fremgår av beskrivelsen.

Basisprinsipper

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU, samt norske opplysningskrav som følge av regnskapsloven.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av aksjer og finansielle derivater som er vurdert til virkelig verdi. Finansielle derivater omfatter kraft-, rente og valutainstrumenter.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater hvor ledelsen må utøve skjønn. Usikkerhet knyttet til estimater er nærmere beskrevet i note 3 nedenfor.

Endring i regnskapsprinsipper

Anvendte regnskapsprinsipper er konsistente med prinsippene i foregående regnskapsperiode. Endringer i IFRS med ikrafttredelse 1. januar 2023 er ikke relevante eller har ikke hatt vesentlig effekt for årsregnskapet.

KONSERNREGSKAP

SIDE 62



Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede finansielle stilling når morselskapet Østfold Energi AS og dets eierandeler i andre selskap presenteres som en økonomisk enhet.

Datterselskaper

Konsernregnskapet omfatter Østfold Energi AS og datterselskap hvor Østfold Energi AS direkte eller indirekte eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet eller på annen måte har kontroll. For datterselskap tilkommet gjennom året er resultatet fra tidspunktet for Østfold Energis overtagelse av kontroll og frem til 31.12. medtatt i resultatregnskapet. Disse selskapene er inkludert i balansen pr. 31.12.

Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste mellom konsernselskaper er eliminert.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Se note 11.

Konsernets resultatandel fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet er presentert på egne linjer i resultatregnskapet under finansielle poster.

Valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som også er funksjonell valuta for alle enheter i konsernet. Transaksjoner i utenlandsk valuta innregnes til spotkurs på trans-aksjonstidspunktet. Pengeposter i balansen omregnes til kurs pr. 31. desember. Valutagevinster og -tap presenteres som finansposter.

Segmentinformasjon

Virksomheten er inndelt i driftssegmenter som også er basis for konsernets rapporteringsstruktur. Konsernets forretningsområder er vann, varme, vind, sol og annet inkl. finans. Segmentet annet inkl. finans inkluderer inntekter og kostnader for daglig ledelse og staber.

Forretningsområdene rapporterer etter GRS for interne styringsformål. Segmentresultatene er derfor presentert etter GRS, mens IFRS justeringer på konsernnivå fremkommer som en avstemmingskolonne i segmentpresentasjonen.

Inntektsføring

Inntekter fra kontrakter med kunder innregnes når og etterhvert som kontrollen av den avtalte varen eller tjenesten overføres til kunden, og med et beløp som gjenspeiler vederlag som konsernet forventer å være berettiget til som følge av overføringen.

Inntekter vann

Inntektene fra Vann omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere elektrisk kraft og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Østfold Energi forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris.

KONSERNREGSKAP

SIDE 63



Østfold Energi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir innregnet til det beløpet som selskapet har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I de tilfeller Østfold Energi selger kraft via børs (f.eks Nord Pool), vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at Østfold Energi har bindende kontrakter med børsen.

Innen enkelte geografiske områder er Østfold Energi pålagt å levere en andel av kraftproduksjon til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Østfold Energi har konkludert med at inntekten fra konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med kunde i henhold til IFRS 15. Østfold Energi anvender prisslippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som driftsinntekter.

Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering.

Inntekter varme

Dagens varmevirksomhet innehar tre fjernvarmekonsesjoner i Eidsberg, Rakkestad og Sarpsborg, hvor kommunene har vedtatt tilknytningsplikt for nye bygg i konsesjonsområdene. Seks varmesentraler med differensiert teknologi sørger for miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og sykehus.

En standard fjernvarmeavtale gjelder i 10 år fra dato for oppstart av varmeleveransen. Deretter løper den videre inntil en av partene sier den opp med 12 måneders skriftlig varsel. Ved salg av eiendommen overføres avtale til ny eier. Østfold Energi forplikter seg til å levere og kunden forplikter seg til å dekke sitt totale behov for oppvarming og varmt vann i henhold til fjernvarmeavtalen.

Standard fjernvarmetariff følger energilovens bestemmelser og skal ikke overstige prisen for elektrisk oppvarming i vedkommende forsyningsområde.

Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter annet

Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap som inntektsføres i takt med levering av tjenestene.

Finansielle instrumenter

Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes i konsernets balanse når konsernet blir part i de kontraktsmessige vilkårene til instrumentet.

Finansielle instrumenter klassifiseres ved første gangs regnskapsføring i følgende kategorier: amortisert kost, virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader eller til virkelig verdi over resultatet. Til grunn for klassifiseringen ligger:

- Selskapets retningslinjer for forvaltning av finansielle eiendeler og
- Kjennetegnene til den finansielle kontraktsregulerte kontantstrøm



Amortisert kost benyttes på finansielle eiendeler hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer og hvor kontantstrømmene bare er betaling av renter og hovedstol. Virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader benyttes for finansielle eiendeler hvor formålet er både å motta kontraktsfestede kontantstrømmer samt oppnå gevinst fra endringer i virkelig verdi. Finansielle eiendeler som ikke inngår i de to foregående forretningsmodellene måles til virkelig verdi over resultat. Dersom en initial klassifisering av en finansiell eiendel medfører et regnskapsmessig misforhold, vil eiendelen bli målt til virkelig verdi over resultat (virkelig verdi opsjon). Finansielle forpliktelser blir i utgangspunktet målt til amortisert kost, med unntak av verdiendring fra egen kredittrisiko som føres over andre inntekter og kostnader.

Derivater

Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre eksponeringen mot kraftpris-, rente- og valutarisiko som oppstår i operasjonelle, finansielle og investeringsaktiviteter. Alle kontraktsinngåelser av finansielle derivater gjøres som et ledd i konsernet sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer. Konsernet benytter sikringsbokføring når kriteriene for et sikringsforhold er etablert i tråd reglene i IFRS 9. Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og konsernets vurdering av sikringseffektiviteten.

Derivater som benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi den dagen kontrakten inngås og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Ved hver regnskapsavslutning blir det foretatt en beregning av effektiviteten og all ineffektivitet blir resultatført over resultat og inngår i regnskapsposten andre gevinster/tap tilknyttet derivater.

Den effektive delen av verdiendringene på sikringsinstrumentet resirkuleres over resultatregnskapet når det sikrede objektet påvirker resultatregnskapet og inngår i driftsinntekter.

Derivater som ikke benyttes som sikringsinstrumenter innregnes til virkelig verdi med verdiendringer over resultat og inngår i regnskapsposten andre gevinster/tap tilknyttet derivater. Verdiendringer på kraftderivater klassifiseres i så tilfelle som verdiendringer innenfor driftsresultat, mens verdiendringer på rente- og valutaderivater klassifiseres som finansposter.

Virkelig verdi for derivater måles basert på noterte markedspriser når disse er tilgjengelig. Når noterte markedspriser ikke er tilgjengelig, estimerer konsernet virkelig verdi ved bruk av verdsettelsesmodeller hvor den observerbare markedsinformasjonen benyttes i så stor utstrekning som mulig.

Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer består primært av plasseringer i rentefond. Postene blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet.

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer regnskapsføres til virkelig verdi ved anskaffelse og deretter til amortisert kost.

Konsernet anvender en forenklet modell for fastsettelse av avsetning til tap på kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Avsetningen er basert på forventet tap over hele fordringens levetid, basert på historiske erfaringer, aktuelle forhold og prognoser over fremtidige økonomiske forhold.



Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser

Leverandørgjeld og andre kortsiktige forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi ved anskaffelse og deretter til amortisert kost.

Rentebærende lån

Rentebærende lån innregnes til virkelig verdi ved anskaffelse redusert med transaksjonskostnader. Etterfølgende regnskapsføring er til amortisert kost hvor eventuell forskjell mellom kost- og innløsningsbeløp innregnes over løpetiden som en del av den effektive renten.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til fylkeskommuner og kommuner til avtalte priser. Konsesjonskraft anses som en lovmessig pålagt forpliktelse og ikke som en kontrakt. Forpliktelsen blir derfor ikke avsatt i regnskapet, men resultatføres etter hvert som kraften leveres til fastsatt konsesjonspris.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til Staten og kommuner. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få brukrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført grunn og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger er klassifisert som avsetning for forpliktelser samt som immateriell eiendel. Årlige betalinger føres som finanskostnad.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler, som i sin helhet består av fallrettigheter, er balanseført til historisk kost i den utstreking kriteriene for balanseføring er oppfylt. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Det foretas vurdering av nedskrivningsbehov når det foreligger indikasjoner på verdifall. Vurderingen foretas pr. 31.12.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder lånekostnader.

Påfølgende utgifter legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig. Periodisk vedlikehold vil bli balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Andre driftsmidler avskrives etter den lineære metode slik at anleggsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi med årlige avskrivningstider som følger:

Vannkraftanlegg	40 – 120 år
Energigjenvinningsanlegg og fjernvarme	15 – 40 år
Maskiner og inventar etc	3 – 10 år
Bygninger og anlegg	20 – 40 år
Tomter avskrives ikke	

KONSERNREGSKAP

SIDE 66



Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revideres på balansedagen og endres om nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp. Gevinst og tap ved avgang driftsmidler resultatføres og utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi.

Leieavtaler

Ved inngåelse av en kontrakt vurderer konsernet hvorvidt kontrakten er eller inneholder en leieavtale. En kontrakt er eller inneholder en leieavtale dersom kontrakten overfører retten til å ha kontroll med bruken av en identifisert eiendel i en periode i bytte mot et vederlag.

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av følgende anvendte unntak:

- Kortsiktige leieavtaler (leieperiode på 12 måneder eller kortere)
- Eiendeler av lav verdi

For disse leieavtalene innregner konsernet leiebetalingsene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper. Konsernet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingsene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppstilte periode av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil (ikke vil) utøve denne opsjonen. Leieforpliktelsen er neddiskontert med konsernets alternative lånerente.

Konsernets bruksretteiendeler består av konsernets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret. Bokført verdi pr. 31.12.2023 er MNOK 19.

Leieforpliktelsen måles etterfølgende ved å øke den balanseførte verdien for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revideringer eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Konsernet inkluderer ikke variable leiebetalinger i leieforpliktelsen. I stedet innregner konsernet disse variable leiekostnadene i resultatregnskapet.

Konsernet presenterer sine leieforpliktelser på egne linjer i balanseoppstillingen. Konsernet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen.

Konsernet anvender avskrivningskravene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen, bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid.

Konsernet anvender IAS 36 Verdifall på eiendeler for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Pensjonsforpliktelser

Østfold Energi har en ytelsesbasert pensjonsordning. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringselskap. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år ansatt i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelige eventuelle verdi av pensjonsmidlene.



Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær oppgjenningsmetode. Nåverdien av de definerne ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte framtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i renten på foretaksobligasjoner med høy kvalitet, OMF (obligasjoner med fortrinnsrett).

Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen.

Estimatavviket som oppstår som følge av forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den forventede avkastningen (estimataviket) regnskapsføres fortløpende mot andre inntekter og kostnader. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetalinger og utbetaling av pensjon hensyntas i beregningen av forpliktelsen.

Periodens pensjonsopptjening og netto rentekostnad resultatføres umiddelbart, der pensjonsopptjening klassifiseres som lønnskostnad, mens netto rentekostnader føres under finans. Pensjonskostnadene inngår i lønnskostnader i resultatregnskapet.

Skattekostnad/utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessig og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld.

Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. produsert kWh.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Faktisk kontraktspris anvendes for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med en varighet på over syv år. Inntekter fra grønne sertifikater inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det innrømmes fradrag for faktiske driftskostnader, avskrivninger og en fritinntekt. Fritinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverkene multiplisert med en normrente. Med effekt fra og med inntektsåret 2021 kunne alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon fradragføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapskatt ble introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt var i 2021 på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.

Utsatt skattefordel er basert på en nominell skattesats. Kraftforetak belastes også med eiendomsskatt. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes 0,7 % eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Inntektsskatt og grunnrenteskatt føres som skattekostnad, mens eiendomsskatt føres som driftskostnad. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

Eiendomsskatt er i regnskapet klassifisert som en driftskostnad da den ikke er en resultat- eller omsetningsbasert skatt, men fastsettes basert på eiendomsverdier innenfor kraftproduksjonen.



Høyprisbidrag ble innført med virkning fra 28. september 2022 for vannkraftverk med generatorer med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, og fra 1. januar 2023 for øvrige vannkraftverk og landbasert vindkraftverk. Østfold Energi har klassifisert høyprisbidrag som en driftskostnad (eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.) ettersom reguleringen ikke er basert på skattepliktig overskudd. Innkreving av avgiften opphørte 30. september 2023.

Endringer i standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Det er ingen standarder vedtatt frem i tid som vil ha vesentlig betydning for konsernet.

NOTE 3: REGNSKAPSESTIMATER OG SKJØNNSMESSIGE VURDERINGER

Ved utarbeidelse av årsregnskapet i henhold til IFRS har konsernet benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket eiendeler, gjeld, inntekter, kostnader og opplysning om potensielle forpliktelser. Fremtidige hendelser kan medføre at estimatene endrer seg.

Estimater og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Estimater hvor det foreligger en betydelig risiko for en vesentlig justering av estimatet i neste periode, er verdi-vurderinger av derivater, av- og nedskrivninger på varige driftsmidler, pensjonsforpliktelser, investeringer i felleskontrollert virksomhet, tilknyttede selskap og andre aksjeinvesteringer.

Testing av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler for verdifall vil i stor grad baseres på estimerte fremtidige kontantstrømmer. Se note 14 og 15. Tilsvarende vil forventet brukstid og restverdi som inngår i beregning av avskrivninger, være basert på estimater. Konsernet har virksomheter innenfor vann, varme, vind og sol. Estimater knyttet til fremtidige kontantstrømmer og valg av diskonteringsrente for å beregne nåverdier, er basert på konsernets forventninger til fremtidige kraftpriser, markedsutvikling, konkurransesituasjon, rentenivå og andre relevante forhold. Slike estimater vil måtte være beheftet med usikkerhet, og den faktiske utviklingen kan medføre behov for nedskrivninger i fremtidige perioder. Se note 11, 14, 15, 22 og 26.

Regnskapsføring av pensjonsforpliktelser innebærer valg av økonomiske forutsetninger blant annet knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Endringer i estimatavvik påvirker virkelig verdi av pensjonsforpliktelser og effektene av estimatavvik føres over andre inntekter og kostnader under totalresultatet. Se note 9.

Finansielle instrumenter vurderes til virkelig verdi. I de tilfeller observerbar markedsverdi ikke foreligger, er virkelig verdi estimert basert på ulike verdsettelsesmetoder. Andre estimater for prisbaner og diskonteringsrenter kunne gitt andre verdier og dermed effekter både i resultat og balanseregnskapet. Se note 17 og 27.

Skatteberegningene innebærer anvendelse av skjønn. Dette gjelder spesielt ved vurdering av skille mellom vedlikehold og påkostning ved investeringer i anleggsmidler og ved vurdering av forutsetningene for balanseføring av utsatt skattefordel på kraftverk med negativ grunnrenteinntekt til fremføring og for balanseføring av fordring på naturressursskatt til gode.



NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON

Konsernets virksomhet er delt inn i forretningsenheter som er organisert og ledet separat. Forretningsområdene selger ulike produkter, retter seg mot forskjellige kunde grupper og har ulik risiko- og avkastningsprofil. Konsernet har all omsetning knyttet til kunder i Norge, og det meste av produksjonen selges på markedsplassen Nord Pool. I hovedsak foregår all virksomhet i morselskapet. Konsernet fordeles ikke stabskostnader mot forretningsområdene. Stabskostnader og selskapets finansielle aktivitet blir rapportert i segmentet annet inkl. finans. På eiendelssiden er driftsmidler direkte knyttet til vann, varme, vind og sol rapportert i de respektive segmenter. Øvrige eiendeler og fremmedfinansiering er tillagt segmentet annet inkl. finans.

	Vann		Varme		Vind		Sol		Annet inkl. finans	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
RESULTAT										
Driftsinntekter	1 553 913	2 362 151	80 755	91 701	8 594	9 897			3 180	2 728
Energi- og overføringskostnader	-51 847	-57 163	-26 544	-37 760	0	0			0	0
Lønnskostnader	-24 991	-23 059	-13 845	-11 958	0	0			-37 719	-37 908
Andre driftskostnader	-208 696	-183 764	-26 980	-20 386	-2 177	-6 291			-26 458	-26 701
EBITDA	1 268 379	2 098 165	13 386	21 597	6 417	3 606	0	0	-60 997	-61 881
Avskrivninger	-53 769	-53 224	-17 856	-16 876	0	0			-1 322	-1 916
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	0	0	0	0			0	0
Driftsresultat	1 214 610	2 044 941	-4 470	4 721	6 417	3 606	0	0	-62 319	-63 797
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-14 249	16 871	0	0	48 881	62 875	-11 407	-824	-2 437	0
Finansinntekter	0	0	0	0	2 362	602			38 944	38 088
Finanskostnader	-10	-1 242	0	0	0	-8			-40 883	-35 768
Netto finansposter	-14 259	15 629	0	0	51 243	63 469	-11 407	-824	-4 376	2 320
Resultat før skatt	1 200 351	2 060 570	-4 470	4 721	57 660	67 075	-11 407	-824	-66 695	-61 477
Skattekostnad	0	0	0	0	-2 483	-1 727			-659 891	-1 368 080
Resultat etter skatt videreført virksomhet	1 200 351	2 060 570	-4 470	4 721	55 177	65 348	-11 407	-824	-726 586	-1 429 557
BALANSE										
Sum eiendeler	2 334 246	2 266 050	304 168	305 213	162 910	118 389	131 346	102 754	794 413	1 759 580
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Sysselstatt kapital (1)	1 572 325	626 894	277 604	266 371	162 910	118 389	131 346	102 754	643 869	1 540 503
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investering i varige driftsmidler	119 685	152 720	13 473	29 850	0	0	0	0	41	1 547
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	0	0	0	40 000	44 095	24 442	0
Årsverk videreført virksomhet	22	23	10	10	0	0	0	0	24	25

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

KONSERNREGSKAP

SIDE 70



NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

	Kontraktbestillinger		Totalt CBS		EKSJUSJONER		Totalt EKS	
	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
RESULTAT								
Driftsinntekter	-6 520	1 639 922	2 446 926	-16 851	184 651	1 623 071	2 631 577	
Energi- og overføringskostnader	5 870	-72 521	-76 112	0	0	-72 521	-76 112	
Lønnskostnader	0	-76 555	-72 925	0	0	-76 555	-72 925	
Andre driftskostnader	650	-263 661	-236 402	7 894	-145 175	-255 767	-381 577	
EBITDA	0	1 227 185	2 061 487	-8 957	39 476	1 218 228	2 100 963	
Avskrivninger	0	-72 948	-72 016	-11 591	-10 885	-84 539	-82 901	
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	0	0	0	0	0	
Driftsresultat	0	1 154 237	1 989 471	-20 548	28 591	1 133 690	2 018 062	
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	0	20 788	78 922	26 690	-20 710	47 478	58 212	
Finansinntekter	0	41 302	38 690	0	0	41 302	38 690	
Finanskostnader	0	-40 889	-37 018	-7 483	-11 764	-48 373	-48 782	
Reversering nedskrivning av aksjer	0	0	0	0	0	0	0	
Netto finansposter	0	21 201	80 594	19 207	-32 474	40 407	48 119	
Resultat før skatt	0	1 175 438	2 070 065	-1 341	-3 883	1 174 098	2 066 181	
Skattekostnad	0	-662 374	-1 369 807	26 976	-100 801	-635 398	-1 470 609	
Resultat etter skatt videreført virksomhet	0	513 063	700 258	25 635	-104 684	538 700	595 572	
BALANSE								
Sum eiendeler	0	3 727 083	4 551 986	1 291 021	1 278 780	5 018 104	5 830 766	
Egenkapital	0	2 389 384	2 254 911	506 893	400 391	2 896 278	2 655 302	
Sysselsatt kapital (1)	0	2 788 054	2 654 911	534 098	498 175	3 322 152	3 079 900	
Rentebærende gjeld	0	400 000	400 000	25 875	24 598	425 875	424 598	
Investering i varige driftsmidler	0	133 199	184 117	0	0	133 199	184 117	
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	64 442	44 095	0	0	64 442	44 095	
Åsverk videreført virksomhet	0	0	58	0	0	56	58	

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

KONSERNREGSKAP

SIDE 71



NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

SPESIFISERT AV IFRS POSTE I	Dette		Andre		Andre		Andre		Andre		Andre	
	Finansielle	Operasjonelle	Finansielle	Operasjonelle	Finansielle	Operasjonelle	Finansielle	Operasjonelle	Finansielle	Operasjonelle	Finansielle	Operasjonelle
Reklassifisert sikringskontrakter	-16 851	16 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Verdiendring krafthandelskontrakter	0	-17 089	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ersatninger omklassifisert	0	6 502	0	0	0	0	0	0	0	0	-6 502	0
Forskjell GRS og IFRS avskrivning	0	0	-7 694	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultat Siso Energi felleskontrollert virksomhet	0	0	0	26 690	0	0	0	0	0	0	0	0
Leasing	0	1 630	0	-3 897	0	0	0	0	0	0	-982	0
Skatt på IFRS poster	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26 976
Totalt	-16 851	7 894	-11 591	26 690	0	0	0	0	0	0	-7 483	26 976

NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING

Generelt

Konsernets virksomhet innebærer eksponering mot en rekke ulike risikofaktorer. Konsernet arbeider systematisk for å identifisere risiko og muligheter og til en hver tid ha oversikt over konsernets totale risiko. Risikostyringen i konsernet skal gjennom synliggjøring og bevisst styring av både finansielle og operasjonelle risikofaktorer støtte opp under verdiskapingen i konsernet og sikre fortsatt solid plattform.

Konsernet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet og er i tillegg eksponert for valuta-, rente-, likviditets- og kredittrisiko. Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansielle risikoer. Rammer og styringsmål for risikostyringen er fastlagt i de styrende dokumentene "Finansreglementet" samt "Risikohåndbok for Krafthandel". De styrende dokumentene er gjenstand for årlig evaluering av styret. I forbindelse med innføringen av høyprisbidraget i 2022 og den negative effekten av giften medførte på sikringsvolumer, ble sikringsprogrammet midlertidig stoppet.



NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

Kraftpris og volumrisiko

Energiproduksjon fra forretningsområdene vann, varme og vind er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet og klimatiske forhold. Krafthandelsseksjonen gjennomfører alle handler mot markedet.

For å oppnå ønsket risikodempende effekter for kraftporteføljen benyttes terminer og kjøp av salgsopsjoner. Iht. konsernets sikringsreglement skal det sikres minimum 370 GWh i år 1, 200 GWh i år 2 og 150 GWh i år 3. Det er likeledes fastsatt rammer for maksimal sikring med hhv 610 GWh i år 1, 560 GWh i år 2, 490 GWh i år 3 og deretter 420 GWh i år 4, 5 og 6. Sikringshandel gjøres bilateralt. Verdierne ovenfor inkluderer konsesjonskraft med 130 GWh.

Valutarisiko

Konsernet har både eiendeler og inntekter i fremmed valuta. Østfold Energi selger støtteparten av sin kraftproduksjon til Nord Pool Spot med oppgjør i euro. Finansfunksjonen er ansvarlig for å styre valutæksponeringen. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. Iht. konsernets finansstrategi sikres valutainntektene i samme omfang som kraftprissikringene. Se også note 28.

Renterisiko

Driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for stor del uavhengig av renteendringer. Unntaket er likevel kraftverksbeskatningen der renten for beregning av friinntekt og fremførbar grunnrente fastsettes årlig av Finansdepartementet.

Renterisikoen er et resultat av at rentebindingstiden for konsernets eiendeler og gjeld ikke er sammenfallende, samt at inn- og utbetalinger faller på forskjellig tidspunkt. Ved konsernets styring av renterisiko brukes først og fremst fastrenteobligasjoner og renteswapper. Eiendeler i flytende rentebærende papirer som obligasjoner og sertifikater vil i noen grad nøytralisere renteendringer i den rentebærende gjelden.

Konsernet hadde pr. 31.12.2023 100 % av sin låneportefølje som fastrenteandel.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko oppstår dersom det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen fra krafthandelsvirksomheten vil variere blant annet i forhold til prisnivåer i markedet. For å redusere denne risikoen har konsernet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, plasseringer og trekkrettigheter.

Forfallsanalyse av alle finansielle forpliktelser som viser de gjenværende kontraktsmessige forfallene delt inn i tidsperioder, vises i tabellen nedenfor. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen. Det vil si at for et lån er både avdrag og renter tatt med.



NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

2023	1-3 mnd	4-12 mnd	2-5 år**	Deriver	Totalt
Lån avdrag	0	0	400 000	0	400 000
Lån renter	0	22 560	22 560	0	45 120
Sum rentebærende gjeld	0	22 560	422 560	0	445 120
Leverandørgjeld	75 719	0	0	0	75 719
Kortsiktig gjeld	2 317	11 658	0	0	13 975
Derivater med negativ verdi	4 670	28 230	1 153	0	34 053
Leieforpliktelser	1 059	3 178	13 491	6 281	24 009
Grunnerstatninger*	2 596	1 993	35 482	51 160	91 231
Sum ikke rentebærende gjeld	86 361	45 059	50 126	57 441	238 987
Totalt	86 361	67 619	472 686	57 441	684 107

2022	1-3 mnd	4-12 mnd	2-5 år**	Deriver	Totalt
Lån avdrag	0	0	400 000	0	400 000
Lån renter	0	22 560	45 120	0	67 680
Sum rentebærende gjeld	0	22 560	445 120	0	467 680
Leverandørgjeld	112 248	0	0	0	112 248
Kortsiktig gjeld	2 357	11 470	0	0	13 827
Derivater med negativ verdi	12 244	200 863	53 712	0	266 820
Leieforpliktelser	1 024	3 072	12 912	9 291	26 299
Grunnerstatninger*	2 533	1 773	33 505	53 420	91 231
Sum ikke rentebærende gjeld	130 406	217 178	100 130	62 711	510 425
Totalt	130 406	239 738	545 250	62 711	978 105

* Konsejjonene, og dermed forpliktelsene er evigvarende.

** Se note 23 for spesifikasjon av forfallstidspunktet for konsernets gjeld.



NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

Kreditrisiko

For krafthandelsvirksomheten oppstår motpartsrisikoen i hovedsak som følge inngåelse av bilaterale handelskontrakter. For å redusere kredittrisikoen brukes det kun motparter med høy kredittverdighet (godkjent motpartsliste).

Konsernet har betydelige midler som plasseres i finansmarkedet. Plasseringsporteføljen blir behandlet etter krav fastsatt i Østfold Energis finansstrategi og skal ha en lav til moderat risikoprofil. Rentebærende plasseringer skal ha god kredittverdighet.

For øvrige forretningsområder foretas det løpende vurderinger av kundenes kredittverdighet.

Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, herunder derivater, i balansen.

Risikoavlasting ved tegning av forsikringsdekninger

Selskapet har et forsikringsreglement som beskriver hvordan selskapet til enhver tid skal være forsikret. Reglementet evalueres og godkjennes av styret minst en gang pr år.

Selskapets forsikringsdekninger skal til enhver tid dekke lovpålagte og tariffestede forsikringer, samt eiendom, kjøretøy, kontorinventar, kraftverk, ansvar og avbruddsdekninger. Det er tegnet fullrisikoforsikring for kraftverk med egenandel på MNOK 2 for vannkraft og MNOK 0,2 for varme for hvert skadetilfelle. For mindre produksjonsenheter kan egenandel være satt lavere. Ved tap av produksjon vil avbruddsdekningen dekke tap utover 30 døgn karenstid på vannkraft og varme.

For ansvar er det tegnet forsikring for dambrudd for klassifiserte dammer med forsikringssummer fra MNOK 250 og opp til MNOK 4 400. Egenandelen er MNOK 1. I tillegg er det tegnet bedrift- og produktansvar, styreansvar og en generell byggherreansvarsforsikring.

Kapitalstruktur og egenkapital

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital er å sikre god avkastning og bidra til at konsernet opprettholder en god kredittrating, og dermed markedsmessige lånebetingelser i forhold til den virksomheten som drives. Med gode nøkkeltall knyttet til egenkapital, gjeld og kontantstrøm vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten og dermed maksimere konsernets verdi.

Konsernet forvalter sin kapital og gjør nødvendige tilpasninger basert på løpende vurderinger av de økonomiske forhold som virksomheten drives under, samt de utsiktene som konsernet ser på kort og noe lengre sikt. Forvaltningen av kapitalstrukturen gjøres gjennom løpende tilpasning av eiendeler og gjeld.



NOTE 6: DRIFTSINNTEKTER

	2023	2022	2023	2022
Segmenter 2023				
Salg av energi	1 530 561	81 396	8 594	0
Salg av tjenester, eksternt m.m.	0	0	0	2 530
Sum inntekter	1 530 561	81 396	8 594	2 530
Segmenter 2022				
Salg av energi	2 527 992	91 701	9 897	0
Salg av tjenester, eksternt m.m.	0	0	0	1 987
Sum inntekter	2 527 992	91 701	9 897	1 987

Inntekter vann

Vannkraftproduksjonen, med unntak av konsesjonskraften, selges i hovedsak på kraftbørsen Nord Pool. En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. På Nord Pool er kredittiden 5 dager, ellers er normal kredittid 15 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter varme

Konsernet leverer miljøvennlig termisk energi til leiligheter, næringsbygg, kommunale bygg og Sykehuset Østfold. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Inntekter annet

Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap. Leveringsforpliktelsen anses som oppfylt ved levering. Normal kredittid er 30 dager etter levering. Inntekt innregnes på tidspunkt for levering.

Se note 2 under punktet inntektsføring for mer informasjon.



NOTE 7: KRAFT- OG VAREKOSTNADER

	2023	2022
Kraftkjøp Tilstedelsfoss	9 719	8 001
Kjøp av annen energi og brensel	30 228	40 502
Innmatingskostnader	29 212	24 653
Andre kraft- og varekjøpskostnader	3 362	2 956
Sum	72 521	76 112

NOTE 8: LØNNSKOSTNADER

	2023	2022
Lønn	54 033	50 783
Pensjonskostnader	12 918	13 351
Andre ytelser	2 463	3 331
Arbeidsgjeveravgift	7 141	5 460
Sum lønnskostnader	76 555	72 925
Gjennomsnittlig antall ansatte:	58	58
Antall årsverk	53,0	57,8

KONSERNREGSKAP

SIDE 77



NOTE 9: PENSJONSFORPLIKTELSER

Pensjonsordningen

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte i Østfold Energi AS er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen. Regnskapsføring av tjenestepensjonsordninger med vedtektsfestet ytelsesnivå følger IAS 19 Ytelser til ansatte.

FORUTSETNINGER FOR PENSJON FOR 2023	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig vekst i G	3,25 %	3,25 %
Forventet avkastning	3,10 %	3,00 %
Antall aktive	54	51
Antall pensjonister/opsatte	330	335

Konsernet har valgt å benytte diskonteringsrente basert på renten for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF), da konsernet mener det finnes et tilstrekkelig aktivt marked for slike obligasjoner i tråd med kravene i IAS 19.

Forventede premiebetalingar inkludert arbeidsgiveravgift i 2024 er MNOK 21,3.

PENSJONS KOSTNAD	2023	2022
Årets opptjening	11 131	11 524
Administrasjonskostnad	191	177
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 596	1 650
Total pensjonskostnad	12 918	13 351

RENTE KOSTNAD	2023	2022
Rentekostnad	12 724	8 521
Forventet avkastning	-10 160	-6 829
Administrasjonskostnad	203	193
Periodisert arbeidsgiveravgift	390	266
Netto rentekostnad	3 157	2 151

KONSERNREGSKAP

SIDE 78



PENSJONSFORPLIKTELSE		2023	2022
Brutto påløpt forpliktelse		463 206	445 567
Pensjonsmidler		374 999	336 938
Balanseført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift		88 209	108 630

ENDRINGSFORPLIKTELSE I DRIFTSÅRET		2023	2022
Pensjonsforpliktelse pr. 01.01.		445 567	469 512
Nåverdien av årets opptjening		8 696	9 333
Rentekostnad		12 724	8 521
Estimatendringer*		20 883	-18 992
Arbeidsgiveravgift		-2 385	-1164
Utbetalte ytelser		-22 279	-21 643
Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.		463 206	445 567

ENDRINGSFORPLIKTELSE I DRIFTSÅRET		2023	2022
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 01.01.		336 938	364 832
Renteinntekt		10 160	6 830
Estimatendringer*		24 451	-23 963
Totalt tilskudd		25 729	10 882
Totale utbetalinger		-22 279	-21 643
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 31.12.		374 999	336 938

* Estimataviklet skyldes hovedsakelig endring i diskonteringsrente og forventet avkastning.

Sensitivitetsanalyse

En reduksjon av diskonteringsrenten med 0,5 %-poeng er estimert å gi en økning av bruttoforpliktelsen på ca. 10,3 %.
En økning av diskonteringsrenten med 0,5 %-poeng er estimert å gi en reduksjon av bruttoforpliktelsen på ca. 8,8 %.



	2023	2022
ESTIMATAVÅRBEREDNINGENS ANDRE ANTEKENER OG KOMMADER		
Estimatawik	-3 568	4 972
Skatt på estimatawik	785	-1 094
Sum	-2 783	3 878

Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene fordelt på investeringskategorier:

	2023	2022
Aksjer	31,6 %	29,2 %
Utlån	11,3 %	11,8 %
Eiendom	13,2 %	14,4 %
Obligasjoner	40,1 %	40,2 %
Annet	3,8 %	4,4 %

Oversikt over netto pensjonsforpliktelse de fem siste år:

	2017	2022	2021	2020	2019
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser 31.12	452 305	432 141	456 574	434 374	400 524
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	374 998	336 938	364 832	334 688	316 633
Netto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser	77 307	95 203	91 742	99 686	83 891
Arbeidsgiveravgift	10 900	13 424	12 936	14 056	11 829
Sum	88 209	108 630	104 680	113 743	95 721



NOTE 10: DRIFTSKOSTNADER

ANDRE DRIFTSKOSTNADER	2023	2022
Drift og vedlikehold av anlegg	55 830	43 434
Fremmedtjenester	36 055	26 426
Forsikringskostnader	7 548	7 430
Andre administrative kostnader	14 958	13 458
Sum andre driftskostnader	114 391	90 748

SPESIFISJON REVISJONSHONORAR	2023	2022
Løvpålagt revisjon	887	404
Skatterådgivning	85	60
Attestasjoner	22	30
Andre tjenester	123	147
Sum revisjonshonorar	1 117	641

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

ELIENDOMSSKATT, KONSESSIONSAVGIFT	2023	2022
Konsesjonsavgift	13 307	13 022
Høyprisbidrag	93 479	96 707
Eiendomsskatt	32 772	23 886
Andre avgifter	1 579	1 477
Sum eiendomsskatt, konsesjonsavgift, m.m.	141 137	135 092



NOTE 11: INVESTERING I OG LÅN TIL TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

VERDIVURDERING AV VÅRE DELEIERSKAP

Generelt

Andel årets resultat i tilknyttede selskap er medtatt som inntekt fra investering i tilknyttet selskap. Eierandelen er medtatt som anleggsmiddel i balansen. Andelene er vurdert til kostpris regulert for andel av resultat etter skatt og avskrivning på merverdier. Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelene. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelene i 2023. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

Vindaktiva

Zephyr AS er et utviklingselskap innenfor vindkraft. Investeringen er klassifisert som tilknyttet selskap da Østfold Energi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll med de andre eierne.
Kvalheim Kraft DA eier Mehuken vindpark på Vågsøy. Parken er i drift og produserte 47,9 GWh i 2023.

Vannkraftaktiva

NCK Utbygging AS er et spesialisert kraftutbyggingselskap lokalisert i Oslo. Virksomheten består av å finne gode prosjekter, inngå avtaler med lokale grunneiere/rettighetshavere, omsøke de nødvendige offentlige tillatelsene, prosjekter, kjøpe inn, bygge, idriftsette og deretter selge kraftverk hovedsakelig i størrelsen 2 - 10 MW.

Siso Energi AS er konsernets største enkelt investering og verditvilkningen av selskapet følges tett. Siso Energi har en kraftkontrakt som varer frem til år 2026, for å redusere volum- og pririsiko.

Endring i de vesentligste forutsetninger har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene i hht EK-metoden:

FORUTSETNING	Endring		Nedskrivningssaldo	
	Endring	Endring	2023	2022
Avkastningskrav	+0,5 %	-234		Ja
Kraftpris	-10,0 %	-214		Ja



NOTE 11: INVESTERING I OG LÅN TIL TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

	EKSISTENSGRUPPE 11		KONKORPORA		NOK		ZOOBYRÅ		SOLSTVÅS		SOLSTVÅS		SOLSTVÅS		SOLSTVÅS	
	10830	18805	740	18805	-9732	30043	879	0	2860	0	493	0	493	0	493	0
Midlere årsproduksjon	1 083 0	18 805	740	18 805	-9 732	30 043	879	0	2 860	0	493	0	493	0	493	0
Driftsinntekter	520 709	18 805	0	18 805	-45 118	66 026	-27 276	-236	-782	-1 380	-4 488	-1 380	-4 488	-1 380	-4 488	-1 380
Totalresultat	113 709	0	0	0	-45 118	66 026	-27 276	-236	-782	-1 380	-4 488	-1 380	-4 488	-1 380	-4 488	-1 380
Konsernets andel av totalresultat	56 855	0	0	0	-11 280	33 013	-10 038	-94	-391	-395	-2 042	-395	-2 042	-395	-2 042	-395
IFRS poster (derivater)	-30 165	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	26 690	0	0	0	-11 280	33 013	-10 038	-94	-391	-395	-2 042	-395	-2 042	-395	-2 042	-395
Omløpsmidler	485 121	23 700	0	23 700	38 327	216 561	96 508	2 248	52 242	7 775	76 830	7 775	76 830	7 775	76 830	7 775
Anleggsmidler	4 017 717	92 013	0	92 013	124 670	39 818	66 709	53 289	43 675	50	2 204	50	2 204	50	2 204	50
Kortsiktig gjeld	424 807	10 053	0	10 053	32 804	21 496	9 624	11 987	890	46	1 315	46	1 315	46	1 315	46
Langsiktig gjeld	2 215 158	0	0	0	902	0	4 916	19 640	0	0	0	0	0	0	0	0
Egenkapital	1 862 874	115 713	0	115 713	129 292	233 883	148 677	23 910	95 027	7 779	77 719	7 779	77 719	7 779	77 719	7 779

	EKSISTENSGRUPPE 11		KONKORPORA		NOK		ZOOBYRÅ		SOLSTVÅS		SOLSTVÅS		SOLSTVÅS		SOLSTVÅS	
	10830	18805	740	18805	-9732	30043	879	0	2860	0	493	0	493	0	493	0
Midlere årsproduksjon	1 083 0	17 008	740	17 008	16 279	21 407	18 853	764	18 853	764	764	764	764	764	764	764
Driftsinntekter	492 467	17 008	0	17 008	3 773	124 626	2 072	-2 729	2 072	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729
Totalresultat	143 436	0	0	0	3 773	124 626	2 072	-2 729	2 072	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729	-2 729
Konsernets andel av totalresultat	71 718	0	0	0	828	62 313	704	-1 365	704	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365
IFRS poster (derivater)	-92 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	-20 709	0	0	0	828	62 313	704	-1 365	704	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365	-1 365
Omløpsmidler	352 031	18 696	0	18 696	52 550	122 675	47 634	68 044	47 634	68 044	68 044	68 044	68 044	68 044	68 044	68 044
Anleggsmidler	4 018 169	98 468	0	98 468	128 135	22 598	36 077	31 423	36 077	31 423	31 423	31 423	31 423	31 423	31 423	31 423
Kortsiktig gjeld	347 094	9 755	0	9 755	25 530	10 109	6 696	3 658	6 696	3 658	3 658	3 658	3 658	3 658	3 658	3 658
Langsiktig gjeld	2 273 941	0	0	0	34 507	0	4 929	0	4 929	0	0	0	0	0	0	0
Egenkapital	1 749 165	107 409	0	107 409	120 647	135 164	72 085	95 809	72 085	95 809	95 809	95 809	95 809	95 809	95 809	95 809

KONSEFNREGSKAP

SIDE 84



NOTE 12: FINANSPOSTER

FINANSINNTEKTER		2023	2022
Renter av bankinnskudd	21 859	13 279	
Andre renteinntekter	7 600	5 364	
Valutaopvinster	6 177	8 607	
Verdiendring finansielle omløpsmidler	4 996	10 978	
Andre finansinntekter	570	462	
Sum	41 302	38 690	
FINANSKOSTNADER			
Renter på lån	22 560	27 787	
Andre rentekostnader	990	1 226	
Valutatap	13 027	3 922	
Leiekostnader fallrettigheter	6 873	6 873	
Andre finanskostnader	4 923	5 111	
Sum	48 373	44 919	
VERDIPORFØLJER, FINANSIELLE DERIVATER OG LÅN			
Valutakontrakter	0	133	
Rentedrivater	0	-3 997	
Sum	0	-3 864	

KONSEPNREGSKAP

SIDE 85



NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT

	2023	2022
Betalbar skatt	250 525	442 131
Betalbar naturressursskatt	19 799	19 688
Grunnrenteskatt	378 403	935 597
Ending utsatt skatt	-2 147	72 362
For mye/lite avsatt tidligere år	-11 181	831
Sum skattekostnad	635 398	1 470 608
ÅRSRESULTAT	2 572	2 032
Resultat før skattekostnad	1 174 097	2 066 181
Skatt beregnet på ordinær inntekt	258 301	454 560
Permanente forskjeller	11 638	9 657
Skatt på grunnrenteinntekt	376 640	1 005 560
For mye/lite avsatt tidligere år	-11 181	831
Årets skattekostnad	635 398	1 470 608
Effektiv skattesats	55,0 %	71,2 %
Betalt eiendomsskatt	32 772	23 886
Betalt høyprisbidrag	93 479	96 707
Totalt skatt og særavgift av årets resultat	65,9 %	77,0 %

Midlertidige forskjeller

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier samt skattemessig underskudd til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 %. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelen vil bli realisert i fremtiden.



NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT FORTS.

	2022	2021
Omløpsmidler	76 834	-9 755
Anleggsmidler	1 026 607	1 054 238
Pensjoner	-88 208	-108 630
Andre forskjeller	23 776	26 698
Sum	1 039 009	962 551
Utsatt skatt alminnelig inntekt	228 582	211 761
Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt		
Anleggsmidler	969 204	966 475
Pensjoner	-79 211	-98 962
Sum	889 993	867 513
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	402 456	399 381
Total utsatt skatt	631 038	611 142
Naturressursskatt		
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 523 GWh x 1,3 øre/kWh	19 799	19 688

Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved realisasjon av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket trekkes fra i beregningen av grunnrenteskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Med effekt fra og med inntektsåret 2021 kunne alle nye investeringer knyttet til vannkraftproduksjon fradragføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapskatt ble introdusert som et nytt fradrag. Den marginale effektive skattesatsen for grunnrenteskatt var i 2021 uendret på 37 %. Fra 2022 ble skattesatsen økt til 57,7 % og den effektive skattesatsen ble dermed økt til 45 %.



Alle tall i hele tusen

KONTOSTRUKTUR	2023	2022
Årets resultat før skattekostnad*	1 174 097	2 066 180
Verdiendringer over resultat	17 089	-25 051
Resultatanodel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-47 478	-58 211
Betalt skatt	-1 387 744	-432 164
Gevinst/tap driftsmidler	157	577
Ordinære avskrivninger	84 539	82 901
Endring kundefordringer	-43 332	-4 502
Endring leverandørgjeld	-36 529	24 142
Endring andre tidsavgrensningsposter	-158 643	129 252
Kontantstrøm tilført fra drift	-397 846	1 783 125
Investering i varige driftsmidler	-133 749	-184 139
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-68 024	-67 847
Investering datterselskap/netto kontanteffekt	-2 254	2 210
Endringer i investeringer og plasseringer	-201 803	212 940
Mottatt utbytte mv.	4 360	71 853
Inntekt ved salg av driftsmidler	19	307
Netto likviditetsendringer fra investeringer	-401 451	35 324
Nedbetalning av langsiktig gjeld	0	-429 484
Nedbetalning av leieforpliktelse	-4 537	-3 923
Utbetalt utbytte	-387 000	-190 000
Netto likviditetsendringer fra finansiering	-391 537	-623 407
Netto endring likvider	-1 190 834	1 195 042
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	1 699 885	504 842
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	509 051	1 699 885

* Herav:
Mottatte renter 29 459 18 644
Betalte renter 23 550 29 013

KONSEPNREGSKAP

SIDE 60



Aile tall i hele tusen

	Årsresultat	Årsresultat	Årsresultat	Årsresultat	Årsresultat
	70 000	-53 556	2 286 100	2 302 544	8 528
Sum egenkapital pr. 01.01.22	70 000	0	2 286 100	2 302 544	8 528
Årsresultat	0	0	594 344	594 344	1 229
Andre inntekter og kostnader	0	-60 459	-3 878	-64 337	0
Utbetalt utbytte	0	0	-190 000	-190 000	0
Sum egenkapital pr. 31.12.22	70 000	-114 015	2 686 566	2 642 551	9 757
Resultat hittil i år	0	0	538 484	538 484	215
Andre inntekter og kostnader	0	80 868	2 783	83 651	0
Endring satterselskap	0	0	5 626	5 626	0
Utbetalt utbytte	0	0	-387 000	-387 000	0
Sum egenkapital pr. 31.12.23	70 000	-33 147	2 846 459	2 883 312	9 972

KONSERNREGSKAP

SIDE 59



Alle tall i hele tusen		2023		2022	
Balanse		2023		2022	
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler	14, 31	102 757	102 207		
Sum immaterielle eiendeler		102 757	102 207		
Varige driftsmidler					
Bygninger, anlegg og tomter	15	96 252	98 146		
Vannkraftanlegg	15	2 073 005	2 110 013		
Maskiner, inventar o.l.	15	40 709	30 629		
Bruksrett eiendel	15	19 635	21 606		
Anlegg under utførelse	15	286 886	223 059		
Flernårige og andre fornybare energianlegg	15	277 198	259 881		
Sum varige driftsmidler		2 793 684	2 743 334		
Finansielle anleggsmidler					
Andre langsiktige fordringer	16	13 751	12 229		
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	1 118 681	1 003 572		
Investeringer i aksjer og andeler		33 168	39 876		
Derivater	17	119 519	136 608		
Sum finansielle anleggsmidler		1 285 119	1 192 285		
Sum anleggsmidler		4 181 560	4 037 826		
Omløpsmidler					
Fordringer					
Kundefordringer	19	102 637	59 305		
Andre kortsiktige fordringer	16	12 763	20 108		
Sum fordringer		115 400	79 413		
Investeringer					
Derivater	17	0	13 643		
Kortsiktige plasseringer	20	212 093	0		
Sum investeringer		212 093	13 643		
Bankinnskudd, kontanter o.l.	21	509 051	1 699 884		
Sum omløpsmidler		836 544	1 792 940		
SUM EIENDELER		5 018 104	5 830 766		

KONSEPREGNSKAP

SIDE 57



BALANSE		2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital	34	70 000	70 000
Opptjent egenkapital		2 816 306	2 575 545
Ikke kontrollerte eierinteresser		9 972	9 757
Sum egenkapital		2 896 278	2 655 302
GJELD			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	9	88 209	108 630
Utsatt skatt	13	631 038	611 142
Andre avsetninger for forpliktelser	22	91 231	91 231
Sum avsetning for forpliktelser		810 478	811 003
Annenn langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld	23, 24	400 000	400 000
Leieforpliktelse	23	22 494	21 427
Sum annen langsiktig gjeld		422 494	421 427
Kortsiktig gjeld			
Derivater	17	42 285	159 606
Leverandørgjeld		75 719	112 248
Betalbar skatt	13	648 727	1 396 767
Skyldige offentlige avgifter		91 796	250 952
Leieforpliktelse	23	3 361	3 171
Annenn kortsiktig gjeld	16	26 945	20 290
Sum kortsiktig gjeld		888 853	1 943 034
Sum gjeld		2 121 825	3 175 464
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 018 104	5 830 766

Sarpsborg, 22. april 2024

Kristian Thowsen
nestleder

Ane Sofie Tammerås
styreleder

Unni Elisabeth Skaar
styremedlem

Stein Vidar Nømeth
styremedlem

Erlend Sand Aas
styremedlem

Per Kjørnes
styremedlem

Oddmund Kroken
adm. direktør

Randi Elisabeth Boge
styremedlem

Erlend Sand Aas
styremedlem



Alle tall i hele tusen

		2023		2022	
		4, 6	1 623 071	2 631 577	2 631 577
DRIFTSINNTÆKT			1 623 071	2 631 577	2 631 577
	Driftsinntekt				
	Driftsinntekt		1 623 071	2 631 577	2 631 577
	Kraft- og varekostnad	7	72 521	76 112	76 112
	Lønnskostnad	8, 9, 32	76 555	72 925	72 925
	Avskrivning	15	84 539	82 901	82 901
	Annen driftskostnad	10	114 391	90 748	90 748
	Eiendomsskatt, konsesjonsavgift, m.m.	10	141 137	135 092	135 092
	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	18	238	155 736	155 736
	Sum driftskostnad		489 382	613 515	613 515
	Driftsresultat	4	1 133 690	2 018 062	2 018 062
	Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11	47 478	58 211	58 211
	Finansinntekt	12	41 302	38 690	38 690
	Finanskostnad	12, 23	-48 373	-44 919	-44 919
	Verdiendringer finansielle derivater og lån	12	0	-3 864	-3 864
	Sum finansielle poster		40 407	48 118	48 118
	Ordinært resultat før skattekostnad		1 174 097	2 066 180	2 066 180
	Skattekostnad på ordinært resultat	13	635 398	1 470 608	1 470 608
	Årsresultat		538 699	595 572	595 572
	Andre inntekter og kostnader				
	Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)				
	Estimatavvik på pensjoner	9	2 783	-3 878	-3 878
	Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)				
	Resirkulert sikringsreserve	18	75 775	61 596	61 596
	Gevinst eller tap fra sikring	18	5 093	-122 055	-122 055
	Totalresultat		622 350	531 235	531 235
	Totalresultatet fordeler seg som følger:				
	Kontrollerende eierinteresse		622 135	530 006	530 006
	Ikke kontrollerende eierinteresse		215	1 229	1 229

KONSERNREGNSKAP

SIDE 56



STYRETS ÅRSBERETNING

ØSTFOLD ENERGI I 2023

Østfold Energi er et energikonsern innenfor forretningsområdene vannkraft, fjernvarme, vindkraft og solkraft. Morselskapet Østfold Energi AS har hovedkontor på Grålum i Sarpsborg. Selskapet var per 31.12.2023 eid av Viken fylkeskommune og alle kommunene i Østfold, samt Aurskog-Høland kommune. Fra 01.01.2024 er aksjene til Viken fylkeskommune overført til Østfold fylkeskommune.

Vindkraftaktiviteten i konsernet drives gjennom selskapet Østfold Energi Vindkraft AS. De øvrige aktivitetene har i 2023 vært drevet gjennom morselskapet Østfold Energi. I 2024 har vi opprettet selskapene Østfold Energi Solkraft AS og Østfold Energi Vekst AS, hvor aktivitetene knyttet til solkraft, og vekst og utvikling vil bli drevet fremover.

For Østfold Energi ble 2023 et økonomisk godt år med et årsresultat på 539 millioner kroner. Strømprisene i begynnelsen av året var betydelig høyere enn normalen, men lavere enn de høye prisene vi opplevde i siste halvår av 2022. Fallende europeiske gasspriser, en mild start på året og en bedret fyllingsgrad i vannkraftmagasinene, bidro til at kraftprisene falt utover våren. Utover høsten førte mye nedbør til svært lave kraftpriser.

Østfold Energi er på god vei mot å levere på de ambisiøse målene som vi har satt i konsernstrategien vår. Vi har i løpet av 2023 jobbet med utvidelser av vannkraften, vurdert vindkraftprosjekter til lands og til havs og bidratt til at Norges første storskala solkraftverk ble koblet til nettet.

Ekstremværet «Hans» som rammet deler av Norge i midten av august, påvirket også våre reguleringsområder for vannkraft. Selskapet iverksatte flomdempende tiltak i Lærdal grunnnet store nedbørsmengder. Det ble holdt igjen vann i magasinene, samtidig som noe av tilslaget ble fordelt ut i terrenget. I Haldenvassdraget gikk produksjonen i våre kraftverk for fullt for å få mest mulig vann gjennom vassdraget og hjelpe til med å begrense flomskadene.

29. november 2023 hadde Østfold Energi en uønsket hendelse i Borgund kraftstasjon, som påvirket vannføringen i Lærdalselva.

Kraftverket stoppet opp, som førte til en rask reduksjon i vannføringen i Lærdalselva over en periode på natten. I en kort periode var vannføringen nede i tre kubikkmeter per sekund, som er under tillatt minstevannføring.

Foreløpige undersøkelser indikerer at det var en rutinesvikt under igangkjøring av aggregat som forårsaket redusert vannføring i Lærdalselva. Østfold Energi beklager hendelsen og har satt igang en ekstern undersøkelse av hva som skjedde. Østfold Energi er i dialog med Eivseierlaget i Lærdal og skal samarbeide med en forskergruppe som skal kartlegge eventuelle konsekvenser for elva.

STRATEGI OG BÆREKRAFT

I 2022 fastsatte Østfold Energi en ny femårs strategi. For Østfold Energi skal fornybar energi og bærekraft ligge til grunn for alt vi gjør, og alt vi investerer i. Derfor er våre mål og satsinger på bærekraft fullt ut integrert i konsernstrategien. Våre målsettinger mot 2027 dekker alle de tre elementene i bærekraft: klima og miljø, samfunn og økonomi og styring. Samlet sett opplever vi at konsernet er i rute med sine ambisiøse målsettinger for 2027. Under kapitlet om strategi og bærekraft i årsrapporten er det gitt utfyllende informasjon om hvordan Østfold Energi jobber med strategi og bærekraft og hvordan målsettinger følges opp.



Cevinst på sikringer utgjorde 120 millioner kroner i 2023. Tilsvarende tapte selskapet 342,5 millioner kroner på sikringer i 2022.

Underliggende EBITDA endte på 1 235 millioner kroner. Dette er 837 millioner kroner lavere enn forrige år, og skyldes i hovedsak lavere driftsinntekter som følge av lavere oppnådd kraftpris. I tillegg har driftskostnadene økt grunnnet høyere kostnader til energi, brensel, drift og vedlikehold. Kostnader knyttet til høyprisbidraget ble avvirket fra 01. oktober 2023. Selskapet har ingen kostnader knyttet til FoU.

Resultatandelen fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet bidro med 47 millioner kroner, noe som er 11 millioner kroner svakere enn i 2022.

Årets skattekostnad ble på 635 millioner kroner. Dette utgjør 54 % av årets resultat. Forårets skattekostnad var på 1 471 millioner kroner og utgjorde 71 % av resultatet.

For en mer detaljert oversikt over den realiserte verdiskapningen i selskapet, se segmentnote og hovedtaloversikt.

Årsregnskapet for 2023 gir etter styrets oppfatning et korrekt bilde av konsernets økonomiske situasjon.

Resultat, balanse, kontantstrøm og forvaltning av kapitalen

Resultat

Årets resultat ble på 539 millioner kroner. Dette er 57 millioner kroner lavere enn årsresultatet for 2022. De viktigste årsakene til endringen i resultatet skyldes lavere oppnådd kraftpris og lavere beregnet skattekostnad. Produksjonen på sin side var vesentlig høyere enn i 2022.

Østfold Energis driftsinntekter kommer fra kraftsalg og fjernvarme. Inntektene til Østfold Energi er en direkte følge av kraftprisen, samt en god og effektiv produksjon. Driftsinntektene for 2023 endte på 1 623 millioner kroner, en nedgang på 1 009 millioner kroner fra 2022.

Totalt produserte Østfold Energi 2457 GWh i 2023.

Dette er godt over normalproduksjon, og 299 GWh høyere produksjon enn i 2022. Mye nedbør spesielt i tredje kvartal og god fyllingsgrad i magasinene er hovedårsakene til den høye produksjonen. Den oppnådde kraftprisen for vannkraftproduksjon ble på 864 kr/MWh, sammenliknet mot 1755 kr/MWh forrige år.

Deler av Østfold Energis vannkraftproduksjon er prissikret i terminkontraktmarkedet og bidrar til å stabilisere inntekter over tid, i et marked med svingende kraftpriser.

Heise, miljø og sikkerhet (HMS)

Våre medarbeidere er det viktigste vi har. Østfold Energi har et overordnet mål om null personskader på våre medarbeidere eller tredje person. Heise, miljø og sikkerhet har høyeste prioritet i Østfold Energi, og er først på vår agenda i alle våre leder- og avdelingsmøter i tillegg til AMU-møter. Vi jobber systematisk og kontinuerlig med forebygging av uønskede hendelser og har klart definerte mål for vårt arbeid innen HMS. I 2023 hadde vi ingen skader med fravær.

Sykefravær

Østfold Energi har mål om at det totale sykefraværet ikke skal overstige 3 %. Sykefraværet i 2023 endte på 2,4 %, fordelt på 0,9 % korttidsfravær og 1,5 % langtidsfravær.

Mangfold og likestilling

Vi jobber aktivt, målrettet og systematisk med mangfolds- og likestillingsarbeid. Andel kvinner i konsernet utgjør 30 % i 2023. I styret er 3 av 7 medlemmer kvinner og i ledergruppen er 2 av 7 ledere kvinner. En omfattende redegjørelse for vårt arbeid knyttet til mangfold og likestilling er publisert på vår hjemmeside.

Redegjørelse i henhold til åpenhetsloven

Østfold Energi har utført aktsomhetsvurderinger av utvalgte leverandører i henhold til åpenhetsloven. Redegjørelsen er publisert på selskapets hjemmeside. Mer informasjon om Østfold Energis arbeid med åpenhetsloven finnes på selskapets hjemmeside.

STYRETS ÅRSBERETNING

SIDE 43



Balance	Sammen med økning av kortsiktige plasseringer på 212 millioner kroner, gir dette en negativ likviditetsendring fra investeringsaktiviteter på 401 millioner kroner.
Konsernet har en balanseført totalkapital på 5 018 millioner kroner. Tilsvarende for 2022 var på 5 831 millioner kroner.	Konsernets netto kontantstrøm var på minus 1 191 millioner kroner. Høy betalbar skatt, betydelige investeringer både i egne anlegg og deleide selskap samt utbetaling av utbytte er hovedforklaringer på endringen.
Konsernets egenkapital utgjør 2 896 millioner kroner og tilsvarer en egenkapitalandel på 56 %.	Konsernets kontantbeholdning per 31.12.2023 utgjør 509 millioner kroner.
Ved utgangen av 2023 har konsernet 426 millioner kroner i rentebærende gjeld, og en netto positiv rentebærende gjeld tilsvarende 263 millioner kroner. Konsernets samlede gjeldsportefølje har en durasjon på 1,52 år. Utover konsernets frie likviditetsreserve på 939 millioner kroner har konsernet en kommittert trekkfasilitet på 750 millioner kroner som ikke er benyttet.	Forvaltning av kapitalen Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital er å sikre god avkastning og bidra til at konsernet opprettholder en god kredittrating, og dermed markedsmessige lånebetingelser i forhold til den virksomheten som drives. Med gode nøkkeltall knyttet til egenkapital, gjeld og kontantstrøm vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten og dermed maksimere konsernets verdi.
Konsernet har kortsiktig gjeld på 889 millioner kroner, hvorav betalbar skatt utgjør 649 millioner kroner.	Konsernet forvalter sin kapital og gjør nødvendige tilpasninger basert på løpende vurderinger av de økonomiske forhold som virksomheten drives under, samt de utsiktene som konsernet ser på kort og lengre sikt. Forvaltningen av kapitalstrukturen gjøres gjennom løpende tilpasning av eiendeler og gjeld.
Konsernet har en solid finansiell stilling og arbeider videre med å realisere sine investeringsplaner i tråd med konsernstrategien.	
Kontantstrøm	
Kontantstrømanalysen for konsernet viser en kontantstrøm fra drift på minus 398 millioner kroner. Høyere betalbar skatt knyttet til fjorårets resultat er hovedforklaringen på endringen.	
Konsernet har investert betydelig i 2023. 134 millioner kroner er investert i egne anlegg, i all hovedsak knyttet til vår vannkraftvirksomhet, og 68 millioner kroner er investert i deleide selskap.	



Resultat fra virksomhetsområdene

VANNKRAFT

Vannkraften er kjemvirksomheten i Østfold Energi. Vannkraften drives gjennom 10 hel- og deleide kraftverk i Vestland, Nordland og Østfold fylke.

Østfold Energis heleide kraftverk er i hovedsak i Lærdal og Årdal, i tillegg til to vannkraftverk i Marker og Halden.

Østfold Energi er medeier i to kraftverk i Sørfold, Siso og Lakshola, samt hovedeier i Nivla Kraft AS i Lærdal.

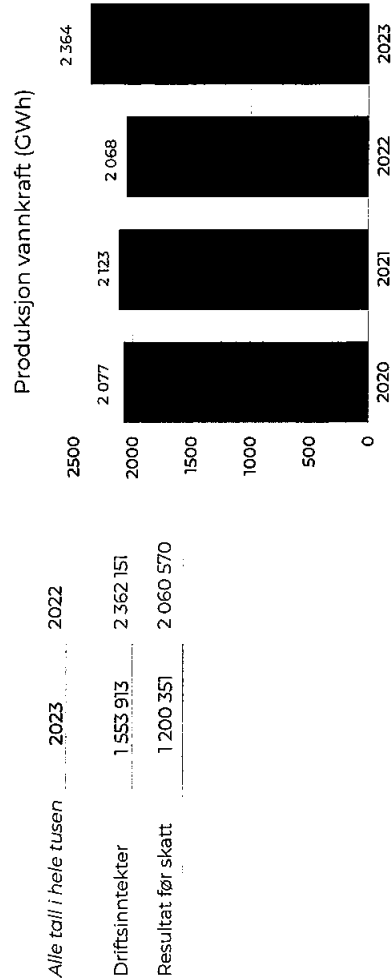
Vannkraftporteføllen består primært av magasin kraftverk, samt noen mindre kraftverk med lavere reguleringssevne.

Virksomhetsområdet omfatter også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølle av vannkraft. Inntektene fra salg er i euro, og kombinasjonene av kraftterminkontrakter og valutaterminkontrakter brukes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm til norske kroner. Vannkraftvirksomheten i Østfold Energi sysselsetter 22 årsverk.

Driftsinntektene knyttet til vannkraftvirksomheten ble 1 554 millioner kroner, sammenliknet med 2 362 millioner kroner året før. Hovedårsaken til endringer ligger i en lavere oppnådd kraftpris. Oppnådd kraftpris ble 864 kr /MWh. I 2022 var oppnådd kraftpris 1 755 kr/MWh.

Resultatet før skatt ble 1 200 millioner kroner, 860 millioner kroner lavere enn fjoråret. Lavere driftsinntekter er hovedforklaringen på endringen.

Vannkraftproduksjonen i Østfold Energi ble 2 364 GWh, noe som er godt over normalproduksjon og 14 % høyere enn produksjonen i 2022. Hoveddriverne er høyere enn normal magasinfilingsgrad ved inngangen til 2023, samt en nedbørsrik sommer. Produksjonen i egne kraftverk utgjorde 1 807 GWh. Konsernets andel av produksjon i hhv. Siso og Nivla utgjorde 548 GWh og 9 GWh.





FJERNVARME

Østfold Energi eier og drifter seks fjernvarmeanlegg i Østfold. Totalt leverer varmevirksomheten fjernvarme til 232 bygg i Østfold. Fjernvarmeaktiviteten i Østfold Energi sysselsetter 10 årsverk.

Fjernvarmekildene våre er overskuddsvarme fra avfallsforbrenning og lokal industri, flis fra skogsdrift og varmepumper.

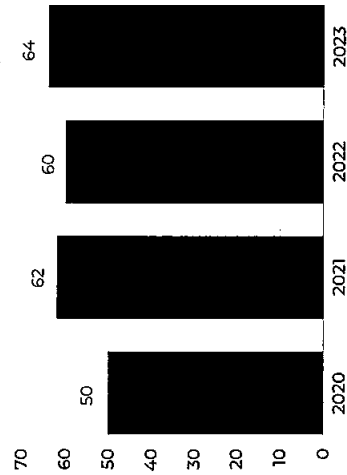
Driftsinntektene knyttet til varmevirksomheten ble 81 millioner kroner, sammenliknet med 92 millioner kroner året før. Hovedårsaken til endringen ligger i lavere oppnådd pris på omsetning av fjernvarme.

Resultatet før skatt ble minus 4,5 millioner kroner, 9,2 millioner kroner lavere enn fjoråret. Betydelig lavere driftsinntekter samt økte kostnader knyttet til både drift og vedlikehold er hovedforklaringene på endringen.

Den totale produksjonen av termisk energi (damp, fjernvarme og kjøling) for 2023 ble 63,8 GWh, en økning på 3,9 GWh sammenliknet med 2022.

Alle tall i hele tusen	2023	2022
Driftsinntekter	80 755	91 701
Resultat før skatt	-4 470	4 721

Levert termisk energi (GWh)





VINDKRAFT

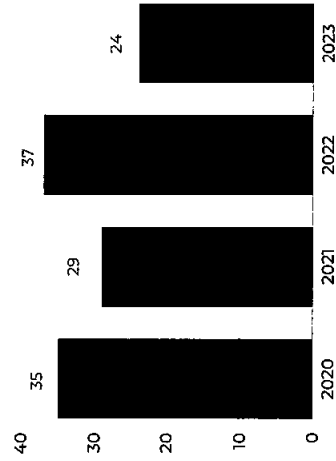
Østfold Energi eier 50 prosent av Kvalheim Kraft DA som har virksomhet i Kinn kommune og 50 prosent av vindkraftutviklingselskapet Zephyr AS. Østfold Energi har samlet eierskapet til vindkraftengasjementene i det heleide datterselskapet Østfold Energi Vindkraft AS.

Vindkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på 58 millioner kroner, sammenliknet med 67 millioner kroner året før. Vindkraftproduksjonen i Kvalheim Kraft var på 48 GWh i 2023, noe som er under forventet produksjon i et år med normal vind. Den lave produksjonen skyldes mindre vind enn normalt, men også lavere tilgjengelighet.

Zephyr oppnådde i 2023 nok en milepælsutbetaling knyttet til de store offshore vindkraftprosjektene Vidar og Poseidon som i 2022 ble solgt til Vattenfall AB, og oppnådde et resultat før skatt på 66 millioner kroner.

Alle tall i hele tusen	2023	2022
Driftsinntekter	8 594	9 897
Resultat før skatt	57 660	67 075

Produksjon vindkraft (GWh)





SOLKRAFT

Østfold Energi eier 35 % av Solgrid AS som utvikler bakkemontert solkraftverk i Norden, samt 50 % av Soleie som tilbyr leiemodell for solceller til tak på store bygg. Østfold Energi eier også 40 % av Norges første industrielle solkraftverk, Solgrid Furuset, som ble koblet til strømnettet mot slutten av året for første del av anlegget. Resten av solkraftverket forventes ferdigstilt i løpet av 2024. I tillegg har Østfold Energi en satsing innenfor segmentet småskala sol. Fra 2024 vil solkraftvirksomheten drives gjennom det nystiftede heleide datterselskapet Østfold Energi Solkraft AS.

Solkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på minus 11 millioner kroner, sammenliknet med minus 1 millioner kroner året før. Virksomhetsrådet bærer preg av å være under oppbygging.

Alle tall i hele tusen	2023	2022
Driftsinntekter	0	0
Resultat før skatt	-11 407	- 824

ØVRIG VIRKSOMHET

Øvrig virksomhet består av Østfold Energis satsinger innenfor vekst og utvikling. I vekst og utvikling inngår systematisk arbeid med egne satsinger og utvikling av heleide selskaper. Dette skal skape verdi for eierne våre og bidra til lokal bærekraft.

Konsernets satsinger innenfor vekst og utvikling vil fra 2024 bli drevet gjennom det nystiftede heleide datterselskapet Østfold Energi Vekst AS.

Konsernets administrasjon, staber og ledelse inngår også i øvrig virksomhet.

Resultat før skatt i øvrig virksomhet ble minus 67 millioner kroner, sammenliknet med minus 61 millioner kroner forrige år.



Redegjørelse om foretaksstyring

MARKED OG RAMMEVILKÅR

Kraftmarkedet i 2023

Kraftprisene i Sør-Norge startet 2023 på et historisk høyt nivå, selv om de lå under de ekstreme nivåene fra siste halvdel av 2022. En mild start på året, samt fallende europeiske gasspriser, bidro til en fallende trend i kraftprisene i Sør-Norge utover vinteren og våren. Gassprisene i Europa falt gradvis gjennom første halvår av 2023 med mer komfortable gasslagernivåer, fortsatt høy LNG import og redusert forbruk som hoveddrivere.

Vannkraftmagasinene i Sør-Norge endte på en fyllingsgrad på 26,7 % (NO1, NO2, NO5) på det laveste før vårsmeltingen satte inn, noe som er 5,6 % under historisk median. En sommer med mye nedbør i Sør-Norge bidro til svært høy fyllingsgrad i magasinene, spesielt for Øst- og Vestlandet, utover sommeren og tidlig høst, og da med tilhørende lave kraftpriser i NO1 og NO5. I NO5 var snittprisen i september 2023 1,11 øre/kWh. Værbildet endret seg på høsten, og tørrere og kaldere vær løftet kraftprisene. Kraftprisen i NO5 endte på 76,2 øre/kWh i 2023, ned fra 193,4 øre/kWh i 2022.

I Nord-Norge holdt prisene seg under Sør-Norge også i 2022, men en normal magasinutfylling etter vinteren 2022-2023, samt en tørrere enn normal sommer og høst, førte til en under normal fyllingsgrad i vannmagasinene i siste halvdel av 2023. Kraftprisen i NO4 løftet seg til 34,2 øre/kWh i 2023, opp fra 25,0 øre/kWh i 2022.

Prissikring

Østfold Energi har historisk hatt en sikringsstrategi hvor en andel av fremtidig kraftproduksjon selges bilateralt ved hjelp av finansielle instrumenter. Som en følge av myndighetenes økning av grunnrenteskatt fra 37 % til 45 % samt innføringen av høyprisbidrag på 23 % på all kraft over 70 øre/kWh, ble dette sikringsprogrammet satt på pause i slutten av 2022.

I løpet av første halvår av 2023 gjennomgikk selskapet sikringsstrategien og konkluderte med en justert strategi, som nå er iverksatt. Strategien innebærer fortsatt salg av en andel av fremtidig kraftproduksjon.

Rammevilkår

Østfold Energi jobber aktivt via Fornybar Norge om generelle rammevilkår for vår virksomhet. Rammevilkårene for fornybar energi er av nasjonal interesse, og i 2023 var det igjen debatt om rammevilkårene for fornybar energi.

Høyprisbidraget som ble innført høsten 2022 for å innndra superprofitt fra vår næring, ble fjernet 1. oktober 2023. Dette var svært viktig for å igjen gi forutsigbare rammebetingelser, samt kunne gjennomføre vårt finansielle sikringsprogram.

Grunnrenteskatten for vannkraft ble hevet fra 37 % til 45 % for regnskapsåret 2023. Denne skatten er kontantstrømsbasert og investeringsnøytral, gitt at skatten holdes fast.

Dette betyr at vi får 45 % skattefradrag når investeringen foretas, samtidig som staten inndrar 45 % av resultatet i hele investeringslevetid. Staten blir indirekte en passiv eier i enhver investering som er underlagt grunnrenteskatt.

Vindkraft fikk også innført grunnrenteskatt i 2023. Etter mye debatt og godt arbeid fra Fornybar Norge og andre interessenter, ble den vedtatte grunnrenteskatten svært lik den som gjelder for vannkraft. Skattesatsen for landbasert vindkraft ble 25 %.

RISIKOSTYRING OG INTERNKONTROLL

Østfold Energi har etablert en styringsmodell for virksomheten som skal sikre god kontroll, og bidra til at konsernet når målene som er satt i konsernstrategien. Risikostyring og internkontroll er integrert i virksomhetsstyringen. Målsettingen med risikostyringen i Østfold Energi er å styre risiko mot et akseptabelt nivå og bidra til at konsernet når sine strategiske og operative målsettinger.

Østfold Energi er eksponert for risiko på en rekke områder. I tillegg til operasjonell risiko er de mest sentrale risikofaktorene knyttet til regulatoriske, juridiske, omdømmemessige, finansielle, politiske og markedsmessige forhold.



<p>Risikostyringen skal støtte opp under verdiskapningen. Den skal sikre en solid plattform gjennom synliggjøring og bevisst styring av finansielle og operasjonelle risikofaktorer. Helhetlig risikostyring innebærer at risikovurderinger er en viktig del av daglig arbeid og utførelse i alle deler av konsernet.</p> <p>De siste årene har vi sett en tydelig kobling mellom energi- og sikkerhetspolitikk i Europa. Det kan gi seg utslag i en rekke konsekvenser som ustabile markeder, leveringsikkerhet, energirasjonering, direkte politisk inngripen, beredskapssituasjoner og vanskelig tilgang på deler/utstyr og bistand. En av våre hovedoppgaver fremover innebærer et grundig vurderingsarbeid innen sikkerhet og beredskap i lys av økt geopolitisk uro.</p> <p>Risikoforhold knyttet til utviklingen i kraftpriser og produksjonsvolum er de dominerende risikoer i konsernet. Østfold energis inntjening er sterkt korrelert med kraftprisen. Kraftprisutviklingen de siste årene er en tydelig bekreftelse på dette. Markedssvingninger må aksepteres, og forståelse av markedskreftene, gode analyser og program for sikring av kraftinntektene er selskapets virkemiddel for å redusere risikoene.</p> <p>Risiko for nedskrivning av anleggsmidler er også korrelert med kraftprisutviklingen, og gjenvinnbart beløp blir testet hvert halvår.</p>	<p>Konsernet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot finansiell risiko. For å redusere risikoen for tap på eiendeler, inntektsavbrudd og lovpålagte ansatteordninger har konsernet utarbeidet retningslinjer og prosedyrer for tegning av forsikringsdeknninger.</p> <p>Østfold Energi har etablert en investeringskomite for å bidra til et gjennomarbeidet og kvalitetssikret beslutningsunderlag for investeringer.</p> <p>Konsernet har etablert rutiner for gjennomføring av finansiell rapportering.</p> <p>Regnskapsrapporteringsprosessen er tydelig definert med roller, ansvar og oppgaver. Det gjennomføres en årlig risikovurdering av regnskapsrapporteringsprosessen.</p> <p>Arbeidet med risikostyring og internkontroll er en kontinuerlig oppgave innen alle områder i Østfold Energi. Utøvelse og oppfølging av internkontrollen er hensiktsmessig strukturert og tilpasset konsernets virksomhet. De ulike virksomhetsområdene er eiere av sine risikoer, og virksomhetsområdenes risikomatrix blir fremlagt og diskutert iht. årshjulet for risikostyring. Den samlede risikoen på konsernivå er gjenstand for en årlig vurdering av styret. Styret er av den oppfatning at Østfold Energi har gode systemer for risikostyring og internkontroll.</p>	<h2>EIERSTYRING OG SELSKAPSELEDELSE</h2> <h3>Eierstyring</h3> <p>Aksjene i Østfold Energi eies av Østfold Fylkeskommune (fra 01.01.2024) og kommunene i Østfold og Aurskog- Høland kommune.</p> <p>Østfold Energi har utarbeidet egne retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse, basert på kravene gitt i Norsk anbefaling, eierstyring og selskapsledelse av 14. oktober 2021 (NUES anbefalingen) og føringer fra aksjeoven. Retningslinjene skal sikre langsiktig verdiskapning til glede for eiere, ansatte, ulike interessenter og samfunnet for øvrig.</p> <p>Det er styrets vurdering at konsernets retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2023. Det har vært avholdt 2 eiermøter i 2023.</p> <p>Retningslinjene for eierstyring er tilgjengelig på ostfoldenergi.no.</p> <h3>Styrets arbeid</h3> <p>Styret består av 7 medlemmer, hvorav 2 er valgt av de ansatte. Det er i dag 3 kvinnelige og 4 mannlige styremedlemmer. Det var ingen endringer i styresammensetningen i 2023. Styrets medlemmer er valgt for 2 år av gangen. Styret arbeider etter vedtatt styreinstruks. Det er ikke etablert bedriftsforsamling og styret er direkte ansvarlig overfor generalforsamlingen. Det har vært avholdt 7 styremøter i 2023. I tillegg har styret og ledergruppen avholdt en to dagers strategisamling.</p>
---	--	---



Årsresultat og disponering

Styret i Østfold Energi har oppnevnt et revisjonsutvalg i tråd med gjeldende retningslinjer, og har valgt 3 medlemmer av og blant styrets medlemmer. Revisjonsutvalget er et forberedende og rådgivende arbeidsutvalg for styret. Det er utarbeidet en egen instruks for revisjonsutvalget. Oppgavene til revisjonsutvalget er å forberede styrets oppfølging av revisors arbeid og uavhengighet. I tillegg skal revisjonsutvalget gi råd til styret om oppfølging av rutiner for regnskapsrapporteringen og innholdet i rapporteringen samt overvåke systemene for internkontroll og risikostyring. Revisjonsutvalget har avholdt 4 møter i 2023.

Ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Som en del av konsernets forsikringer er det tegnet forsikring for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringsdekningen er på 50 millioner kroner. Forsikringen dekker også ansattes styrerepresentasjon i deleide selskap.

Ved fastsettelse av årets utbytte er resultatet etter skatt for konsernet Østfold Energi lagt til grunn. Regnskapet til konsernet er avlagt etter IFRS. Driftsinntektene i konsernet ble 1 623 millioner kroner.

Årets resultat etter skatt ble 539 millioner kroner. Styret foreslår et utbytte på 350 millioner kroner. Foreslått utbytte utgjør 65 % av resultatet etter skatt for konsernet og er i tråd med gjeldende utbyttepolitikk.

Styret foreslår følgende disponering i mor:

Avsettes til utbytte	350 millioner kroner
Overføres til annen EK	172 millioner kroner
SUM	522 millioner kroner

Årets utbytte er vurdert som forsvarlig ut fra selskapets økonomiske og likviditetsmessige situasjon, fremtidige investeringsplaner og betalingsforpliktelser.

Forutsetninger om fortsatt drift

Årsregnskapet for 2023 er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Det er etter styrets oppfatning ikke forhold som tilsier noe annet.

Hendelser etter balansedagen

Det har ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som er av vesentlig betydning for konsernets stilling og resultat.

Fremtidsutsikter

Fremtidsutsiktene for konsernet er gode, med forventninger om kraftpriser som er høyere enn hva vi historisk har sett og med et stort behov for mer fornybar energi.

De langvarige kraftprisprognosene tilsier god lønnsomhet fra kjernevirksomheten fremover. Dog er prisprognosene særdeles usikre og skjuler en stadig økende volatilitet med flere negative og ekstremt dyre timer enn tidligere. Denne økende volatiliteten vil øke merverdien av reguleringsevnen vår i vannkraftproduksjon, men vil samtidig utfordre kraftprisene for sol- og vindkraftproduksjon gjennom mulig kannibalisering når prisene blir mer væravhengige. Prognosene for fortetting i våre konsesjonsområder innen vår fjernvarmevirksomhet, med mer optimert produksjon, vil også kunne øke marginen i selskapet. Videre vil den kommende overgangen fra times- til kvarters oppløsning i kraftmarkedene gi nye muligheter for å øke verdiskapingen til selskapet.

Vi tror at etterspørselen etter fornybar kraft vil øke kraftig, tross at veksten i Norge var mindre enn forventet i 2023. Halvparten av Norges energiforbruk er fortsatt fossil, og vi er ikke i rute for å nå klimamålene. Manglende nettkapasitet, lange konsesjonsprosesser og en forventet stram kraftbalanse er sentrale flaskehalser.

For å styrke kraftbalansen, sikre en kraftpris som husholdningene og eksisterende og ny industri kan leve med, trenger Norge mye mer utslippsfri kraft. Globalt vokser investeringene i fornybar energi raskt: det ble i 2023 installert 510 GW fornybar energi som er 50 % mer enn i 2022. Solenergi sto for 67 % av dette. Samtidig synker investeringene i ny fornybar i Norge, hvor det nå investeres 40 % mindre enn i 2018.

Stabile rammevilkår er en forutsetning for å kunne sikre økt kraftutbygging. Det siste året har vi dessverre sett det motsatte, med en rekke endringer i rammebetingelsene som treffer vår bransje. Skal vi klare klimaomstillingen og bygge ut nok fornybar energi, må rammebetingelsene og troen på disse være til stede. Det er positivt at regjeringen har fjernet høyprisbidraget og har justert grunnrenteskatten på vindkraft etter innspill fra bransjen.

Vi ser også økende krav til rapportering og transparens. Bærekraftsdirektivet og åpenhetsloven er bare noen gode eksempler, men som også vil øke kompleksiteten i rapportering og oppfølging av vår virksomhet fremover. Det er viktig at selskapet er tilpasset de økte krav og endringer som kommer.

Behovet for større lokal aksept for kraftutbygging og økt lokal verdiskaping har gjennom året blitt mer fremtredende. I fremtiden blir det viktigere med tidligere involvering av lokale myndigheter og ulike lokale interesser. Vi må også synliggjøre lokale fordeler i større grad. Aksept for kostnader og «ulempet» ved utvikling av fornybar energi i bytte mot bedre klima virker å være synkende. Motstanden mot naturinngrep synes voksende, og krav om vernet og restaurering av natur øker. Flere kommuner innfører nå arealøytalitet som prinsipp for arealplanleggingen. I sum øker dette kravene til våre fornybarprosjekter gjennom økt involvering, større oppmerksomhet på attraktive ringvirkninger, minimering av inngrep, restaurering av natur, større bruk av grå arealer og arealeffektivitet.

Økt geopolitisk uro og et mer krevende trusselbilde er også noe vi i større grad enn tidligere må forholde oss til. Dette øker sårbarheten og ledetiden i våre leverandørkjeder, og øker kompleksiteten i beredskaps-, utviklings- og vedlikeholdsarbeidet vårt. Selskapet jobber med å styrke eget arbeid innen dette området.

Dyrtid og økte kapitalkostnader har utfordret lønnsomheten i utvikling av ny fornybar energi og i kutt av utslipp.



Sarpsborg, 22. april 2024

Behovet for økt kostnadseffektivitet, nye forretningsmodeller, bruk av ny teknologi og et mer helhetlig energisystem er avgjørende. Dette utfordrer dagens regulering, men skaper også nye markeder og åpner en rekke nye muligheter for Østfold Energi fremover.

Selskapet jobber systematisk for å brekke porteføljien og ta del i de mulighetene som ligger i behovet for mer fornybar energi og det grønne skiftet. Selskapet har en vekststrategi basert på selskapets kompetanse og gjennom utstrakt samarbeid med andre. Gjennom dette skal vi bidra til fornybarsamfunnet, til økt lokal aktivitet og verdiskapning og til gode utbytter til våre eiere.

Avslutning

Styret vil avslutningsvis rette en takk til alle medarbeidere og tillitsvalgte for positiv og engasjert medvirkning i arbeidet med å finne gode løsninger på de utfordringer konsernet til enhver tid møter.

Ane Sofie Tømmerås
styreleder

Kristian Thowsen
nestleder

Stein Vidar Nørneth
styremedlem

Uhni Elisabeth Skaar
styremedlem

Erlend Sand Aas
styremedlem

Per Kjærnes
styremedlem

Randi Elisabeth Boge
styremedlem

Oddmund Kroken
adm. direktør