

ÅRS- OG BÆREKRAFTSRAPPORT 2023

Innhold

Trykk på innholdsfortegnelsen for å navigere

1. 2023 OPPSUMMERT

Høydepunkter og viktige hendelser
Nøkkeltall konsern
Hovedtall konsern
Adm dir. har ordet

2. OM ØSTFOLD ENERGI

Formål og verdier
Selskapsstruktur og eiere
Ledelse og styret

3. STRATEGI OG BÆREKRAFT

Klima og miljø
Samfunn
Økonomi og styring

4. VÅRE FORRETNINGSOMRÅDER

Vannkraft
Fjernvarme
Vindkraft
Solkraft
Vekst og nye muligheter

5. STYRETS ÅRSBERETNING, REGNSKAP OG NOTER

Styrets årsberetning
Regnskap med noter Østfold Energi konsern
Regnskap med noter Østfold Energi AS

2023 OPPSUMMERT

VARIABLE KRAFTPRISER ER DEN NYE NORMALEN

2023 startet med strømpriser betydelig høyere enn normalen, men likevel lavere enn de historiske høye og krevende prisene forbrukere og næringsliv opplevde i siste halvår av 2022.

I etterkant av den russiske invasjonen av Ukraina og etterfølgende bortfall av store deler av russisk rørgassimport til Europa, tok de europeiske landene kraftige grep i løpet av 2022 for å sikre forsyningen av energi. Ny LNG importkapasitet ble planlagt og Tyskland fikk på plass sin første importterminal på slutten av 2022. Det ble satt klare mål for gasslagerfylling før vinterssesongen og de europeiske landene tok grep for å redusere forbruket og økte satsningen på fornybar energi. Disse forholdene var med på å bedre balansen i gassmarkedet, som igjen bidro til fallende markedspriser på gass.

De fallende europeiske gassprisene, en mild start på året og en bedret fyllingsgrad i vannkraftmagasinene, bidro til at kraftprisene i Sør-Norge falt gradvis utover våren 2023. Utover sommeren og høsten 2023 fikk vi testet nedsiden i kraftprisene da mye nedbør førte til rekordlave priser, med en snittpris i september på 1,1 øre/kWh i NO5. I 2023 endte snittprisen i NO5 på 76,2 øre/kWh, ned fra 193,4 øre/kWh i 2022.



UTVIDET VANNKRAFTEN I LÆRDAL

Høsten 2023 ble Mørkedøla pumpe i Lærdal satt i drift og vi fikk konsesjon til å bygge Gravdalen.

Utbyggingen av Mørkedøla gir en årlig nettoproduksjon på 37 GWh, noe som tilsvarer strømforbruket til cirka 1600 husstander. Gjennom konsesjonssøknadsprosessen ble flere miljøforhold kartlagt, hvor det blant annet kom frem at pumpestasjonen har lite/ingen påvirkning på laks- og ørretbestanden i Mørkedøla. Her følger vi likevel utviklingen av laks- og ørretbestanden tett. I tillegg er det innført minstevannsføring for både sommer og vinter.

I 2023 ga også NVE tomme opp for bygging av Gravdalen kraftverk i Lærdal. Kraftverket har en beregnet årsproduksjon på 60 GWh og en installert effekt på 15,5 MW. Konsesjonen angir at byggingen av kraftverket må starte før 13.2.2025.



Mørkedøla pumpe i Lærdal

NORDISK VINDKRAFTSATSNING

Zephyr har gjennom 2023 fastlagt en ny og offensiv vekststrategi.

Selv om landbasert vindkraft i Norge for tiden møter motvind, er det store muligheter i Norden. Størst vekst har Zephyr opplevd i Sverige gjennom sitt heleide datterselskap Zephyr Renewable AB. Selskapet, med kontor i Gøteborg, har nå over 20 ansatte innen en rekke fagfelt. Mye av ressursene går til å utvikle de to store offshore vindkraftprosjektene Vidar og Poseidon.

Selskapet oppnådde en viktig milepæl i Poseidon- prosjektet høsten 2023 da svenske myndigheter bekreftet at innsendt konsesjon var komplett. Dette utløste en betydelig milepælsbetaling fra Vattenfall som finansierer prosjektutviklingen. Zephyr har fortsatt tro på at den billigste fornybarteknologien, landbasert vindkraft, også vil bygges ut i Norge i årene som kommer. Selskapet jobber derfor med flere prosjekter i tidlig fase i Norge. Utfordringen er fortsatt lokalpolitisk og samfunnsmessig aksept.



Bildeillustrasjon

SOLKRAFTSATSING TAR FORM

Furuseth solkraftverk er Norges første storskala solkraftverk med konsesjon.

November 2023 ble første del av anlegget koblet til strømmettet. Med forsinkelser i byggingen grunnet krevende grunnforhold, vil hele anlegget etter planen først stå klart høsten 2024.

Furuseth solkraftverk vil ha en årsproduksjon på 6,4 GWh, som tilsvarer forbruket til cirka 320 eneboliger. Det er solkraftselskapet Solgrid som utvikler prosjektet. Østfold Energi eier 40 prosent av kraftverket og er også eiere i Solgrid AS. Samtidig har vi i 2023 styrket vår egen interne satsing på solkraft og vi har nå tre dedikerte ansatte på dette fagområdet. Fokus er utvikling av bakkemonterte solkraftanlegg i størrelsesorden 1-10 MWp i vår geografiske nærhet. Her ser vi typisk etter allerede berørte områder som ligger nær etablert infrastruktur som vei og strømmnett, som er for små for Solgrids satsingsområde.



Første del av Furuseth solkraftverk i Stor-Elvdal kommune ble koblet på nettet i 2023.

TAR STEGET VIDERE MED KARBONFANGST

I 2023 tok Carbon Centric endelig investeringsbeslutning for karbonfangst på Rakkestad.

Selskapet har hentet inn kapital med nye eiere og bygget opp organisasjonen. Mye har skjedd siden Østfold Energi i 2021 besluttet å satse på karbonfangst med ønske om å utvikle et fullskala fangstanlegg på selskapets avfallsforbrenningsanlegg i Rakkestad.

Carbon Centric ble etablert og nå ligger alt til rette for å bygge det planlagte karbonfangstanlegget i Rakkestad, som vil bli det første fullskala fangstanlegget for avfallsforbrenning.

Carbon Centric har annonsert tre norske prosjekter i porteføljen med årlig fangstkapasitet opp mot 170. 000 tonn CO₂ fra 2025 og har betydelige internasjonale ambisjoner.

I 2023 styrket de eiersiden med både industriell og finansiell kompetanse. Totalt hentet Carbon Centric inn over 120 millioner kroner til videre utvikling. Kapitalen kommer fra Obligo og Vardar, samt største eier Østfold Energi. Som en del av finansieringen har selskapet også sikret et betydelig grønt lån fra DNB, samt støtte til ett av prosjektene via ENOVA.



3D-illustrasjon av karbonfangstanlegget på avfallsforbrenningsanlegget i Rakkestad

NØKKELTALL

539

MNOK

RESULTAT ETTER SKATT

202

MNOK

INVESTERT I EGNE
PRODUKSJONSANLEGG
OG DELEIDE SELSKAP

350

MNOK

UTBYTTE TIL
EIERNE

6,5

milliarder kroner

VERDIJUSTERT
EGENKAPITAL

30%

KVINNEANDEL

2,5

TWh

PRODUKSJON AV
FORNYBAR
ENERGI

0

SKADER MED FRAVÆR

56

MEDARBEIDERE

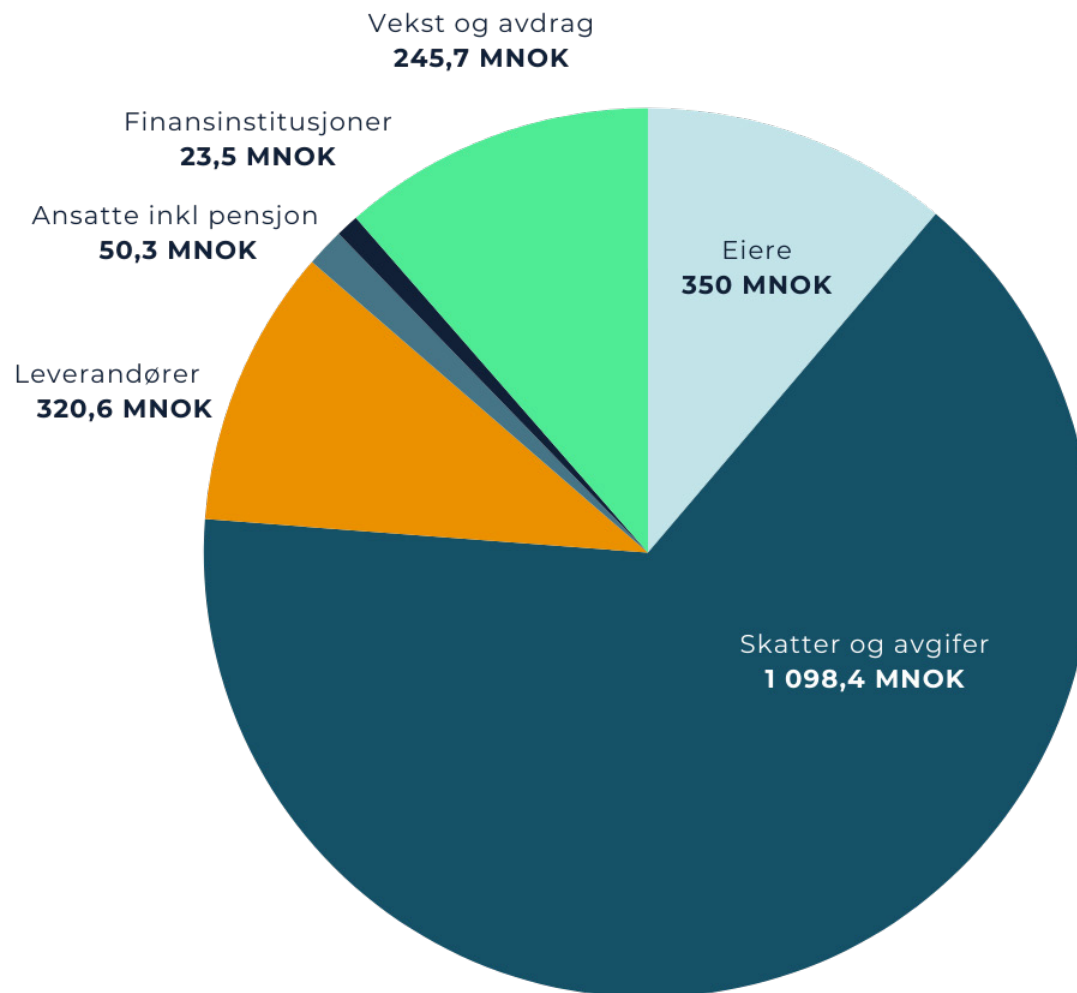
2,4 %

SYKEFRAVÆR

NØKKELTALL

Samfunnsregnskapet

1,5 milliarder kroner gikk tilbake til fellesskapet i 2023



HOVEDTALL

DEFINISJONER
Alternative resultatmål (APMer er nærmere omtalt på side 103 - 104).

EBITDA: Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger.

EBITDA underliggende: EBITDA justert for urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter.

Driftsresultat underliggende: EBITDA underliggende justert for avskrivninger, nedskrivninger og engangsposter.

Resultat før skatt underliggende: Driftsresultat underliggende med tillegg av finansposter og justert for urealiserte verdiendringer knyttet til valuta og rentekontrakter.

Sysselsatt kapital: Egenkapital og rentebærende gjeld (eksklusive pensjonsforpliktelser).

Netto rentebærende gjeld: Rentebærende gjeld (eksklusive pensjonsforpliktelser) - kontanter og bankinnskudd (eksklusive bundne midler) - kortsiktige plasseringer.

FFO: EBITDA underliggende - netto finanskostnader - betalbar skatt +/- non cash posteringer.

Frie likvide reserver: Plasseringsportefølje, overskuddslikviditet og ubenyttede bankrammer eksklusive bundne midler.

EBITDA - margin underliggende: For underliggende virksomhet: (Driftsresultat + Avskrivninger) / Driftsinntekter.

Avkastning sysselsatt kapital før skatt: Resultat før skatt + rentekostnader / gjennomsnittlig sysselsatt kapital.

Egenkapitalrentabilitet: Resultat etter skatt / gjennomsnittlig egenkapital.
Rentedekningsgrad: FFO før rentekostnader / rentekostnader.

Egenkapitalandel: Egenkapital/totalkapital.

Gjeldsgrad: Rentebærende gjeld/totalkapital.

	Enhet	2023	2022	2021
Finansielle				
Driftsinntekter	mill.kr	1 623	2 632	1 110
EBITDA	mill.kr	1 218	2 101	811
Driftsresultat	mill.kr	1 134	2 018	728
Resultat før skatt	mill.kr	1 174	2 066	714
Åresresultat	mill.kr	539	596	292
Poster ekskuldert fra underliggende drift				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	mill.kr	- 17	29	9
Nedskrivninger og engangsposter	mill.kr	0	0	0
Urealiserte verdiendringer valuta, renter og andel fellskontr.virks	mill.kr	0	-4	-12
Underliggende drift				
EBITDA	mill.kr	1235	2 072	802
Driftsresultat	mill.kr	1 151	1 989	719
Resultat før skatt	mill.kr	1 191	2 041	717
Balanse				
Totalkapital	mill.kr	5 018	5 831	4 660
Egenkapital	mill.kr	2 896	2 655	2 314
Rentebærende gjeld	mill.kr	426	425	849
Netto rentebærende gjeld	mill.kr	-263	- 1 223	185
Sysselsatt kapital	mill.kr	3 322	3 080	3 163
Frie likvidreserver	mill.kr	939	1 898	914
Forfall gjeld neste 12 måneder	mill.kr	3	3	412
Kontanter og bankinnskudd	mill.kr	509	1 700	505
Kontantstrøm				
Netto kontantstrømmer fra driften	mill.kr	- 398	1 784	876
FFO	mill.kr	- 159	1 691	776
Betalt utbytte	mill.kr	- 387	-190	- 87
Vedlikeholdsinvesteringer	mill.kr	48	66	46
Ekspansjonsinvesteringer	mill.kr	86	118	23
Nøkkeltall				
EBITDA margin underliggende	%	76,1	78,7	72,2
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	37,4	67,1	23,3
Egenkapitalrentabilitet	%	19,4	24,0	13,0
Egenkapitalandel	%	57,7	45,5	49,7
Gjeldsgrad	%	8,5	7,3	18,2
FFO/ Netto rentebærende gjeld	%	60,5	-138,3	418,6
Netto rentebærende gjeld/ EBITDA		-0,2	-0,6	0,2
Rentedekningsgrad		-6,1	61,9	18,5

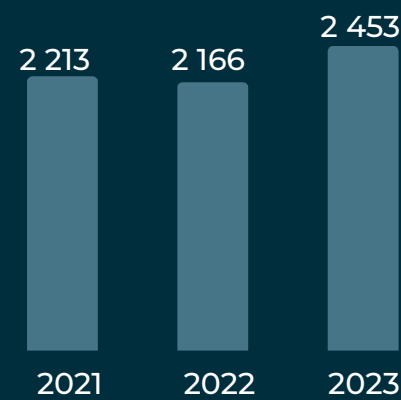
Hovedtall energiproduksjon

		2023	2022	2021
Vannkraft				
EBITDA underliggende	tNOK			
EBITDA	tNOK	1 541 615	2 098 165	824 439
Faktisk produksjon	GWh	1 807	1 442	1 533
Normal produksjon	GWh	1 547	1 547	1 547
Magasinkapasitet	GWh	821	821	821
Realisert kraftpris	øre/kWh	86,4	175,5	66,9
Driftskostnader	øre/kWh	12,1	10,3	10,2
Varme				
EBITDA	tNOK	13 386	21 597	20 821
Lvert volum termisk energi	GWh	63,8	59,9	62
Salgspris fjernvarme *	øre/kWh	109,0	149,2	117
Dekningsbidrag	øre/kWh	68,1	77,0	72,6
Vind				
Resultat før skatt	tNOK	57 660	67 075	10 362
Sysselsatt kapital	tNOK	162 910	118 389	107 368
Faktisk produksjon	GWh	24	37	29
Sol				
Resultat før skatt	tNOK	-11 407	- 824	- 3 333
Sysselsatt kapital	tNOK	131 346	102 754	59 482
Faktisk produksjon	GWh	1	1	-

DEFINISJONER
Realisert kraftpris: Oppnådd pris pr kWh inkl.finansielle terminhandler og disposisjon av produksjonen

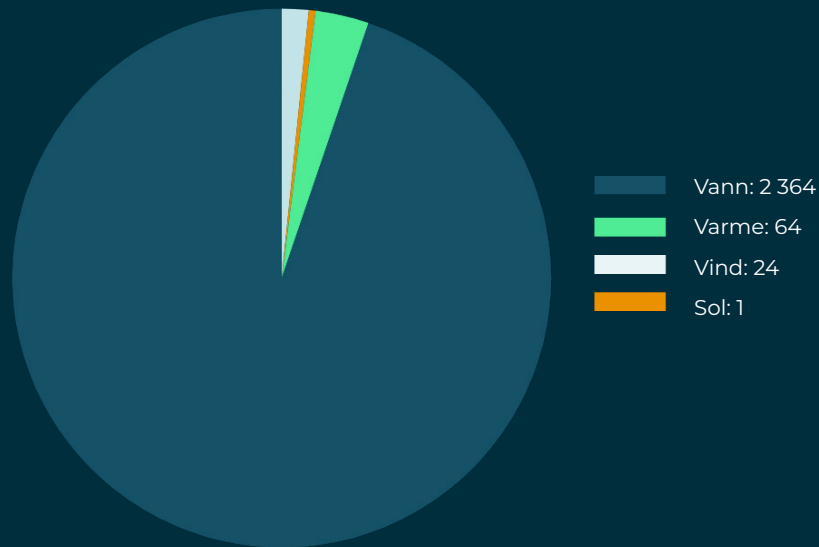
Driftskostnader: Alle kostnader knyttet til drift, inkl.innmatingskostnader, offentlige skatter/avgifter

Energiproduksjon 2021 - 2023 (GWh)

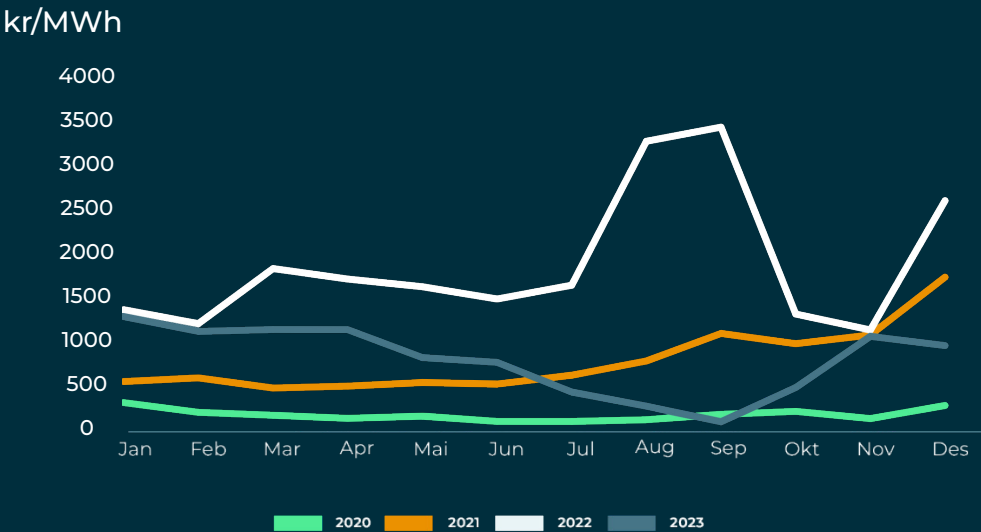


* Inkluderer ikke bilaterale avtaler

Energiproduksjon 2023
2 453 GWh



Månedlige spotpriser (NO5)



864 kr/MWh
oppnådd kraftpris 2023
fra egne vannkraftverk



MER FORNYBAR ENERGI OG VERDIER TIL LOKALSAMFUNNET

2023 ble nok et år hvor kraftbransjen preget nyhetsbildet og de politiske diskusjonene. Høye priser i landene rundt oss har smittet over på de norske kraftprisene i 1. halvår. I 2023 ble det også tydelig at mangel på nett er en flaskehals, både for industri som skal og vil elektrifisere - og for nye grønne næringer som ønsker å etablere seg i Norge.

Samtidig er utfordringen at dersom vi skal ha forutsigbare og lave priser, må Norge ha et kraftoverskudd. Skal vi få til dette må det bygges ut mer fornybar energi. De kortsiktige løsningene ligger i å bygge ut landbasert vindkraft og solkraft og utvide vannkraften. Det krever både sosial aksept og lokalpolitisk støtte.

Med ambisiøse klimamål mot 2030 og FNs Naturavtale som setter høye mål for naturvern, blir vårt ansvar som kraftselskap tydelig. Her må vi søke løsninger som balanserer økt fornybar energiutbygging med hensyn til naturvern. Det er en krevende balansegang.

Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet hos oss. I 2023 hadde vi null skader med fravær og et sykefravær på 2,4 prosent. Kvinneandelen har økt gjennom målrettet arbeid, og medarbeiderundersøkelsen viser høy tilfredshet blant ansatte.

I november hadde vi en uønsket hendelse ved vår vannkraftproduksjon i Borgund. En sikkerhetsmekanisme i anlegget slo inn for å unngå skader på mennesker og kraftstasjon, men dette medførte et brått fall i vannstanden i Lærdalselva, og med potensielt uheldige konsekvenser for fisk og yngel i elva.

Vi tar hendelsen på største alvor og har gjennomført en ekstern gransking av hendelsesforløpet. Hendelsen er en påminnelse om at ivaretagelse av klima og natur ikke bare berører nye utbygginger, men at også løpende drift må levere på dette.

De neste fem årene har vi ambisjoner om å investere om lag 1,5 milliarder kroner i eksisterende anlegg og nye satsinger. Største del av investeringene er knyttet til oppgradering, vedlikehold og utvidelser av våre vannkraftanlegg i Indre Sogn, og spesielt i Borgund kraftverk som er 50 år i 2024.

Gjennom vårt deleide selskap Zephyr har vi tatt store steg innen havvind med utviklingen av to store havvindparker utenfor svenskekysten, i samarbeid med Vattenfall. Vi satser også på havvind i Norge sammen med store internasjonale partnere, og skal konkurrere om kontrakter på Utsira Nord. Zephyr jobber i tillegg målrettet med nye landbaserte prosjekter både i Norge og Norden.

Vi satser på sol gjennom selskapene Solgrid og Soleie og vi har i 2023 også lansert vår egen solkraftsatsing på mindre arealer. Samtidig har vi tatt steget videre i karbonfangst gjennom selskapet Carbon Centric.

Fra 1. januar er vi tilbake til Østfold fylke og vår største eier er igjen Østfold fylkeskommune. Vi ser fram til å bidra til utviklingen av det "nye" Østfold som et energi- og industrifylke.

Velkommen tilbake Østfold!

Oddmund Kroken
Administrerende direktør

OM ØSTFOLD ENERGI

VI JOBBER FOR MER FORNYBAR ENERGI OG SKAPER VERDIER TIL LOKALSAMFUNNET. MED BÆREKRAFT I ALT VI GJØR.

I Østfold Energi jobber vi med løsninger på klimautfordringene. Vi produserer fornybar energi fra vann, vind, sol og varme – og vi vil kutte utslipp med karbonfangst.

Vår historie begynte med vannkraften i Lærdal . Vi var tidlig ute med vindkraft, fjernvarme, solkraft og nå karbonfangst. Det betyr at vi jobber på flere fronter med å løse klimakrisen, men alltid med utvikling av vannkraften som fundament.

Vi har en smidig og flat struktur, som gjør oss i stand til å tilpasse oss raskt. Når vi ser nye muligheter etablerer vi egne selskaper, ofte sammen med andre. Vi har rendyrket denne samarbeidsmodellen, noe som har resultert i nye solide, lokale og grønne arbeidsplasser.

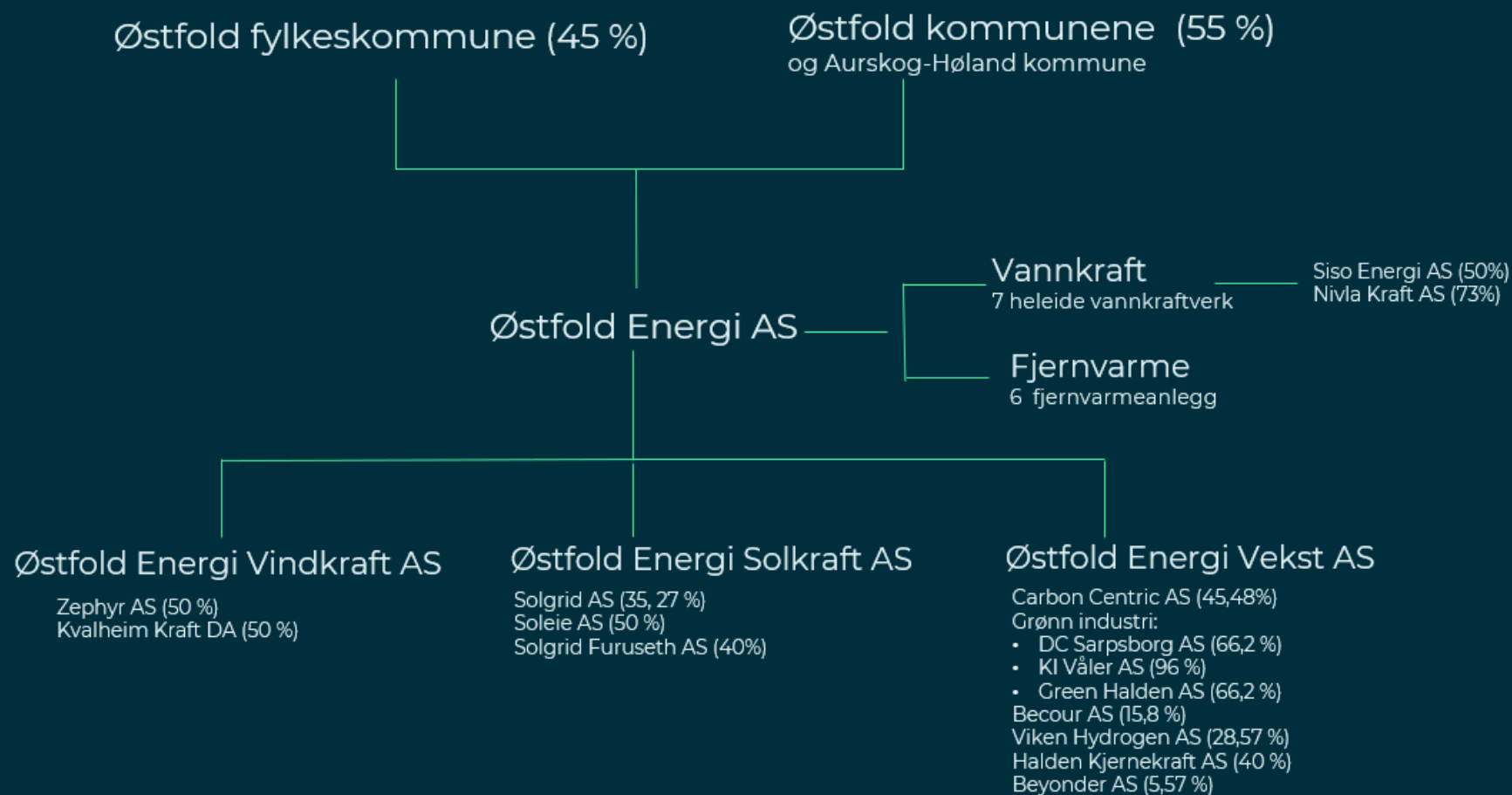
Østfold Energi er eid av kommunene i Østfold, Aurskog-Høland kommune og Østfold fylkeskommune. Vi forvalter både store finansielle verdier og naturressurser. Hensynet til natur, klima og samfunnet vi er en del av, er gjennomgående i alt vi gjør.

Vårt samfunnsoppdrag er enkelt: Å produsere mer fornybar energi og bidra til bærekraftig utvikling i lokalsamfunnet.

Verdiene våre er trygg, åpen og modig.



SELSKAPSSTRUKTUR OG EIERE



LEDELSEN

Virksomheten ledes av administrerende direktør. Ledergruppen i Østfold Energi består av administrerende direktør og seks ledere som har ansvar for hver sin stabs – eller forretningsområde.



Oddmund Kroken
Administrerende direktør

Oddmund Kroken har ledet Østfold Energi-konsernet siden februar 2013. Han har tidligere 20 års erfaring fra ulike lederstillinger i industrien, senest som administrerende direktør i Saint-Gobain Bøckmann. Kroken er utdannet elektroingeniør fra ØIH og sivilingeniør innen industriell økonomi fra NTH.



Martin Fledsberg Vatne
Direktør strategi og forretningsutvikling

Martin Fledsberg Vatne tilrådte stilingen som direktør for strategi og forretningsutvikling i 2018. Han kom da fra Ernst & Young, hvor han var partner og leder for strategikonsulentene i Norden. Vatne er sivilingeniør i Datateknikk fra NTNU og har en Executive Master of Business Administration fra Stockholm School of Economics.



Trine Berg
Direktør økonomi, finans og risiko

Trine Berg tilrådte stillingen som direktør for økonomi, finans og risiko i 2021. Hun kom fra stilling som økonomisjef i Eurofins Norge NSC og har også bakgrunn som økonomisjef i Saint-Gobain Glassolutions. Berg er utdannet diplomøkonom og har en Executive Master of Management med spesialisering i skatt og avgift fra Handelshøyskolen BI.



Morten Karlsen
Direktør kraftmarked

Morten Karlsen har 25 års erfaring fra fornybarbransjen og har hatt mesteparten av karrieren i Østfold Energi. Karlsen har siden 2009 vært ansvarlig for kraftomsetningsvirksomheten i Østfold Energi. Karlsen er sivilingeniør i elkraftteknikk fra NTNU og har lederutdanning fra AFF Solstrandprogrammet.



Hege Håkonsen
Direktør HR og Samfunn

Hege Håkonsen har vært direktør for HR og Samfunn siden 2016, med ansvar for HR, kommunikasjon, bærekraft og IT. Håkonsen kom fra stilling som senior Manager i BDO med operativt ansvar for HR-avdelingen. Håkonsen er utdannet markedsøkonom med en Executive Master of Management i ledelse fra Handelshøyskolen BI.



Johnny Pedersen
Varmesjef

Johnny Pedersen startet i Østfold Energi i 2004 hvor han var teknisk sjef for selskapets to energigjenvinningsanlegg før han tiltrådte som leder for varmevirksomheten i 2009. Han har tidligere 13 års erfaring fra ABB og Orkla-konsernet. Pedersen er utdannet sivilingeniør innen termisk energi fra NTNU og har lederutdanning fra Norges Handelshøyskolen /AFF.



Magne Netland
Kraftverksjef

Magne Hallanger Netland har ansvar for drift og vedlikehold av kraftverksporteføljen i selskapet. Han startet i Østfold Energi i 2013 hvor han hadde ansvaret for ytre miljø og kvalitet før han tiltrådte som kraftverkssjef i 2019. Netland har bakgrunn som avdelingsleder i Norsun, har en bachelor i landskap og arealplanlegging, og har mesteparten av sin erfaring fra industri, ledelse og kraftverksdrift.

Styret

Styret i Østfold Energi AS består av fem aksjonærvalgte og to ansattvalgte representanter, som velges i henhold til aksjelovens bestemmelser. Styret velges på bakgrunn av kompetanse og erfaring for å sikre en hensiktsmessig sammensetning som dekker selskapets behov.



Ane Sofie Tømmerås

Styreleder

Ane Sofie Tømmerås er utdannet jurist og har en mastergrad i International Public Policy. Hun er tidligere politiker og stortingsrepresentant, og har vært advokat i 20 år, blant annet som partner i Advokathuset Justisia. Hun er sertifisert mekler og daglig leder i Mekler1. Hun har vært styremedlem i Østfold Energi siden 2014 og styreleder siden 2020.



Kristian Thowsen

Nestleder

Kristian Thowsen er siviløkonom med ledererfaring fra offentlig og privat sektor. Han er i dag fylkesdirektør for finans og organisasjon i Buskerud fylkeskommune. Han har tidligere blant annet vært fylkesdirektør for fylkesrådsleders kontor i Viken fylkeskommune og direktør for bedriftsmarkedet i Sparebanken Øst. Han ble valgt inn som nytt styremedlem og nestleder i Østfold Energis styre i 2022.



Erlend Sand Aas

Styremedlem

Erlend Sand Aas har lang erfaring med å utvikle og forvalte globale investeringsporteføljer for institusjonelle kunder, blant annet som partner og porteføljeforvalter i Sector Asset Management. I dag underviser han i matematikk, bedriftsøkonomi og finans ved Høgskolen i Østfold. Sand er sivilingeniør fra Industriell Økonomi og Teknologiledelse ved NTNU og har sittet i Østfold Energis styre siden 2020.



Per Kjærnes

Styremedlem

Per Kjærnes er utdannet ingeniørgeologi fra NTH. Han har blant annet vært ansatt i Hydro og Equinor, og har erfaring fra Ormen Lange og Shtokman-prosjektet. Han har drevet familiegården Vestre Kjærnes gård siden 2002, der underholdningsprogrammet «Hver gang vi møtes» ble spilt inn. Kjærnes har sittet i Østfold Energis styre siden 2018.



Unni Elisabeth Skaar

Styremedlem

Unni Elisabeth Skaar har lang rådmannserfaring fra flere kommuner; sist som rådmann/kommunedirektør i Sarpsborg kommune i perioden 2010-2020. Hun er utdannet sivilagronom, med tilleggsutdannelse innen pedagogikk og ledelse, og har en mastergrad i Public administration. Skaar har styreverv i flere selskaper og organisasjoner og har sittet i Østfold Energis styre siden 2022.



Randi Boge

Styremedlem (ansattrepresentant)

Randi Boge er utdannet ingeniør fra Bergen ingeniørhøyskole. Hun har jobbet som applikasjonsansvarlig for krafthandel / produksjon i Østfold Energi siden 1998. Boge har også bakgrunn som ingeniør i Hafslund ASA. Hun har sittet i styret i Østfold Energi som de ansattes representant i flere perioder, nå senest siden 2018.



Stein Vidar Nemeth

Styremedlem (ansattrepresentant)

Stein Vidar Nemeth har jobbet i Østfold Energi siden 2001, som damvokter og vedlikeholdsarbeider ved Borgund kraftverk. Nemeth er utdannet tømrer. Han har sittet i styret i Østfold Energi som de ansattes representant i flere perioder, nå senest siden 2020.

STRATEGI OG BÆREKRAFT

Vår strategi mot 2027

I 2022 LA 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 for 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. På denne måten kan vi oppnå reell effekt, samtidig som det viser at vi mener alvor med bærekraftsarbeidet.

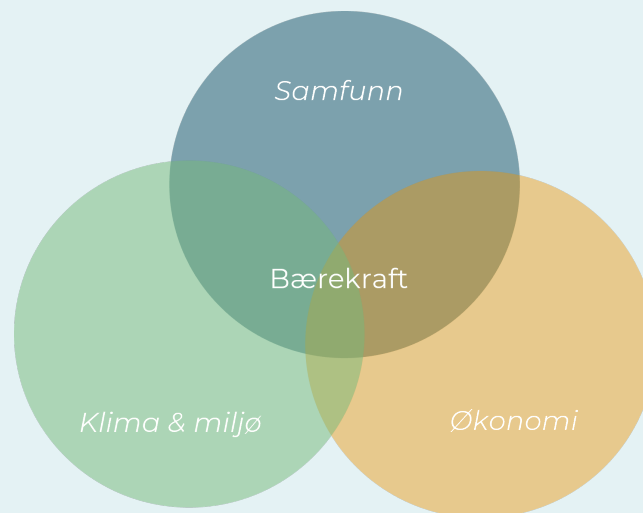
Samlet sett opplever vi at konsernet er i rute i henhold til sine ambisiøse målsettinger for 2027. I årsrapporten gjennomgår vi status for klima og miljø, samfunn og økonomi og styring. Når vi måler utvikling og måloppnåelse tar vi utgangspunkt i status per 1. januar 2020.

Konsernstrategien peker ut fem strategiske satsningsområder for å nå målene vi har satt. Disse er; bærekraft i alt vi gjør, kontinuerlig forbedring av virksomheten, bygge ut mer ny fornybar energi samt utvikle og skalere nye forretninger. I tillegg skal vi bygge team og kompetanse.

Østfold Energi har et sett med grunnprinsipper, som reflekterer fundamentale verdier vi mener er varige -uavhengig av økonomiske sykluser, konjunkturer og strategiske perioder. Disse prinsippene er veiledende i komplekse strategiske beslutninger og prioriteringer.

VÅRE GRUNNPRINSIPPER ER:

1. Bærekraft er avgjørende i all forretningsvirksomhet.
2. Regulær fornybar energiproduksjon vil ha merverdi.
3. Vi forvalter fellesskapets ressurser og skal i sum ha en lav risikoprofil.
4. Vi bidrar til samfunnets energiforsyning - sikker drift er grunnleggende.
5. Vi tror på å ha kompetente og engasjerte medarbeidere, støttet av en raus og relasjonsbasert ledelse.
6. Samarbeid gir bedre resultater og flere muligheter



FNS BÆREKRAFTSMÅL

Østfold Energi støtter FNs bærekraftsmål og selskapet har påvirkning på flere av bærekraftmålene. Vår viktigste forpliktelse er rettet mot mål 13 om å stoppe klimaendringene. Vår kjernevirksomhet støtter mål 7 om ren energi for alle og mål 11 om bærekraftige byer og lokalsamfunn. For selskapet er det viktigste dilemmaet å ivareta liv på land, samtidig som vi bygger ut ny fornybar energi.

Klima og miljø

REDUSERE UTSLIPP OG ØKE PRODUKSJON MED MINST MULIG NEGATIV PÅVIRKNING

Verden står overfor en enorm utfordring for å klare omstillingen til nullutslippssamfunnet. Vårt viktigste klimabidrag er produksjon av fornybar energi. Vi skal redusere utslipp og øke produksjon med minst mulig negativ påvirkning.

Vannkraft, solkraft og vindkraft representerer rene energiproduksjonsmetoder med betydelig lavere utslipp sammenlignet med det gjennomsnittlige klimautslippet fra kraftproduksjon i Europa. Innen fjernvarme benyttes kortreist overskuddsenergi som ellers ville gått tapt, blant annet fra avfallsforbrenning.

INNEN 2027 SKAL VI

- Redusere eget CO₂-utslipp med 67%
- Bidra til å fjerne 100 000 tonn direkte CO₂ ekvivalent utslipp hos andre
- Ta ansvar for naturmangfold og jobbe for å minimere negativ påvirkning fra vår virksomhet både internt og gjennom innkjøp
- Øke egen produksjon med >150 GWh
- Utvikle >300 MW ny fornybar energi gjennom våre andeler i utviklingsselskap



KLIMANØYTRALE INNEN 2030

Vi har ambisjoner om å være klimanøytrale i 2030. Frem til 2027 har vi et delmål om å nå 2/3 av dette. For å nå målene må vi ha full oversikt over våre egne utslipp og rapporterer derfor på scope 1, 2 og 3 i vårt klimaregnskap. Med denne oversikten jobber vi målrettet med å redusere utslippene våre i hele selskapet.

I 2023 startet Østfold Energi arbeidet med å implementere kravene knyttet til bærekraftsrapportering fra det nye EU-direktivet CSRD fram mot 2025. I dette arbeidet vil vi bruke dobbelt vesentlighetsanalyse for å kartlegge og identifisere selskapets påvirkning. Vi vil også kartlegge hvordan omgivelsene påvirker selskapet, slik at Østfold Energi har oversikt over hensiktsmessige mål, muligheter og behov.

KONSERNETS KLIMAHÅNDAVTRYKK

Vårt håndavtrykk på klima er knyttet til den fornybare energien vi utvikler og produserer. Hver fornybar kWh vi bringer til det nordiske kraftsystemet er med på å fortrenge fossile kilder som kull, olje og gass; samt muliggjør ytterligere elektrifisering av industri og transport. Dette gir en positiv virkning på klimaet, som må veies opp mot de ulempene ny og eksisterende energiproduksjon medfører for natur og samfunn.

Det er mange måter å beregne størrelsen på klimahåndavtrykket på. Vi har valgt å forholde oss til NVE sin varedeklarasjon. Dette er et anslag for hva en kWh i Norge som ikke har kjøpt opprinnelsesgarantier har av klimaavtrykk i form av CO2 utslipp. Dersom ikke vår produksjon hadde vært til stede måtte da denne kraften erstatte det vi produserte. For 2023 var tallet 502 g/kWh. Med en total kraftproduksjon på 2,5 TWh i 2023 medførte vårt klimahåndavtrykk på egenid produksjon en reduksjon på 1 200 282 tonn utslipp CO2.

Dette er om lag 1000 ganger så stort som vår eget klimafotavtrykk, selv uten effekt fra utvikling av kraftprosjekter for andre.

KONSERNETS KLIMAFOTAVTRYKK

Av selskapets klimafotavtrykk på 15 665 tonn CO2-utslipp kommer 43,4 % fra direkte utslipp. Den største utslippskilden er forbrenning av fyringsolje i fjernvarmeverksamheten. Utslipp fra avfallsforbrenningen i Rakkestad er også et stort bidrag. Dette har vært grunnlaget for at vi etablerte karbonfangstselskapet Carbon Centric, som vil fange CO2 fra avfallsforbrenningsanlegget til Østfold Energi og andre aktører i markedet. 30,2 % av klimafotavtrykket kommer fra investeringer i bygg og anlegg.

LÆRDALSELVA

Østfold Energi er regulant og kraftprodusent i en av Norges viktigste nasjonale lakseelver – Lærdalselva. Langs Lærdalselva er det tradisjoner og kultur for laksefiske som strekker seg langt tilbake i tid, og lenge før kraftutbyggingen kom på 70-tallet. Alt vannet som går til ren fornybar kraftproduksjon i Borgund og Stuvane havner til slutt i Lærdalselva. Å ta vare på Lærdalselva er derfor en naturlig del av Østfold Energis natur og miljøansvar.

Det er i denne elva vi har størst påvirkning, og det er også her vi har størst mulighet til å gjøre en forskjell. Vi kan ikke påvirke levevilkårene til laksen i havet, men vi kan tilrettelegge for at laksen får best mulig forutsetninger for overlevelse når den kommer tilbake til elva. Mangel på skjul og oppvekstområder er den mest kritiske faktoren for lakse- og ørrettyngel. Mange småfisk har dødd fordi innløpene til kilene/sideelvene har grodd igjen. Derfor er restaurering av sidevassdrag med sikring av vannføring vårt viktigste innsatsområde.

Restaurering av sidevassdrag med sikring av vannføring er vårt viktigste innsatsområde.



Haugekilen - en av de mange sideelvene til Lærdalselva som har blitt restaurert og vannførende igjen.

VÅRE MÅL OG STATUS FOR 2023

MÅL	RESULTAT 2023	TILFREDSHET	KOMMENTAR
Redusere egne utslipp med 67 % innen 2027	Redusert med 1 %		Tatt endelig investeringsbeslutning på karbonfangst på Rakkestad avfallsforbrenning.
Redusere 100.000 tonn Co2-ekvivalenter utslipp hos andre innen 2027	Prosjektutvikling gjennom Carbon Centric i rute		Modnet fangstprosjektene på Treklyngen (100 000 tonn per år) og Trehjørningen (70 000 tonn per år). Sikret ett nytt prosjekt på Island og avtale om tilgang til permanent lager i Danmark.
Øke egneid produksjon med >150 GWh ny produksjon innen 2027	39,8 GWh i 2023 (50 GWh siden 2020)		Ferdigstilte Mørkedøla pumpekraftverk på 37.5 GWh Økte varme med 1 GWh og solproduksjon med 1,3 GWh.
Utvikle >300 MW ny fornybar energi gjennom våre andeler i utviklingsselskap innen 2027 (Volumveid etter eierskap)	8 MW 2023 (153 MW siden 2020)		Utvikling på sol tar lengre tid enn forventet. Småkraftutvikleren NGKU er solgt til Hywer og vil ikke bidra til målsettingen fremover. Rammebetingelsene på vind er fortsatt utfordrende i Norge slik at veksten vil ta langer tid og må tas i utlandet.

Våre tiltak i 2023

NY FORNYBAR ENERGI

I 2023 har vi utvidet vannkraften med 37,5 GWh i Lærdal og fått konsesjon for å bygge ut Gravdalen. I varme har vi fullført en ny integrasjon med Borregaard for å hente ut mer spillvarme fra en ny kilde. Zephyr har fått bekreftet en komplett konsesjonssøknad for havvind prosjektet Poseidon (1400 MW) i Sverige, samt lansert Sira Vind-konsortiet for flytende havvind på Utsira Nord i Norge. I 2023 leverte Solgrid fire nye konsesjonssøknader for store solparker i Norge og bygget Norges første storskala solkraft i Solgrid Furuset (7 MWp). I løpet av 2023 har Soleie solgt ytterligere 2 MWp av sol på store tak og levert 3,6 GWh med fornybar energi til sine leietakere.

KARBONFANGST

Utslipp fra avfallsforbrenning i Rakkestad er vår største utslippskilde. Riktignok snakker vi om et relativt lite anlegg på 10 000 tonn CO₂ i året. Men der hvor andre karbonfangstanlegg til nå har rensert mindre delstrømmer av røykgassen, skal vi gjennom vårt deleide selskap Carbon Centric rense hele røykgassvolumet fra avfallsforbrenningen. Carbon Centric er det første selskapet, utenom statsfinansierte Langskip, som har fått utslippstillatelse til karbonfangst fra Miljødirektoratet. Carbon Centric er også det første selskapet som har tatt en endelig investeringsbeslutning. Rakkestad anlegget gikk i 2023 over i en ny fase og forventer driftsstart i 2025.

REDUSERE KLIMAGASSUTSLIPP I PROSJEKTER

Klimafotavtrykk fra bygg og anlegg utgjør 30 prosent av utslippene til Østfold Energi. I 2023 startet vi arbeidet med å redusere klimafotavtrykk og inngrep i natur gjennom to definerte utbyggings/rehabiliteringsprosjekter innen vannkraft. Disse er definert som piloter og omfatter arbeidet med nye Ørje dam, og nytt vannkraftverk i Gravdalen i Lærdal. Fokusområder for Gravdalen er å redusere klimagassutslipp med tilhørende klimabudsjett, hensynta reetablering av villrein i området og jobbe med naturmangfold etter tiltakshiarkiet.

UTSLIPPSFRI BILPARK

Østfold Energi har som mål å ha 67 prosent fossilfri bilpark innen 2027 og 100 prosent innen 2030. Fjernvarme har gjennomført en stor utskiftning av fossile biler og har nå kun en beredskapsbil som ikke er helelektrisk.

I vannkraft fortsetter arbeidet med å fase ut fossile biler, i takt med teknologiutviklingen for tyngre kjøretøy.

RESTAURERING AV SIDEVASSDRAG I LÆRDALSELVA

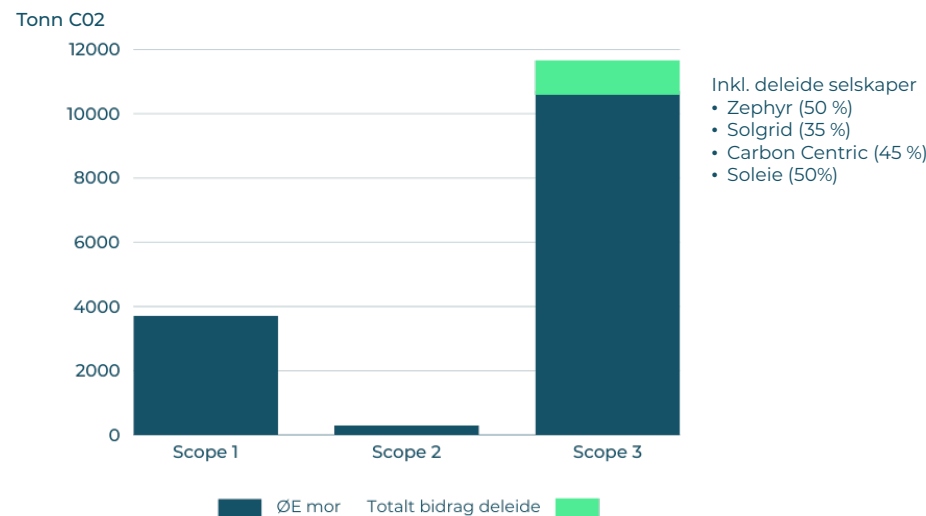
I 2023 har vi fortsatt arbeidet vi startet i 2021 med å restaurere kiler for lakse- og ørretyngel. Så langt har vi restaurert 14.500 km² kiler, hvorav tre kiler på ca. 7000 km² ble restaurert i 2023. Det betyr at flere fisk kan vandre, gyte og finne skjul i kilene/sideelvene som tidligere var tørrlagte på grunn av gjengrodde inntak.

FISKETELLINGER I LÆRDALSELVA

Vi gjennomfører årlig ungfisktellinger i Lærdalselva. Dette gjør vi blant annet for å måle utviklingen over år, men også for å måle effekten av kultivering vi gjør gjennom klekkeridriften. I 2023 var gjennomsnittlig tetthet av laks og ørret i hovedelva nedstrøms Sjurhaugsfoss (opprinnelig lakseførende strekning) 75 laks og 43 ørret/100m². Dette var høyere sammenlignet med resultatene fra 2022. På strekningen fra Sjurhaugsfoss til Svartagjel (strekning med 4 laksetrapper) var tilsvarende verdier 170 laks og 20 ørret/100m² som er et høyt resultat og på cirka samme nivå som i 2022.

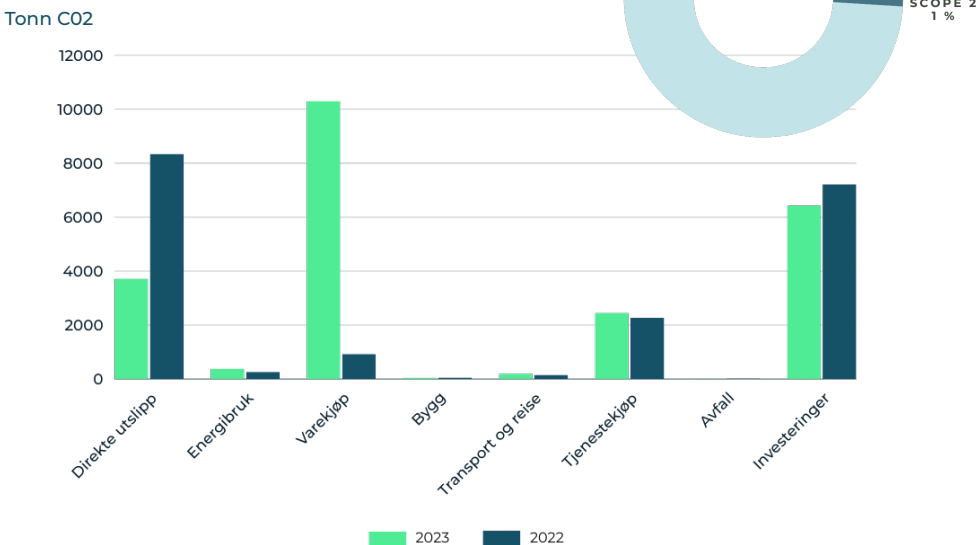
Klimaregnskap for konsernet

I 2023 rapporterer vi for første gang på fire av våre deleide selskaper, Zephyr, Carbon Centric, Solgrid og Soleie



SCOPE	2023 totalt (t CO2e)	Hvorav deleide selskaper (tCO2e)
Scope 1: Direkteutslipp	3 729	7
Scope 2: Energi	129*	0,1
Scope 3: Innkjøpte varer og tjenester	11 807	1 091
SUM	15 665*	1 099

Klimaregnskap for Østfold Energi



SCOPE	tonn CO2e
Scope 1: Direkteutslipp	3 721
Scope 2: Energi	129*
Scope 3: Innkjøpte varer og tjenester	10 716
Hvorav investeringer	6 434
SUM	14 567*

* Oppgitt med markedsbasert strømmiks. Med lokasjonsbasert strømmiks blir fotavtrykket for scope 2: 373 tCO2e / totalt: 14 811 tCO2e

VÅRE 10 STØRSTE UTSLIPPSKILDER UTGJØR 86 % AV KLIMAFOTAVTRYKKET

- **Investeringer i prosjekter og eiendeler:** Vi jobber med bærekraftspiloter på utbyggingsprosjekter for å redusere våre utslipp.
- **Utslipp fra avfallsforbrenning:** Avfallsforbrenningsanlegget i Rakkestad er vår største direkte utslippskilde. Dette er et lite anlegg med utslipp på 10. 000 tonn CO2 i året, hvor om lag halvparten har biogent (naturlig) opprinnelse. Gjennom vårt deleide selskap Carbon Centric skal vi rense hele røykgassvolumet fra avfallsforbrenningen. Prosjektet forventes ferdigstilt i løpet av første halvår 2025.
- De totale utslippene har gått ned med 5038 tonn fra 2022. Varmepumpen som ble ødelagt i 2022 er reparert og utslippene fra avfallsforbrenningsanlegget er derfor betydelig lavere i 2023.

10 største utslipp	2023 fotavtrykk(kg CO2e)	% av total
Investeringer eiendeler	3 641 872	25 %
Restavfall til forbrenning input fjernvarme	3 057 178	21 %
Investeringer prosjekt	2 791 806	19 %
Innmatingskostnader (ØE)	908 474	6 %
Fyringsolje (per liter) - kun scope 1	482 103	3 %
Reparasjoner og vedlikehold	416 392	3 %
Bioolje	382 775	3 %
Drifts- og vedlikeholdsmatr.	321 387	2 %
Elektrisitet, med opprinnelsesgaranti - scope 3	260 403	2 %
Konsulenthjelp	224 611	2 %



Samfunn

SKAPE ARBEIDSPLASSE OG VÆRE EN TYDELIG AKTØR PÅ BÆREKRAFT

Vi jobber hver dag for å tilrettelegge for trivsel, trygghet og utvikling på arbeidsplassen. I tillegg ønsker vi å være en pådriver for å skape bærekraftig utvikling i lokalsamfunnene vi er en del av. Å skape nye, grønne arbeidsplasser i vår region og utvikle Østfold Energi som en attraktiv arbeidsplass er et viktig satsingsområde for oss. I et skiftende arbeidsmarked med kamp om de gode hodene, må vi sikre at Østfold Energi er en attraktiv og utviklende arbeidsplass for å tiltrekke og beholde riktig kompetanse.

INNEN 2027 SKAL VI

- Bidra til 100 nye lokale arbeidsplasser
- Være den mest attraktive arbeidsplassen i vår bransje i våre regioner
- Ha ingen skader med fravær
- Øke andelen kvinner i selskapet til 35 %, samt fremme mangfold
- Bidra til økt kompetanse og interesse for fornybar energi i våre lokalsamfunn
- Være en tydelig stemme i den offentlige debatten på fornybar energi og bærekraft



BIDRA TIL FLERE ATTRAKTIVE OG GRØNNE, ARBEIDSPLASSE I VÅRE LOKALSAMFUNN

Vi har en ambisjon om å bidra til å skape 100 nye arbeidsplasser knyttet til det grønne skiftet i vår region fram mot 2027. Dette blir attraktive arbeidsplasser som vil tiltrekke seg kandidater med høy kompetanse. Sammen med nye satsinger og nye arbeidsplasser vil vi bidra til å styrke samarbeidet i lokalt næringsliv, som blir en kritisk suksessfaktor for at regionen skal nå sine bærekraftsmål.

ATTRAKTIV ARBEIDSGIVER

Vi gjennomfører årlig en omfattende medarbeiderundersøkelse som blant annet måler faktorer som trivsel, arbeidsmiljø, kompetanseutvikling, engasjement og ledelse.

I 2023 ble det igjen satt ny rekordscore på 4,8 (på en skala fra 1 til 5 hvor 5 er høyest score). Til sammenligning har et utvalg virksomheter i Norge en snittscore på 4,0. Vi har som mål å være den mest attraktive arbeidsplassen i vår bransje i våre regioner og det forplikter. Vi skal fortsette arbeidet med medarbeider – og kompetanseutvikling, i tillegg til å prioritere kulturbygging og trivsel i enda større grad. Vi skal jobbe mer systematisk med likestilling og mangfold og ha en tydeligere stemme utad for å synliggjøre vår rolle og hvem vi er.

Det blir viktig for å kunne tiltrekke oss riktig kompetanse og samarbeidspartnere i årene fremover. Våre tiltak knyttet til kommunikasjonsaktiviteter eksternt, samt nye rekrutteringstiltak, ga oss en økning i antall søkere på ledige stillinger i 2023. Dette ga oss en indikasjon på at selskapets attraktivitet har blitt ytterligere styrket.

SIKKERHET PÅ ARBEIDSPLASSEN

Våre medarbeidere er det viktigste vi har, og vi har som mål at alle som jobber hos oss skal komme trygge og skadefri hjem fra jobb hver eneste dag. Helse, miljø og sikkerhet har derfor høyeste prioritet i Østfold Energi. Vi jobber systematisk og kontinuerlig med forebygging av uønskede hendelser og har også HMS øverst på agendaen i alle leder- og avdelingsmøter i tillegg til AMU – møter. Vi jobber for anstendige arbeidsforhold i hele vår leverandørkjede.

Østfold Energi har utført aktsomhetsvurderinger av utvalgte leverandører i henhold til åpenhetsloven. Les mer i redegjørelsen for vårt arbeid med åpenhetsloven på vår hjemmeside.

MANGFOLD OG LIKESTILLING

Vi anerkjenner betydningen av at bedre kjønnsbalanse og økt mangfold vil gi oss et bedre arbeidsmiljø, flere perspektiver på problemstillinger og til slutt bedre beslutninger og resultater.

Vår bransje er preget av lav kvinneandel, spesielt i roller som driftsoperatør. Vi har valgt å jobbe spesielt med å øke andelen kvinner i selskapet og har høye ambisjoner om å øke kvinneandelen til 35 prosent innen 2027. Vi jobber systematisk for likestilling og mot diskriminering gjennom å etterleve lovens metode for aktivitet – og redegjørelsesplikt. Se redegjørelsen på vår hjemmeside.

Samtidig er mangfoldsbegrepet bredere enn kjønn, etnisitet, alder, seksuell orientering og andre vesentlige forhold ved et menneske. For oss handler mangfold også om egenskaper, kvaliteter eller ferdigheter som ikke nødvendigvis er synlige.

I 2023 ble det satt ny rekordscore på medarbeiderundersøkelsen

KOMMUNIKASJONSAKTIVITETER OG SPONSORVIRKSOMHET

Østfold Energis sponsorvirksomhet drives i tråd med selskapets verdier og strategiske mål. Selskapet har rettet innsatsen spesielt mot barn og unge i lokalsamfunnene vi er en del av. Mangfold og inkludering er spesielt viktig når vi prioriterer sponsorater. Østfold Energi gir også støtte til aktører og aktiviteter som har klima og miljø i fokus. Selskapet har større og langsiktige sponsorater, blant annet med Ungt Entreprenørskap og Inspiria. Vi er også sponsor av fotballfestivalen Alle jenter på banen og vurderer løpende lokale initiativ som kommer felleskapet til gode.

Østfold Energi deler også ut midler to ganger i året av 10.000 kroner til organisasjoner som jobber med barn og unge, innen idrett, kultur, klima og miljø..

VÅRE MÅL OG STATUS FOR 2023

MÅL	RESULTAT 2023	TILFREDSHET	KOMMENTAR
100 nye arbeidsplasser innen 2027	Totalt 76 skapt per 31.12.2023 – hvorav 27 i 2023		Foran plan mot 2027
Øke andelen kvinner til 35 % innen 2027	30 %		Andelen kvinner har økt jevnt fra 2020 (23 %) til 30 % i 2023. Økningen i 2023 var på to prosentpoeng.
Skader uten fravær	0		
Attraktiv arbeidsgiver	4,8		Igjen økning i totaltilfredshet i medarbeiderundersøkelsen fra 4,7 i fjor (score fra 1-5 hvor 5 er høyest). Til sammenligning er snittscore i Norge på 4.
Være kjent for å fremme bærekraft og mangfold, bidra til økt kompetanse og interesse for fornybar energi samt være en tydelig stemme i den offentlige debatten	Økning i antall aktiviteter og mer målrettet kommunikasjon		Summen av alle kommunikasjon – og sponsoraktiviteter bidrar til oppnåelse av målet. Generelt har vi økt aktivitetsnivået betydelig og ser en tydelig økning i oppmerksomhet og omtale eksternt.

Våre tiltak i 2023

AKTIVT EIERSKAP BIDRO TIL 27 NYE ARBEIDSPLASSE

I 2023 bidro vi til å skape 27 nye, kompetanseintensive, høyproduktive arbeidsplasser i vår region. Veksten kom primært gjennom aktivt eierskap i våre utviklerselskap Solgrid, Zephyr og Carbon Centric. I tillegg har vi ansatt flere internt i Østfold Energi for å utvikle energisystemer og mindre solparker lokalt. De nye stillingene er basert i Sarpsborg, Lillestrøm og Gjøteborg. Siden 2018 har vi skapt 76 nye arbeidsplasser i vår region knyttet til det grønne skiftet.

SYSTEMATISK ARBEID MED REKRUTTERING AV KVINNER

Kvinneandelen økte med to prosentpoeng i 2023. Vi videreførte tiltakene vi startet med i 2022 hvor tilpasset språk, bildebruk og utforming av tekst har vært sentralt i våre rekrutteringsprosesser. Vi har utviklet våre nettsider med mål om å tiltrekke oss et større mangfold og vi har hatt tett dialog med våre samarbeidspartnere innen rekruttering som er omforent med våre ambisiøse mål. I tillegg har vi vært tydelige på vårt mål om å øke kvinneandelen og har oppfordret spesielt kvinner til å søke stilling hos oss. Av fire nye medarbeidere i 2023 er to kvinner. På få år har summen av disse tiltakene medført en økning av kvinneandelen fra 23 prosent i 2020 til 30 prosent i 2023.

HMS HØYT PÅ AGENDAEN GA INGEN SKADER MED FRAVÆR

Medarbeiderne våre er det viktigste vi har, og vi er kun fornøyde når ambisjonen om null skader med fravær er oppnådd. Dette klarte vi i 2023. Vårt kontinuerlige arbeid med HMS i hverdagen var viktigste prioritet også i 2023. Tiltakene spant seg fra forebyggingstiltak med høy grad av medarbeiderinvolvering til at HMS er første agendapunkt på alle leder – og avdelingsmøter.

Sykefraværet i selskapet er fortsatt lavt. I 2023 hadde vi en sykefraværspersent på 2,4 (mål om mindre enn 3 prosent). Fraværstilfellene er kjente og har ikke sammenheng med arbeidsmiljø og trivsel. I 2024 vil vi styrke vårt arbeid med HMS gjennom rekruttering av ytterligere ressurser innen fagfeltet.

HØYT TRYKK PÅ LEDERUTVIKLING OG MEDARBEIDERINVOLVERING

Vi har gjennom året jobbet videre med lederutvikling hvor økt kompetanse og bevissthet har stått sentralt. Vi har videreutviklet vår metodikk for medarbeidersamtaler, utviklingsplaner og 1 til 1-samtaler. Vi har jobbet systematisk med blant annet medarbeiderinvolvering, tett samarbeid med tillitsvalgte og transparent kommunikasjon i selskapet. Vi får tilbakemeldinger fra våre medarbeidere at de gjennomgående opplever rettferdige og gode arbeidsforhold og betingelser. De opplever videre at de blir sett og anerkjent for sine bidrag, får muligheten til å utvikle seg videre og blir utfordret på en måte som skaper gode mestringsopplevelser.

PUR ØSTFOLD - EN KOMMUNIKASJONSKAMPANJE FOR LOKAL STOLTHET

Østfold Energi er eid av kommunene og fylket og i 2024 ble Østfold igjen et eget fylke. I 2023 laget vi en serie korte filmer med folk i Østfold med mye energi. Vi ønsket å hylle fylket vårt og folka som bor her. Kampanjen som gikk i sosiale medier ga svært gode resultater og ble sett av over 500 000 mennesker.

VI TOK EN AKTIV ROLLE I KRAFTLØFTET I ØSTFOLD

I 2023 gjennomførte LO, NHO og regjeringen en kartlegging av behov og tiltak for ny kraft i alle regionene. Østfold Energi var en sentral bidragsyter i vår region i dette arbeidet. Vi tok en tydelig stemme i media og i møter med eierkommuner om behovet for ny kraft i Østfold og løsningene som er tilgjengelige

KONFERANSEN NYE KILDER

Vi arrangerte for andre gang energikonferansen Nye Kilder i 2023 på Litteraturhuset i Fredrikstad. Konferansen tar for seg høyaktuelle temaer innen energifeltet, med et lokalt fokus. Temaet for årets konferanse var "Alle vil ha krafta, men hvem vil ha kraftverkene?" og samlet 130 deltagere fra lokal og regional politikk og næringsliv. Undersøkelsen som ble sendt ut i etterkant viste en tilfredshetsscore på 100 prosent.

Økonomi og styring

ØKE AVKASTNING MED LØNNSOM VEKST UTEN Å TA FOR STOR RISIKO I SUM

Østfold Energi forvalter fellesskapets natur og verdier. Å skape lønnsom drift med bærekraftig verdiskaping til kommunene og fylket som eier oss er en viktig del av samfunnsoppdraget til Østfold Energi.

Østfold Energi skal levere forutsigbare og betydelige utbytter til våre offentlige eiere. De siste fem årene har vi betalt 1 159 millioner kroner i utbytte til Østfold-kommunene og fylket. Samtidig bidrar vi med store skatteinntekter til samfunnet. Dette er verdier som er med på å finansiere viktige velferdsgoder.

Vi skal bidra med betydelig lokal verdiskapning der hvor vi har virksomhet og bruke vår tydelige bærekraftsprofil til å oppnå kostnadseffektiv fremmedfinansiering av våre prosjekter.

INNEN 2027 SKAL VI

- Skape nok avkastning til å være topp tre på avkastning på sysselsatt kapital (ROCE)
- Skape nok effektivitet til å være topp tre drift i Vann
- Bli topp tre i realisert kraftpris
- Skape >100 MNOK i samlet verdi fra forretningsutvikling
- Bygge opp >20 MNOK i årlig i årlig utbytte/ bidrag fra forretningsutvikling fra 2027
- Holde en risikoprofil som tilsvarer "Investment grade" rating (BBB)
- Leverer >500 MNOK i samlet utbytte til våre eiere i strategiperioden



VÅRE MÅL OG STATUS FOR 2023

MÅL	RESULTAT 2023	TILFREDSHET	KOMMENTAR
Skape nok avkastning til å være topp tre på avkastning på sysselsatt kapital (ROCE)	Nr. 3		Vi er primært en syklisk råvareprodusent og har valgt et sett av sammenlignbare selskaper som vi måler oss mot
Skape nok effektivitet til å være topp tre på drift i Vann	Nr. 5		Vi måler drift og vedlikeholdskostnader per middelproduksjon
Bli topp 3 på realisert kraftpris	Nr. 3		Realisert kraftpris måler oppnådd kraftpris i markedet mot flat områdepris. Tilsig, reguleringsevne og prestasjon på sikringer og produksjonsplanlegging påvirker måloppnåelsen
Skape > 100 MNOK i samlet verdi fra forretningsutvikling	98 MNOK		Verdistigningen i investeringene nærmere seg målet. Verdistigningen er estimert basert på siste observert kurs og innskudd kapital i de selskapene man ikke har omsatt aksjer
Bygge opp >20 MNOK i årlig i årlig utbytte/ bidrag fra forretningsutvikling fra 2027	0		Tross verdistigningen i selskapene vi har etablert / investert i er ingen av selskapene i utbytteposisjon i 2023
Holde en risikoprofil som tilsvarer "Investment grade" rating (BBB)	BBB+ med stabile utsikter		Rating foretatt av Scope Ratings
Levere > 500 MNOK i samlet utbytte fra våre eiere i strategi perioden	577		Utbytte for regnskapsåret 2021 og 2022 er allerede høyere enn målet for strategiperioden

Våre tiltak i 2023

FINANSIELL STYRINGSMODELL

Gjennom virksomhetsstyringen i Østfold Energi har vi utarbeidet prinsipper for finansiell styringsmodell. Gjennom rapportering og oppfølging skal modellen bidra til en enhetlig fremstilling og behandling av beslutninger i selskapet. Styringsmodellen skal sikre robuste beslutninger som er i samsvar med selskapets til enhver tid gjeldende mål og strategi.

NYE RETNINGSLINJER FOR EIERSTYRING

I 2023 utarbeidet vi nye retningslinjer for eierstyring i konsernet. Østfold Energi har en vekststrategi basert på samarbeid med andre. Det følger av strategien at det vil tilkomme flere selskap og flere juridiske enheter til konsernet, en større andel av kapitalallokeringen i konsernet vil finne sted i nye selskap og kompleksiteten vil øke.

Nye retningslinjer for eierstyring ble etablert for å sikre rutiner for enhetlig systematisk oppfølging og styring av alle selskapene Østfold Energi har eierinteresser i, og utgjør det overordnede rammeverket for administrasjonens styring av disse selskapene.

NYE KRITERIER FOR INVESTERINGER

I 2023 etablerte vi nye kriterier for investeringer i konsernet. Alle våre investeringer blir vurdert utfra åtte beslutningskriterier: Strategisk samsvar, klima og miljø, samfunn, økonomi og lønnsomhet, risiko, forpliktelser, exit muligheter og porteføljebetraktninger.

FINANSIELL RATING OG VERDIVURDERING

Selskapet fikk i november 2023 for første gang en offisiell rating. Det var ratingbyrået Scope Ratings som foretok analysen og ga selskapet en solid BBB+ rating med stabile utsikter. Hele rapporten kan leses på Finansiell informasjon - Østfold Energi (ostfoldenergi.no).

Østfold Energi har en verdijustert egenkapital på 6,5 milliarder kroner. Dette er en reduksjon på 2,5 milliarder fra 2022, grunnet lavere forventede kraftpriser.

PILOTPROSJEKT FOR RAPPORTERING ETTER TAKSONOMIEN

Østfold Energi har gjennom 2023 gjennomført et pilotprosjekt for rapportering etter taksonomien på tre aktiviteter innen fjernvarme og vannkraft. Piloten avdekket noen utviklingsmål som selskapet må jobbe videre med i 2024, slik at vi er klare til å rapportere for regnskapsåret 2025, når taksonomiforordning trer i kraft for vårt selskap.

Østfold Energi har inngått et samarbeid med Celsia som leverer en komplett løsning for rapportering av EUs taksonomi

GRØNT RAMMEVERK 2023

Østfold Energi etablerte i 2022 et grønt rammeverk etter standardene til ICMA. Rammeverket har en varighet på tre år fra utstedelse. Rammeverket er tredjepartsverifisert av Cicero, og er klassifisert som «Dark Green» og governance fikk score «Good». Rammeverket er foreløpig ikke benyttet til finansieringsformål. Investeringer foretatt i 2023 er finansiert ved hjelp av egenkapital.

RISIKOSTYRING OG KLIMARISIKO

I henhold til aksjeloven har styret et tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Hvordan selskapet jobber med risiko og internkontroll er beskrevet nærmere i styrets årsberetning. Vi jobber kontinuerlig for å forbedre vårt arbeid knyttet til risiko og i 2023 gjennomførte Østfold Energi for første gang en klimarisikoanalyse.

Formålet med en klimarisikoanalyse er å forstå selskapets risikobilde knyttet til klimaendringer, samt å håndtere klimarisikoen for å sikre langsiktig lønnsomhet og oppnåelse av målsettingene i konsernstrategien.

- Klimarisiko kan påvirke selskapets infrastruktur og produksjon av fornybar energi.
- Rapportering på klimarisiko viser åpenhet og ansvarlighet, og tiltrekker seg investorer som verdsetter bærekraftige investeringer.

Rapportering hjelper selskapet med å identifisere og utnytte muligheter i den skiftende klima- og energisektoren.

Som metodikk i vårt klimarisikoarbeid ligger TCFD (Task Force on Climate-related Financial Disclosures). Det er et internasjonalt rammeverk for rapportering på klimarisiko. Rapportering etter TCFD-rammeverket styrker selskapets evne til å håndtere risiko, tiltrekke investorer og sikre en bærekraftig fremtid. Sammenhengen mellom klimarisiko etter TCFD-rammeverket og taksonomirapportering ligger i at rapporteringen av klimarisiko i henhold til TCFD-rammeverket kan brukes som en basis for å identifisere og rapportere bærekraftige aktiviteter i henhold til taksonomien. Ved å ha en grundig forståelse av klimarisiko og hvordan den påvirker selskapets virksomhet, kan selskapet vurdere hvilke av deres aktiviteter som kan klassifiseres som bærekraftige i henhold til taksonomien.

FYSISKE RISIKOER/ MULIGHETER

1. **Høyere årsnedbør øker mulighetene innen vannkraft:** Økt årsnedbør kan potensielt øke tilgangen til vannressurser som er avgjørende for vannkraftproduksjon. Dette kan gi muligheter for økt kraftproduksjon og inntektsgenerering.
2. **Økt fare for flom og mer ekstrem nedbør:** Klimaendringer kan føre til økt risiko for flom og intens nedbør. Dette kan true selskapets infrastruktur og drift, og krever investeringer i flomforebyggende tiltak, som demninger og overvåkningssystemer, for å minimere skader og driftsavbrudd.
3. **Økt rasfare; jord, sørpe, stein og snø:** Endret nedbørsmønster og temperatur kan øke risikoen for ulike typer ras, inkludert jordras, sørpe, ras, steinras og snøskred. Selskapet må vurdere å styrke infrastrukturen, implementere overvåkningssystemer og utvikle nødplaner for å sikre ansatte og anlegg.
4. **Økt temperatur gir risiko for lavere salg av termisk energi:** Høyere gjennomsnittstemperaturer kan redusere etterspørselen etter fjernvarme, spesielt i milde vintre. Dette kan påvirke selskapets inntektsgenerering og krever fleksibilitet i driftsmodellen for å tilpasse endringer i energietterspørsel.
5. **Utfordringer med temperaturer rundt 0 grader for vannkraftproduksjon:** Variasjoner i temperatur rundt frysepunktet kan føre til utfordringer som isdannelse og andre driftsproblemer i vannkraftproduksjonen. Selskapet må implementere tiltak som sikrer jevn drift selv under slike forhold.
6. **Redusert tilgang på biomasse og biobrensel grunnet økt etterspørsel:** Økt etterspørsel etter biomasse og biobrensel som følge av klimautfordringene kan føre til begrensede tilgjengelige ressurser. Selskapet må vurdere alternative energikilder og strategier for å opprettholde en stabil produksjon av fjernvarme.

OVERGANGSRISIKOER / MULIGHETER

OVERGANGSRISIKOER / MULIGHETER

1. **Uforutsigbare rammevilkår:** Endringer i klimapolitikk og reguleringer kan ha betydelig innvirkning på vannkraftsektoren. Selskapet må være oppmerksom på potensielle justeringer i klimapolitikken, som kan påvirke støtteordninger, subsidier og utslippskrav. Uforutsigbare politiske endringer kan skape usikkerhet rundt investeringer og langsiktig drift.
2. **Tilgang til kapital:** Investeringer i bærekraftig forretningsutvikling er avhengige av tilgang til kapital. Klimarelaterte risikoer og usikkerheter kan påvirke investorenes vilje til å støtte prosjekter i sektoren. Økt bevissthet om klimarisiko blant investorer kan påvirke selskapets evne til å skaffe finansiering til nødvendige prosjekter og oppgraderinger.
3. **Arealbruk og naturinngrep:** Vannkraftprosjekter krever ofte bruk av naturområder og kan føre til inngrep i lokale økosystemer. Endringer i reguleringer og økt oppmerksomhet på miljøvern kan potensielt begrense tilgangen til områder for utvikling av nye prosjekter. Konflikter med miljøhensyn og lokale samfunn kan også påvirke prosjektets levedyktighet.
4. **Større variasjon i pris og økt volatilitet:** Klimapolitikk og energitrender kan påvirke etterspørsel og tilbud i energimarkedet. Dette kan føre til større prisvariasjoner og økt volatilitet i kraftprisene. Selskapet må være forberedt på svingninger i inntektene og vurdere risikoreduserende strategier for å sikre en mer stabil inntjening.

Vesentlige risiki og muligheter		Risiko	Muligheter	Tidshorisont
Fysiske risiko	Høyere årsnedbør øker mulighetene innen vannkraft			2023 - 2100
	Økt fare for flom og mer ekstrem nedbør			2023 - 2100
	Økt rasfare; jord, sørpe, stein og snø			2023 - 2100
	Økt temperatur gir risiko for lavere salg av termisk energi			2023 - 2100
	Temperaturer rundt 0 grader for vannkraftproduksjon			2023 - 2100
	Redusert tilgang på biomasse og biobrensel pga økt etterspørsel			2023 - 2100
Overgangsrisiko	Uforutsigbare rammevilkår			2023 - 2030
	Tilgang til kapital			2023 - 2030
	Arealbruk og naturinngrep			2023 - 2030
	Større variasjon i pris - økt volatilitet			2023 - 2030

Vesentlig risiko Moderat risiko Nøytral risiko Moderat mulighet Vestentlig mulighet

VÅRE FORRETNINGSOMRÅDER



Vannkraft – vår viktigste energikilde

Vannkraften er hovedvirksomheten i Østfold Energi og har vært det i hele selskapets historie. Å videreutvikle vannkraften er derfor det viktigste vi gjør.

Vannkraftmiljøet er lokalisert i Lærdal og drifter vannkraftporteføljen vår i Indre Sogn. Vannkraftområdet i Østfold Energi sysselsetter 22 årsverk.

Østfold Energi har totalt ti deleide og heleide vannkraftverk i Vestland, Nordland og i Østfold. For over 50 år siden fikk vi konsesjon til byggingen av Borgund kraftverk, i Lærdal kommune, som fortsatt er vårt største kraftverk. Kraftverket samler inn vann fra et nedslagsområde på 400 kvadratkilometer, med 10 magasiner.

Denne regulerbare vannkraften er svært verdifull fordi den kan brukes når etterspørselen er størst. Muligheten til å holde igjen og slippe opp vann, spiller en viktig rolle i forebygging av flom og regulering av vannføring i Lærdalselva. Vannkraften står for 99 % av den fornybare elektrisitetsproduksjonen i Østfold Energi.

- I 2023 har vi ferdigstilt utbyggingen av Mørkedøla pumpe i Lærdal, som bidrar til 37 GWh ny fornybarproduksjon til Borgund og Stuvane kraftverker.
- I 2023 fikk vi konsesjon til å bygge Gravdalen kraftverk. Dette kraftverket kan gi 60 GWh fornybar og regulerbar vannkraftproduksjon med svært beskjedne natur- og miljøinngrep.

Vi har også vedtatt en omfattende reinvesteringsplan for våre vannkraftanlegg.

Produksjonsplanleggingen og handelen knyttet til vannkraften styres av krafthandel. Avdelingen har i dag fem ansatte og holder til i Sarpsborg. Våren 2023 tok Østfold Energi også over ansvaret for produksjonsplanleggingen og handelen knyttet til vannkraften til Siso Energi gjennom en langsiktig avtale.



Dam Vasset i Lærdal- ett av Østfold Energis syv reguleringsmagasiner

NYE PROSJEKTER:

- Utbygging av Gravdalen kraftverk som skal benytte fallet mellom Kvevotni og Gravdalen bekkinntak for å produsere 60 nye GWh.
- Ny dam Ørje i Haldenvassdraget. Den eksisterende 100 år gamle dammen erstattes med ny.
- Rehabilitering av Dam Brekke i Haldenvassdraget inkludert forbedret flomavledningskapasitet.
- Utskiftinger av oljekabler, trafoer med mer i Borgund kraftstasjon.



Fjernvarme – mer overskuddsenergi

Fjernvarme spiller en stadig viktigere rolle i samfunnet. Fjernvarme er et godt supplement til elektrisk energi og reduserer nettbelastningen i byer og regioner.

Fjernvarme i Østfold Energi har de senere år vært gjennom en oppbyggingsfase. Selskapet har i dag seks mindre, frittstående, varmesentraler med differensiert teknologi og en årlig produksjon på om lag 60 GWh.

Østfold Energis konsesjonsområder inkluderer Sarpsborg som et av de store vekstområdene i Østfold, samt Eidsberg, Rakkestad og Halden. Overvåkingen er sentralisert fra varmesentralen i Rakkestad. Vi har en liten og slank organisasjon med 10 medarbeidere fordelt på to lokasjoner (Grålum og Rakkestad).

Fjernvarmekildene i Østfold Energi kommer fra bioenergi, overskuddsenergi fra lokal industri og avfallsforbrenning og geotermisk energi. I Sarpsborg sentrum er fjernvarme basert på overskuddsenergi fra Borregaard. I 2023 tok vi i bruk ytterligere en kilde og vi har med dette full utnyttelse av to industrielle varmepumper på Sarpsborg varmesentral (som er lokalisert på industriområdet til Borregaard). Dette er et viktig grep for å få bruke mer av den eksisterende overskuddsenergien som finnes i industrien.

Vi opererer i et strengt regulert marked med konsesjonsområder, tilknytningsplikt og prisregulering. Prisen for fjernvarme skal ikke overstige prisen for elektrisk oppvarming i vedkommende forsyningsområde. Dette er bestemt i Energiloven og medfører at i tillegg til gjeldende spotpris, reguleres prisen i henhold til de enhver tid gjeldende offentlige avgifter, samt den lokale nettleiers gjeldende nettleie for ordinær overføring av elektrisk kraft. Siden offentlige avgifter og nettleie sjelden endres, følger oftest fjernvarmeprisen som en funksjon av gjeldende spotpris.



Kalnes energisentral gir varme og kjøling til Sykehuset Østfold

NYE PROSJEKTER:

Utvidelse av fjernvarmenettet til Grålum: Etter at hovednettet i Sarpsborg ble forlenget (under E6) til Grålum i 2022 har vi nå et sammenhengende fjernvarmenett fra varmesentralen på Borregaard til Grålum. Området Grålum - Kalnes er et spennende område for videre utvikling i Sarpsborg og som kan gi økt vekst for fjernvarmevirksomheten.

Karbonfangst: Carbon Centric, hvor Østfold Energi er største eier, planlegger å bygge verdens første fullskala karbonfangstanlegg for avfallsforbrenning i Rakkestad. Der hvor andre karbonfangstanlegg til nå har rensert mindre delstrømmer av røykgassen, skal vi gjennom vårt deleide selskap Carbon Centric rense hele røykgassvolumet fra avfallsforbrenningen. Prosjektet forventes ferdigstilt i løpet av første halvår 2025.



Vindkraft – et år med store satsinger utenfor Norge

Østfold Energi har over 20 års erfaring med landbasert vindkraft i Norge. Satsingen skjer i hovedsak gjennom Zephyr, som har utviklet seg til en nordisk vindkraftutvikler.

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

Mehuken vindkraftverk, eid av Kvalheim Kraft, består av 11 Enercon- turbiner, hvor åtte turbiner har vært i drift i tolv år, mens tre turbiner har vært i drift i sju år. Forventet produksjon fra Mehuken vindkraftverk er 65 GWh i et år med normalårsvind. I 2023 har den samlede produksjonen vært 48 GWh. Den lave årsproduksjonen skyldes et år med mindre vind enn normalt, kombinert med svak tilgjengelighet. Den svake tilgjengeligheten kompenseres økonomisk i driftsavtalen som har en garantert tilgjengelighet.

Zephyr har de siste årene utviklet seg til å bli en nordisk organisasjon med totalt 40 ansatte i tre land. Veksten er størst i datterselskapet Zephyr Renewable AB som er lokalisert i Gøteborg. Her jobber halvparten av de ansatte med de to store offshore vindkraftprosjektene Vidar og Poseidon, som i 2022 ble solgt til svenske Vattenfall AB. Zephyr har gjennom 2023 mottatt en betydelig milepælsbetaling knyttet til dette arbeidet. Prosjektene er på til sammen 2800 MW, noe som tilsvarer de norske prosjektene på Sørliche Nordsjø II og Utsira Nord til sammen.

Zephyr har oppdatert strategien knyttet til videre nordisk vekst. Selskapet tror fortsatt på landbasert vindkraft i Norge, men anser lokal aksept som det største hinderet for å nå både egne og nasjonale mål om økt fornybarutbygging.



Guleslettene vindkraftverk i Bremanger kommune og Kinn kommune er utviklet av Zephyr



Solkraft – et år med utvikling og nyetableringer

Installert effekt fra solkraft i Norge doblet seg i 2023. Østfold Energi har styrket sin posisjon innen solenergi og har bidratt til utvikling i både Norge og Sverige gjennom flere parallelle satsinger.

Østfold Energis aktiviteter innen sol er strukturert gjennom eierskap i selskapene Solgrid AS og Soleie AS, samt solkraftverket Solgrid Furuseth AS. I tillegg kommer aktiviteter i egen regi. Solkraft i Østfold Energi er fortsatt et nytt område og er i en utviklingsfase. Ved utgangen av 2023 har vi bidratt til å utvikle 35 MWp i drift og under bygging. I sum produserte solkraftanleggene i 2023 8,7 GWh.

Solgrid AS gjennomførte i 2023 en emisjon hvor de hentet inn 100 millioner kroner og fikk fondsforvalteren Obligo inn på eiersiden. Etter emisjonen er Østfold Energis eierandel i Solgrid 35,27 prosent. Høsten 2023 åpnet selskapet et kontor i Gøteborg for å styrke satsingen i Sverige.

I Norge er Furuseth solkraftverk under bygging, med første del tilknyttet nettet i november 2023, og fire solkraftverk er til konsesjonsbehandling. I Sverige produserte Varberg Norra 5,1 GWh i 2023. Mörghult solkraftverk er ferdig bygget og skal tilknyttes nett 2.kvartal 2024. Totalt er selskapets utviklingsportefølje i Norge og Sverige ved årsskiftet på cirka 4,5 GWp.

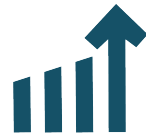
Soleie AS tilbyr sol som tjeneste for store næringsbygg og offentlige bygg. Østfold Energi eier 50 % av Soleie. Ambisjonen er å etablere mer enn 40 MWp i Soleie innen 2026. Ved utgangen av året har Soleie solgt 9 MWp soltak som tjeneste, og bygget opp en betydelig liste av mulige prosjekter fremover. Årlig energiproduksjon i Soleie i 2023 ble 3,6 GWh.



Furuseth solkraftverk er under bygging, med første del tilknyttet nettet i november 2023.

EGEN SOLKRAFTSATSING

Østfold Energi har en egen solkraftsatsing på mindre arealer, i tillegg til eierskapene i solkraftselskapene våre. I september 2023 startet to nye prosjektutviklere innen solkraft i Østfold Energi. Fokus er utvikling av solkraftanlegg i vår geografiske nærhet som ikke fanges opp av de andre satsingene, og vi bygger nå en portefølje av lokale solkraftprosjekter i egen regi.



Vekst og nye muligheter

I tillegg til å utvikle virksomheten innen vann, varme, vind og sol utvikler Østfold Energi nye muligheter som skal skape verdi for eierne våre og bidra til lokal bærekraft.

I 2023 har vi styrket våre eksisterende satsninger knyttet til karbonfangst, energisystemer, hydrogen og grønn industri, samt engasjert oss i utredning av kjernekraft. Vi tar roller i vekstselskaper som bidrar til en bærekraftig utvikling i våre lokalsamfunn og hvor vi kan være en industriell samarbeidspartner som tilfører en strategisk fordel. Vår vekstportefølje består per 31.12 av eierskap i:

- **Becour**, som øker verdien av opprinnelsesgarantier for fornybar kraft, ved digitale plattformløsninger som sikrer full transparens på pengestrømmene
- **DC Sarpsborg**, som legger til rette for et grønt sirkulært «hyperscale» datasenter eller en batterifabrikk ved Hasle i Sarpsborg
- **KI Våler**, som legger til rette for et grønt, sirkulært «hyperscale» datasenter, batterifabrikk eller andre kraftkrevende næringer på Gylderåsen i Våler
- **Green Halden**, som skal legge til rette for et grønt, sirkulært «hyperscale» datasenter eller andre kraftkrevende næringer i Halden
- **Carbon Centric**, som bygger verdens første fullskala karbonfangstanlegg innen avfallsforbrenning på Østfold Energis varmesentral i Rakkestad og har en portefølje på ytterligere tre anlegg som planlegges etablert i løpet av 2026
- **Viken Hydrogen**, som utvikler økosystemer rundt storskala hydrogenproduksjon i Viken området
- **Halden Kjernekraft**, som skal utrede muligheten for å etablere en liten, modulær, kjernekraftreaktor (SMR) i Halden kommune
- **Beyonder**, som utvikler effektbatteriteknologi som muliggjør en mer kostnadseffektiv avkarbonisering av industrielle aktiviteter



Forretningsutvikling i Østfold Energi består av et team på seks medarbeidere. I tillegg til å støtte vekstselskapene har vi i 2023 fullført åtte og startet fire nye forretningsutviklingsprosjekter.

Av disse prosjektene er de mest sentrale fokusområdene:

- **Energisystemer:** Hvordan kan vi utnytte lokal produksjon, effektivisering, lagring og samspillet mellom termiske og elektriske energibærere for å tilby grønn, kortreist energi til en lavere kostnad enn i dag?
- **Fleksibilitet:** Hvordan kan vi utnytte hydrogen, batterier, termisk energi og styringssystemer til å skape fleksibilitet og dermed bedre kostnadseffektiviteten til eksisterende energisystemer?
- **Merverdi i eksisterende virksomhet:** Hvordan kan vi skape mer verdi fra våre eksisterende anlegg og/eller vekstselskaper ved å tenke nytt og/eller ta i bruk ny teknologi/løsninger?

Vi har i 2023 samarbeidet med en rekke forsknings- og utviklingsinstitusjoner inkludert Høgskolen i Østfold, Smart Innovation Norway, NTNU og NMBU.

STYRETS ÅRSBERETNING, REGNSKAP OG NOTER

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 grunnet store nedbørsmengder. Det ble holdt igjen vann i magasinene, samtidig som noe av tilsiget 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 vanntilførsel i Lærdalselva. Østfold Energi beklager hendelsen og har satt igang en ekstern undersøkelse av hva som skjedde. Østfold Energi er i dialog med Elveeierlaget 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 kapittelet 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.

Helse, 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. Helse, 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.

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 terminmarkedet og bidrar til å stabilisere inntekter over tid, i et marked med svingende kraftpriser.

Gevinst 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 grunnet høyere kostnader til energi, brensel, drift og vedlikehold. Kostnader knyttet til høyprisbidraget utgjør 93 millioner kroner i 2023. Høyprisbidraget ble avviklet 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. Fjorårets 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 hovedtalloversikt.

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

Balanse

Konsernet har en balanseført total kapital på 5 018 millioner kroner. Tilsvarende for 2022 var på 5 831 millioner kroner.

Konsernets egenkapital utgjør 2 896 millioner kroner og tilsvarer en egenkapitalandel på 58 %.

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.

Konsernet har kortsiktig gjeld på 889 millioner kroner, hvorav betalbar skatt utgjør 649 millioner kroner.

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.

Sammen med økning av kortsiktige plasseringer på 212 millioner kroner, gir dette en negativ likviditetsendring fra investeringsaktiviteter på 401 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 kontantbeholdning per 31.12.2023 utgjør 509 millioner kroner.

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 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.

Resultat fra virksomhetsområdene

VANNKRAFT

Vannkraften er kjernevirksomheten 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.

Vannkraftporteføljen består primært av magasin kraftverk, samt noen mindre kraftverk med lavere reguleringsevne.

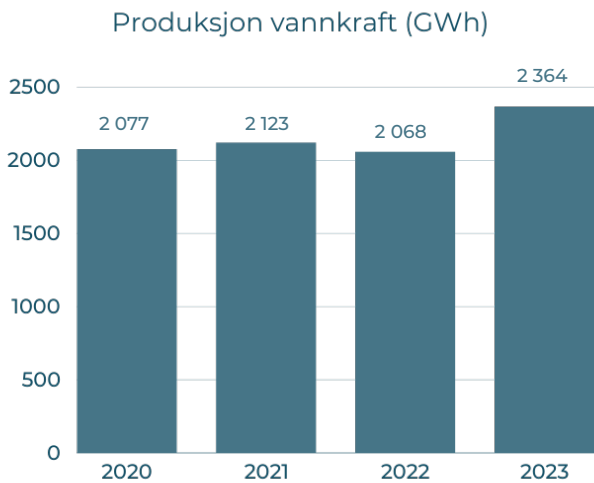
Virksomhetsområdet omfatter også forvaltning av konsernets samlede produksjonsportefølje av vannkraft. Inntektene fra salg er i euro, og kombinasjonene av kraftterminkontrakter og valutaterminkontrakter brukes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm til norske kroner. Vannkraftvirksomheten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

<i>Alle tall i hele tusen</i>	2023	2022
Driftsinntekter	1 553 913	2 362 151
Resultat før skatt	1 200 351	2 060 570



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.

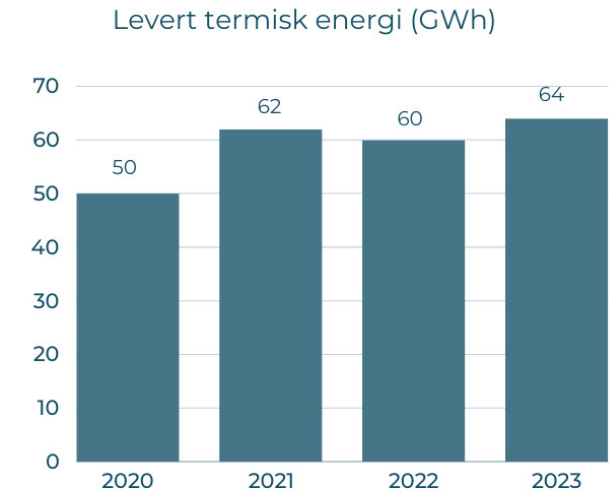
Fjernvarmekildene våre er overskuddsvarme fra avfallsforbrenning og lokal industri, flis fra skogsdrift og varmepumper.

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 sammenlignet med 2022.

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



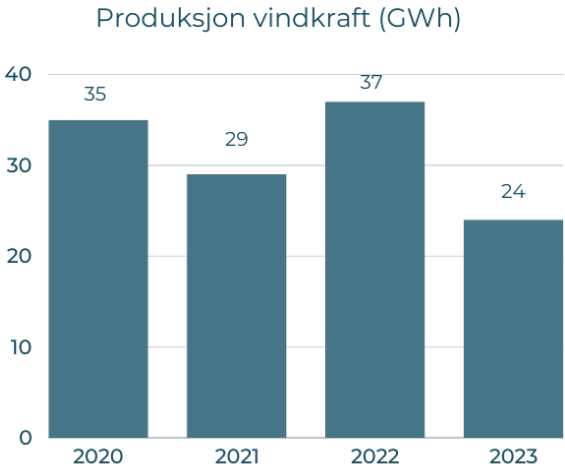
VINDKRAFT

Østfold Energi eier 50 prosent av Kvalheim Kraft DA som har virksomhet i Kinn kommune og 50 prosent av vindkraftutviklingsselskapet 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



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 Furuseeth, 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 selskapet Østfold Energi Solkraft AS.

Solkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på minus 11 millioner kroner, sammenliknet med minus 1 millioner kroner året før. Virksomhetsområdet 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 deleide 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 vårmeltingen 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 2023, men en normal magasinfylles 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 inndra 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 2022. 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 investeringsens levetid. 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.

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.

De siste årene har vi sett en tydeligere kobling mellom energi- og sikkerhetspolitikk i Europa. Det kan gi seg utslag i en rekke konsekvenser som ustabile markeder, leveringssikkerhet, 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.

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 risikoen.

Risiko for nedskrivning av anleggsmidler er også korrelert med kraftprisutviklingen, og gjenvinnbart beløp blir testet hvert halvår.

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 forsikringsdekninger.

Østfold Energi har etablert en investeringskomite for å bidra til et gjennomarbeidet og kvalitetssikret beslutningsunderlag for investeringer.

Konsernet har etablert rutiner for gjennomføring av finansiell rapportering. Regnskapsrapporteringsprosessen er tydelig definert med roller, ansvar og oppgaver. Det gjennomføres en årlig risikovurdering av regnskapsrapporteringsprosessen.

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 risikomatrise blir fremlagt og diskutert ihht. årshjulet for risikostyring. Den samlede risikoen på konsernnivå er gjenstand for en årlig vurdering av styret. Styret er av den oppfatning at Østfold Energi har gode systemer for risikostyring og internkontroll.

EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

Eierstyring

Aksjene i Østfold Energi eies av Østfold Fylkeskommune (fra 01.01.2024) og kommunene i Østfold og Aurskog- Høland kommune.

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 aksjeloven. Retningslinjene skal sikre langsiktig verdiskapning til glede for eiere, ansatte, ulike interessenter og samfunnet for øvrig.

Det er styrets vurdering at konsernets retningslinjer for styring av virksomheten er overholdt i 2023. Det har vært avholdt 2 eiermøter i 2023.

Retningslinjene for eierstyring er tilgjengelig på ostfoldenergi.no.

Styrets arbeid

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.

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.

Årsresultat og disponering

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 fjernvarmeverksamhet, 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 «ulempen» ved utvikling av fornybar energi i bytte mot bedre klima virker å være synkende. Motstanden mot naturinngrep synes voksende, og krav om verving og restaurering av natur øker. Flere kommuner innfører nå arealnøytralitet 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.

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

Selskapet jobber systematisk for å bredde porteføljen 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.

Sarpsborg, 22. april 2024

Ane Sofie Tømmerås
styreleder

Kristian Thowsen
nestleder

Unni Elisabeth Skaar
styremedlem

Stein Vidar Nemeth
styremedlem

Erlend Sand Aas
styremedlem

Per Kjærnes
styremedlem

Randi Elisabeth Boge
styremedlem

Oddmund Kroken
adm. direktør

Årsregnskap

SIDE

55	KONSERNREGNSKAP
56	OPPSTILLING OVER TOTALRESULTATET
57	BALANSE
59	EGENKAPITALOPPSTILLING
60	KONTANTSTRØMOPPSTILLING
61	NOTER TIL REGNSKAP
105	LEDELSESERKLÆRING

SIDE

106	MORSELSKAPSREGNSKAP
107	RESULTATREGNSKAP
108	BALANSE
110	KONTANTSTRØMANALYSE
111	NOTER TIL REGNSKAP
133	REVISORS BERETNING

2023

Konsernregnskap

Alle tall i hele tusen

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

BALANSE	Note	2023	2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	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
Fjernvarme 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

Alle tall i hele tusen

BALANSE	Note	2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital	34	70 000	70 000
Opptjent egenkapital		2 816 306	2 575 545
Ikke kontrollerende 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
Annen 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	3 381	3 171
Annen 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

 Ane Sofie Tømmerås styreleder	 Kristian Thowsen nestleder
 Unni Elisabeth Skaar styremedlem	 Stein Vidar Nemeth styremedlem
 Erlend Sand Aas styremedlem	 Per Kjærnes styremedlem
 Randi Elisabeth Boge styremedlem	 Oddmund Kroken adm. direktør

Alle tall i hele tusen

Egenkapitaloppstilling	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eiereinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
Sum egenkapital pr. 01.01.22	70 000	-53 556	2 286 100	2 302 544	8 528	2 314 067
Årsresultat	0	0	594 344	594 344	1 229	595 573
Andre inntekter og kostnader	0	-60 459	-3 878	-64 337	0	-64 337
Utbetalt utbytte	0	0	-190 000	-190 000	0	-190 000
Sum egenkapital pr. 31.12.22	70 000	-114 015	2 686 566	2 642 551	9 757	2 655 302
Resultat hittil i år	0	0	538 484	538 484	215	538 699
Andre inntekter og kostnader	0	80 868	2 783	83 651	0	83 651
Endring datterselskap	0	0	5 626	5 626	0	5 626
Utbetalt utbytte	0	0	-387 000	-387 000	0	-387 000
Sum egenkapital pr. 31.12.23	70 000	-33 147	2 846 459	2 883 312	9 972	2 896 278

Alle tall i hele tusen

KONTANTSTRØMOPPSTILLING	Note	2023	2022
Årets resultat før skattekostnad *		1 174 097	2 066 180
Verdiendringer over resultat		17 089	-25 051
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	11	-47 478	-58 211
Betalt skatt	13	-1 387 744	-432 164
Gevinst/tap driftsmidler		157	577
Ordinære avskrivninger	15	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	15	-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	20	-201 803	212 940
Mottatt utbytte mv	11	4 360	71 853
Inntekt ved salg av driftsmidler		19	307
Netto likviditetsendringer fra investeringer		-401 451	35 324
Nedbetaling av langsiktig gjeld	24	0	-429 484
Nedbetaling av leieforpliktelser		-4 537	-3 923
Utbetalt utbytte	33	-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

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt

Note 1	Generell informasjon	62
Note 2	Vesentlige regnskapsprinsipper	62
Note 3	Regnskapsmessige og skjønnsmessige vurderinger	69
Note 4	Segmentinformasjon	70

Finansielle risiko og instrumenter

Note 5	Finansiell risikostyring	72
--------	--------------------------	----

Resultatregnskap

Note 6	Driftsinntekter	76
Note 7	Kraft- og varekostnad	77
Note 8	Lønnskostnad	77
Note 9	Pensjoner	78
Note 10	Annen driftskostnad	81
Note 18	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	92
Note 11	Inntekt fra investering i TS og FV	82
Note 12	Finansinntekt	85
Note 12	Finanskostnad	85
Note 12	Verdiendringer finansielle derivater og lån	85
Note 13	Skatt	86

Balanse

Note 14	Immaterielle eiendeler	88
Note 15	Varige driftsmidler inkl leieavtaler	89
Note 16	Andre langsiktige fordringer	90
Note 11	Tilknyttede selskap og felleskontr.virksomheter	82
Note 17	Derivater og sikring	90

Side

Note 19	Kundefordringer	93
Note 16	Andre kortsiktige fordringer	90
Note 20	Kortsiktige plasseringer	93
Note 21	Bankinnskudd	94
Note 9	Pensjoner	78
Note 13	Utsatt skatt	86
Note 22	Andre avsetninger for forpliktelser	94
Note 23	Langsiktig gjeld	95
Note 24	Rentebærende gjeld	96
Note 16	Annen kortsiktig gjeld	90
Note 25	Kontraktsforpliktelser	96

Andre opplysninger

Note 26	Konsoliderte selskap	97
Note 27	Virkelig verdi	97
Note 28	Valutaterminkontrakter	98
Note 29	Sensitiviteter	99
Note 30	Magasinbeholdning og kraftproduksjon	99
Note 31	Opplysning om kraftproduksjon	100
Note 32	Ytelser til ledende ansatte og styret	100
Note 33	Nærstående parter	102
Note 34	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	102

	Alternative resultatmål tekst	103
	Alternative resultatmål tall	104

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.

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 transaksjonstidspunktet. 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.

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 prinsippene 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 varmekapasitet 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:

- a) Selskapets retningslinjer for forvaltning av finansielle eiendeler og
- b) 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 initiell 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 kredittisiko 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 bruksrett 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 utstrekning 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	

Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revurderes 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 salgpris 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 leiebetalingene som andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper.

Konsernet måler leieforpliktelser på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden 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 revurderinger 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, fratrasket 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 forsikringsselskap. 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 balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene.

Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte 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 (estimatavviket) 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 friinntekt. Friinntekten 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 fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt 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 SKJØNNMESSIGE VURDERINGER

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

Estimer og de underliggende forutsetningene vurderes løpende, og er basert på beste skjønn og historisk erfaring. Endringer i regnskapsmessige estimer regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Estimer 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 estimer. Konsernet har virksomheter innenfor vann, varme, vind og sol. Estimer 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 estimer 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 estimer 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 kundegrupper 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 fordeler 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
Sysselsatt 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

NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

	Konsernposter/elimineringer		Totalt GRS		IFRS-justeringer		Totalt IFRS	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
RESULTAT								
Driftsinntekter	-6 520	-19 551	1 639 922	2 446 926	-16 851	184 651	1 623 071	2 631 577
Energi- og overføringskostnader	5 870	18 811	-72 521	-76 112	0	0	-72 521	-76 112
Lønnskostnader	0	0	-76 555	-72 925	0	0	-76 555	-72 925
Andre driftskostnader	650	740	-263 661	-236 402	7 894	-145 175	-255 767	-381 577
EBITDA	0	0	1 227 185	2 061 487	-8 957	39 476	1 218 228	2 100 963
Avskrivninger	0	0	-72 948	-72 016	-11 591	-10 885	-84 539	-82 901
Nedskrivninger og engangsposter	0	0	0	0	0	0	0	0
Driftsresultat	0	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	0	20 788	78 922	26 690	-20 710	47 478	58 212
Finansinntekter	0	0	41 302	38 690	0	0	41 302	38 690
Finanskostnader	0	0	-40 889	-37 018	-7 483	-11 764	-48 373	-48 782
Reversering nedskrivning av aksjer	0	0	0	0	0	0	0	0
Netto finansposter	0	0	21 201	80 594	19 207	-32 474	40 407	48 119
Resultat før skatt	0	0	1 175 438	2 070 065	-1 341	-3 883	1 174 098	2 066 181
Skattekostnad	0	0	-662 374	-1 369 807	26 976	-100 801	-635 398	-1 470 609
Resultat etter skatt videreført virksomhet	0	0	513 063	700 258	25 635	-104 684	538 700	595 572
BALANSE								
Sum eiendeler	0	0	3 727 083	4 551 986	1 291 021	1 278 780	5 018 104	5 830 766
Egenkapital	0	0	2 389 384	2 254 911	506 893	400 391	2 896 278	2 655 302
Sysselsatt kapital (1)	0	0	2 788 054	2 654 911	534 098	498 175	3 322 152	3 079 900
Rentebærende gjeld	0	0	400 000	400 000	25 875	24 598	425 875	424 598
Investering i varige driftsmidler	0	0	133 199	184 117	0	0	133 199	184 117
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	64 442	44 095	0	0	64 442	44 095
Årsverk videreført virksomhet	0	0	56	58	0	0	56	58

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

NOTE 4: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

SPESIFIKASJON AV IFRS POSTENE	Drifts- inntekter	Andre drifts- kostnader	Avskrivning	Resultat tilkn. selsk. og felles kontr.virk.	Finans- inntekter	Finans- kostnader	Skatte- kostnad
Reklassifisert sikringskontrakter	-16 851	16 851	0	0	0	0	0
Verdiendring krafthandelskontrakter	0	-17 089	0	0	0	0	0
Erstatninger omklassifisert	0	6 502	0	0	0	-6 502	0
Forskjell GRS og IFRS avskrivning	0	0	-7 694	0	0	0	0
Resultat Siso Energi felleskontrollert virksomhet	0	0	0	26 690	0	0	0
Leasing	0	1 630	-3 897	0	0	-982	0
Skatt på IFRS poster	0	0	0	0	0	0	26 976
Totalt	-16 851	7 894	-11 591	26 690	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 avgiften 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. Verdiane ovenfor inkluderer konsesjonskraft med 130 GWh.

Valutarisiko

Konsernet har både eiendeler og inntekter i fremmed valuta. Østfold Energi selger størsteparten av sin kraftproduksjon til Nord Pool Spot med oppgjør i euro. Finansfunksjonen er ansvarlig for å styre valutaeksponeringen. 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 **	Deretter	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 **	Deretter	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

* Konesjonene, og dermed forpliktelsene er evigvarende.

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

NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

Kredittrisiko

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.

Risikoavlastning 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

	Vann	Varme	Vind	Annet	Totalt
Segmenter 2023					
Salg av energi	1 530 561	81 386	8 594	0	1 620 541
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	2 530	2 530
Sum inntekter	1 530 561	81 386	8 594	2 530	1 623 071

	Vann	Varme	Vind	Annet	Totalt
Segmenter 2022					
Salg av energi	2 527 992	91 701	9 897	0	2 629 590
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	1 987	1 987
Sum inntekter	2 527 992	91 701	9 897	1 987	2 631 577

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 Tistedalsfoss	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
Arbeidsgiveravgift	7 141	5 460
Sum lønnskostnader	76 555	72 925
Gjennomsnittlig antall ansatte:	56	58
Antall årsverk	53,0	57,8

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 BEREGNINGENE	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/oppsatte	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 premiebetalinger inkludert arbeidsgiveravgift i 2024 er MNOK 21,3.

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

RENTEKOSTNAD	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

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

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I LØPET AV ÅRET	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	-1 164
Utbetalte ytelser	-22 279	-21 643
Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.	463 206	445 567

ENDRING I PENSJONSMIDLENES VIRKELIG VERDI I LØPET AV ÅRET	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

* Estimatavviket 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 %.

ESTIMATAVVIK INNREGNET SOM ANDRE INNTEKTER OG KOSTNADER	2023	2022
Estimatavvik	-3 568	4 972
Skatt på estimatavvik	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:

	2023	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

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

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

EIENDOMSSKATT, KONSESJONSAVGIFT M.M.	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

Investeringer etter egenkapitalmemetoden 2023

SELSKAP	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid konsern	Soleie AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Centric AS *	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	Lillestrøm	Sarpsborg	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	37,1 %	50,0 %	28,6 %	45,5 %	
Inngående balanse 01.01.2023	735 857	50 246	46 572	68 143	53 547	49 206	6 000	1 550	1 011 121
Andel årets resultat	26 690	0	-14 249	48 881	-9 714	-1 693	-395	-2 042	47 478
Utbytte	0	-4 360	0	0	0	0	0	0	-4 360
Investert/solgt	0	0	0	0	40 000	0	0	24 442	64 442
Utgående balanse 31.12.2023	762 547	45 886	32 323	117 024	83 833	47 514	5 605	23 950	1 118 681
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	95 593	51 317	6 000	25 992	1 045 627

* Carbon Centric AS var konsolidert som datterselskap i 2022. Etter nedsalg i forbindelse med emisjon i mars 2023 ble eierandel redusert til 45,5 %. Selskapets kontantebeholdning pr. 31.03.23 var TNOK 1 849. Se kontanstrømanalyse.

Investeringer etter egenkapitalmemetoden 2022

SELSKAP	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid konsern	Soleie AS	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	36,8 %	50,0 %	
Inngående balanse 01.01.2022	776 566	53 599	29 701	53 769	38 747	20 735	973 117
Andel årets resultat	-20 710	0	16 871	62 874	705	-1 529	58 211
Utbytte	-20 000	-3 353	0	-48 500	0	0	-71 853
Investert/solgt	0	0	0	0	14 095	30 000	44 095
Utgående balanse 31.12.2022	735 857	50 246	46 572	68 143	53 547	49 206	1 003 572
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	55 593	51 317	973 635

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 verdivurderingen 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 utviklingsselskap 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

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

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

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

FORUTSETNING	Endring	Nedskrivnings-beløp (MNOK)	Nedskrivning-behov
Avkastningskrav	+0,5 %	-234	Ja
Kraftpris	-10,0 %	-214	Ja

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

HOVEDTALL FRA SELSKAPENES REGNSKAP 2023	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid AS konsern	Solgrid Furuset AS	Soleie AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Centric AS
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0							
Driftsinntekter	520 709	18 805	-9 732	30 043	879	0	2 860	0	493
Totalresultat	113 709	0	-45 118	66 026	-27 276	-236	-782	-1 380	-4 488
Konsernets andel av totalresultat	56 855	0	-11 280	33 013	-10 038	-94	-391	-395	-2 042
IFRS poster (derivater)	-30 165	0	0	0	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	26 690	0	-11 280	33 013	-10 038	-94	-391	-395	-2 042
Omløpsmidler	485 121	23 700	38 327	216 561	96 508	2 248	52 242	7 775	76 830
Anleggsmidler	4 017 717	92 013	124 670	38 818	66 709	53 289	43 675	50	2 204
Kortsiktig gjeld	424 807	10 053	32 804	21 496	9 624	11 987	890	46	1 315
Langsiktig gjeld	2 215 158	0	902	0	4 916	19 640	0	0	0
Egenkapital	1 862 874	115 713	129 292	233 883	148 677	23 910	95 027	7 779	77 719

HOVEDTALL FRA SELSKAPENES REGNSKAP 2022	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid AS konsern	Soleie AS
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0				
Driftsinntekter	492 467	17 008	16 279	21 407	18 853	764
Totalresultat	143 436	0	3 773	124 626	2 072	-2 729
Konsernets andel av totalresultat	71 718	0	828	62 313	704	-1 365
IFRS poster (derivater)	-92 427	0	0	0	0	0
Årsresultat etter IFRS	-20 709	0	828	62 313	704	-1 365
Omløpsmidler	352 031	18 696	52 550	122 675	47 634	68 044
Anleggsmidler	4 018 169	98 468	128 135	22 598	36 077	31 423
Kortsiktig gjeld	347 094	9 755	25 530	10 109	6 696	3 658
Langsiktig gjeld	2 273 941	0	34 507	0	4 929	0
Egenkapital	1 749 165	107 409	120 647	135 164	72 085	95 809

NOTE 12: FINANSPOSTER

FINANSINNTEKTER	2023	2022
Renter av bankinnskudd	21 859	13 279
Andre renteinntekter	7 600	5 364
Valutagevinster	6 177	8 607
Verdiendring finansielle omløpsmidler	4 996	10 978
Andre finansinntekter	670	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
VERDIENDRINGER FINANSIELLE DERIVATER OG LÅN		
Valutakontrakter	0	133
Rentederivater	0	-3 997
Sum	0	-3 864

NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT

SPESIFIKASJON AV ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2023	2022
Betalbar skatt	250 525	442 131
Betalbar naturressursskatt	19 799	19 688
Grunnrentes skatt	378 403	935 597
Endring utsatt skatt	-2 147	72 362
For mye/lite avsatt tidligere år	-11 181	831
Sum skattekostnad	635 398	1 470 608
AVSTEMMING	2023	2022
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 fordelene vil bli realisert i fremtiden.

NOTE 13: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT FORTS.

MIDLERTIDIGE FORSKJELLER ALMINNELIG INNTEKT	2023	2022
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	986 475
Pensjoner	-79 211	-98 962
Sum	889 993	887 513
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 fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt 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 %.

NOTE 14: IMMATERIELLE EIENDELER

2023	Fallrettigheter
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 verdifall ved å gjennomføre nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer 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	Fallrettigheter
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

NOTE 15: VARIGE DRIFTSMIDLER

2023	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse**	Bruksrett eiendel	Totalt varige driftsmidler
Anskaff. kostnad 01.01	103 589	3 774 045	119 103	435 223	223 059	26 392	4 681 411
Årets tilgang	13 596	21 758	0	34 018	120 812	1 925	192 109
Årets avgang	257	2 894	0	0	56 985	0	60 136
Anskaff. kostnad 31.12	116 928	3 792 909	119 103	469 241	286 886	28 317	4 813 384
Akk. avskr./nedskr.	76 219	1 719 904	22 850	192 043	0	8 682	2 019 698
Bokført 31.12	40 709	2 073 005	96 252	277 198	286 886	19 635	2 793 684
Årets avskrivning	4 674	57 123	2 066	16 779		3 897	84 539
Årets nedskrivning	0	0	0	0		0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år *	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	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 gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi. En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning. Bruksrett eiendel består av konsernets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret.

2022	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendel	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	97 342	3 760 521	117 186	425 874	71 685	25 082	4 497 690
Årets tilgang	5 730	15 594	1 924	9 517	174 045	4 785	211 595
Årets avgang	624	900	179	250	22 671	0	24 624
Anskaff.kostnad 31.12	102 448	3 775 215	118 931	435 141	223 059	29 867	4 684 661
Akk. avskr./nedskr.	71 820	1 665 202	20 784	175 260	0	8 261	1 941 327
Bokført 31.12	30 629	2 110 013	98 146	259 881	223 059	21 606	2 743 334
Årets avskrivning	4 843	56 413	2 090	16 206		3 350	82 901
Årets nedskrivning	0	0	0	0		0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år *	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	

NOTE 16: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER	2023	2022
Egenkapitaltilskudd KLP	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
ANNEN KORTSIKTIG 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 tilfredsstiller 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 Eiendel	2023 Gjeld	2022 Eiendel	2022 Gjeld
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 børshorisonten er 5 års statsobligasjonsrente benyttet. For krafthandelskontrakter utover børshorisonten 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 sikringsbokføring er å redusere volatiliteten i resultatregnskapet.

Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)	Balanseført verdi av sikringsinstrumenter			Regnskapslinje i balansen hvor sikringsinstrumentet er innregnet	
	Nominell verdi av sikringsinstrumenter	Eiendel	Gjeld		Ineffektivitet
Kraftkontrakter	67 636	0	41 565	Derivater (eiendel)	-16 851
Valutaterminer	339 943	0	0	Derivater (eiendel)	0
Sum	407 579	0	41 565		-16 851

Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)	Endring i verdi av sikringsinstrumenter		Regnskapslinje i resultatregnskapet (ineffektivitet)	Beløp resirkulert fra sikringsreserve til resultatregnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet hvor resirkuleringen blir resultatført
	innregnet i Andre inntekter og kostnader	Ineffektivitet innregnet i resultatregnskapet			
Kraftkontrakter	135 514	-16 851	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	107 757	Driftsinntekter
Valutaterminer	-31 452	0	Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån	-10 610	Driftsinntekter
Sum	104 062	-16 851		97 147	
Skatt	-22 894			-21 372	
Netto (etter skatt)	81 168			75 775	

Sikringsreserver knyttet til kontantstrømsikring	2023	2022
Balanseført verdi per. 01.01.	-114 315	-53 856
Gevinst eller tap fra sikring	81 168	-60 459
Balanseført verdi per. 31.12.	-33 147	-114 315

Se også note 17, 25, 27, 28 og 29.

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	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Totalt kundeford.
År 2023	72 037	30 569	31	102 637
År 2022	58 407	731	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 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. Konsernkontoinnehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 22: ANDRE AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER

	2023	2022
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 Langsiktig	2023 Kortsiktig	2023 Totalt	2022 Langsiktig	2022 Kortsiktig	2022 Totalt
Obligasjonslån	400 000	0	400 000	400 000	0	400 000
Leieforpliktelse	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.

Oversikt langsiktig gjeld	ISIN	Start	Forfall	Rentebetingelser	Bokført verdi
Obligasjonslån	NO0010624026	29.08.2011	29.08.2025	5,64 %	400 000
Sum lån					400 000
Leieforpliktelse					22 494
Totalt					422 494

Avdragsprofil År	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter
Avdrag	0	400 000	0	0	0	0
Renter	22 560	22 560	0	0	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	-429 484
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: KONTRAKTSFORPLIKTELSE INNEFOR 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 pr. 31.12.2023 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)			Salgskontrakter pr. 31.12.2022 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)		
	1 år	2-5 år	5-10 år	1 år	2-5 år	5-10 år
Salg fysiske kontrakter (konsesjonskraft) *	115	460	575	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	101	127	0	264	106	0
Sum salgskontrakter	216	587	575	379	566	575

* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

	Kjøpskontrakter pr. 31.12.2023 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)				Kjøpskontrakter pr. 31.12.2022 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)			
	1 år	2-5 år	5-10 år	Utover 10 år	1 år	2-5 år	5-10 år	Utover 10 år
Stuvane kraftverk	156	624	780	744	156	624	780	900
Sum kjøpskontrakter	156	624	780	744	156	624	780	900

Se også note 17, 18, 27 og 28.

NOTE 26: OVERSIKT OVER DATTERSELSKAP

Følgende datterselskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap	Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %	72,99 %
Østfold Energi Vindkraft AS	2004	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
DC Sarpsborg AS	2020	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %
KI Våler AS	2020	Sarpsborg	96,04 %	96,04 %
Green Halden AS	2022	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %

NOTE 27: VIRKELIG VERDI

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

Finansielle eiendeler og forpliktelser	Kategori	Nivå	2023	2023	2022	2022
			Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Kontanter	Virkelig verdi over resultatet	1	509 051	509 051	1 699 884	1 699 884
Kundefordringer	Amortisert kost	3	102 637	102 637	59 305	59 305
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	119 519	119 519	150 251	150 251
Kortsiktige plasseringer	Virkelig verdi over resultatet	1	212 093	212 093	0	0
Investeringer i aksjer og andeler	Virkelig verdi over resultatet	3	33 168	33 168	39 876	39 876
Andre langsiktige fordringer	Virkelig verdi over resultatet	3	13 751	13 751	12 229	12 229
Leverandørgjeld	Amortisert kost	3	-75 719	-75 719	-112 248	-112 248
Rentebærende gjeld	Amortisert kost	3	-425 875	-430 595*	-424 598	-436 078*
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	-42 285	-42 285	-159 606	-159 606

* Virkelig verdi tilsvarer børskurs.

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: Overserverbare, 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 overserverbare 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:

Forfall	Valuta	Beløp	Snittkurs
2024	TEUR	18 600	10,72
2025	TEUR	13 200	10,65
	Sum	31 800	10,69

Urealisert tap pr. 31.12.2023 utgjør MNOK 17,1.

Se også note 17, 18, 25 og 27.

NOTE 29: SENSITIVITETER

Type kontrakt	Balanseverdi	Endring i diskonteringsrente		Endring i kraftpris		Endring i Euro	
		-1 %	+1 %	-10 %	+10 %	-10 %	+10 %
Kraftterminer	-24 476	-11	10	18 560	-32 456	0	0
Kraftkontrakter	119 519	6 931	-6 295	11 952	-11 952	0	0
Valutakontrakter	-17 808	81	-80	0	0	35 744	-35 744
Bankinnskudd (valuta)	48 471	0	0	0	0	-4 847	4 847
Fordringer (valuta)	9 690	0	0	0	0	-969	969
Sum	135 396	7 001	-6 365	30 512	-44 408	29 928	-29 928
Resultateffekt ordinært resultat		6 931	-6 295	11 952	-11 952	-5 816	5 816
Resultateffekt andre inntekter og kostnader (OCI)		70	-70	18 560	-32 456	35 744	-35 744

Det er benyttet to forskjellige metoder for å beregne sensitivitet. For kraftkontrakter er det benyttet nåverdiberegninger 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	
	GWh	Prosentandel av kapasitet	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.	599	72,9	440	53,5
Magasinbeholdning pr. 31.12.	513	62,4	599	72,9
Midlere beholdning siste 10 år	529	64,4	539	65,6
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: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STYRET

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2023				
Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjons-kostn.	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 471	348	0
Martin Vatne 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 Karlsen	Direktør kraftmarked	1 723	417	0
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 452	287	12
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 332	249	0
Totalt ledende ansatte		12 036	2 200	216
Ane Sofe Tømmerås	Styrets leder	236		
Kristian Thowsen	Styrets nestleder	128		
Øvrige styremedlemmer		276		
Totalt styremedlemmer		640		

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.

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: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STYRET FORTS.

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2022					
Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjons-kostn.	Lån	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 386	257	0	0
Martin Vatne 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
Hege 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 Roald 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 nærstående parter av Østfold Energi.
Personer som er angitt i oppstillingen nedenfor og som inngår i konsernets ledelse eller styre, er også nærstående parter av Østfold Energi.

Østfold Energi leverer administrative tjenester til datterselskap og noen tilknyttede selskap.
Alle transaksjoner med nærstående 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	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12. er:	Antall	Eierandel	Balanseført
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 %
Åremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skiptvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Råde 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 ihht 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 tilleggsmåling 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 underliggende	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

Avstemming av alternative resultatmål mot regnskapet	2023	2022
Driftsresultat IFRS	1 133 690	2 018 062
Avskrivninger	84 539	82 901
EBITDA	1 218 229	2 100 963
Urealiserte verdiendringer 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 verdiendringer	17 089	-28 915
Urealiserte verdiendringer knyttet til valuta- og rentekontrakter	0	3 864
Resultat før skatt underliggende	1 191 186	2 041 129

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 Tømmerås
styreleder

Kristian Thowsen
nestleder

Erlend Sand Aas
styremedlem

Per Kjærnes
styremedlem

Unni Elisabeth Skaar
styremedlem

Stein Vidar Nemeth
styremedlem

Randi Elisabeth Boge
styremedlem

Oddmund Kroken
adm.direktør

2023

Morselskapsregnskap

RESULTATREGNSKAP	Note	2023	2022
Alle tall i hele tusen			
Driftsinntekt	1	1 631 693	2 437 373
Kraft- og varekostnad	2	77 817	93 667
Lønnskostnader m.m.	3, 4	76 555	69 980
Avskrivning	5	71 131	70 184
Annen 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

BALANSE PR. 31.12.	Note	2023	2022
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	5	10 978	10 428
Utsatt skattefordel	10	242 960	268 911
Sum immaterielle eiendeler		253 938	279 339
Varige driftsmidler			
Bygninger, anlegg og tomter	5	57 063	58 945
Vannkraftanlegg	5	791 687	819 196
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 varige 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 EIENDELER		3 592 175	4 413 069

Alle tall i hele tusen

BALANSE PR. 31.12.	Note	2023	2022
EGENKAPITAL OG GJELD			
EGENKAPITAL			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	18, 19	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	10	648 153	1 395 756
Skyldige offentlige avgifter		90 366	250 044
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	15	293	1 649
Avsatt utbytte		350 000	387 000
Annen kortsiktig gjeld	11	26 472	19 550
Sum kortsiktig gjeld		1 189 031	2 163 966
Sum gjeld		1 677 239	2 672 596
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 592 175	4 413 069

Sarpsborg, 22. april 2024

Ane Sofie Tømmerås
styreleder

Kristian Thowsen
nestleder

Unni Elisabeth Skaar
styremedlem

Stein Vidar Nemeth
styremedlem

Erlend Sand Aas
styremedlem

Per Kjærnes
styremedlem

Randi Elisabeth Boge
styremedlem

Oddmund Kroken
adm. direktør

KONTANTSTRØMANALYSE	2023	2022
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
Gevinst/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 tidsavgrensningposter	-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
Utlån 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	-59 713
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

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 Investering 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 Kontraktsforpliktelser 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 opptjent 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 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 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 fradragsføres direkte for grunnrenteskatteformål. I tillegg ble skattesatsen økt til 47,4 %, og en kalkulert selskapsskatt 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.

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. Resultatteffekt av terminhandler 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 opptjening 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 estimatavik 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
Annet	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 Nivla	5 870	18 811
Kjøp av annen energi og brensel	30 207	40 487
Innmatingskostnad	28 659	23 413
Andre kraft- og varekjøpskostnader	3 363	2 956
Sum kraft- og varekostnad	77 817	93 667

NOTE 3: LØNNSKOSTNADER

	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/honorar	Pensjons-kostn.	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 471	348	0
Martin Vatne 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 Karlsen	Direktør kraftmarked	1 723	417	0
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 452	287	12
Magne Netland	Kraftverkssjef	1 332	249	0
Ane Sofe 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.

HONORAR TIL EKSTERN REVISOR	2023	2022
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.

FORUTSETNINGER FOR BEREGNINGENE	2023	2022
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/oppsatte	330	335

NOTE 4: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.

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

RENTEKOSTNAD	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

PENSJONSFORPLIKTELSE	2023	2022
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

ESTIMATAVVIK BOKFØRT OVER EGENKAPITAL	2023	2022
Estimatavvik	-3 568	4 972
Skatt på estimatavvik	785	-1 094
	-2 783	3 878

NOTE 5: VARIGE DRIFTSMIDLER

Fallrettigheter	
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

	Maskiner, inventar	Vannkraftanlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
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 vedlikeholdskostnader 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

DATTERSELSKAP	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel	Bokført verdi 31.12.
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
KI Våler AS	2020	Sarpsborg	96,04 %	21 266
Green Halden AS	2022	Sarpsborg	66,15 %	4 290
Sum				102 734

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

Felleskontrollert virksomhet	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert/ solgt 2023	Bokført verdi 31.12.
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 verdivurderingen 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, valuta-kurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi er det inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisisiko. 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 handelshorisonten på Nasdaq OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring 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

Tilknyttet selskap	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi 1.1.	Investert	Andel resultat 2023	Bokført verdi 31.12.
NGK 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 Furuset 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

Finansinntekter	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 fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	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

Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	2023	2022
Midlertidige forskjeller anleggsmidler	-300 251	-312 713
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning pensjoner	-79 211	-98 962
Sum midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	-379 462	-411 675
Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	-168 681	-186 936
Total utsatt skattefordel	-242 960	-268 911

Betalbar skatt	2023	2022
Årets grunnlag for inntektsskatt 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

Betalbar skatt i balansen	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

Årets naturressursskatt	2023	2022
Egenproduksjon 1 523 GWh x 1,3 øre/kWh	19 799	19 688

NOTE 10: SKATT FORTS.

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2023	2022
Betalbar naturressursskatt	19 799	19 688
Betalbar overskuddsskatt fratrullet naturressursskatt	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

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 fratrekkes som for overskuddsskatten. Utover dette gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

NOTE 11: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

Andre langsiktige fordringer	2023	2022
Egenkapitaltilskudd KLP	12 508	11 386
Andre langsiktige fordringer	1 243	843
Sum	13 751	12 229

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

Annen kortsiktig gjeld	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
Nivla Kraft AS	14 100	18 000
Sum	14 100	18 000

Lånet er et langsiktig serielån 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	
Tilknyttet selskap	Andel	Kostpris	Bokført verdi	Kostpris	Bokført verdi
Becour AS	15,8 %	9 895	9 895	9 895	9 895
Beyonder AS	4,0 %	21 478	21 478	19 478	19 478
Viken Hydrogen AS*	28,6 %	0	0	6 000	6 000
Smart Innovation Holding AS	7,9 %	1 582	1 582	0	0
Andre andeler		213	213	213	213
Sum		33 168	33 168	35 586	35 586

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

NOTE 14: KUNDEFORDRINGER

	2023	2022
Kundefordringer	100 849	57 267
Avsetning til tap på krav	-400	-400
Sum	100 449	56 867

NOTE 15: KONSERNPOSTER

Tilknyttet selskap	Kortsiktige fordringer		Kortsiktig gjeld	
	2023	2022	2023	2022
Østfold Energi Vindkraft AS	68 405	2	0	0
Nivla Kraft AS	60	37	293	1649
DC Sarpsborg AS	2	2	0	0
KI Våler AS	2	1	0	0
Green Halden AS	2	0	0	0
Sum	68 471	42	293	1 649

NOTE 16: KORTSIKTIGE PLASSERINGER

	2023	2022
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. Konsernkontoinnehaver er Østfold Energi AS.

NOTE 18: EGENKAPITAL

	Aksje- kapital	Annen egenkap.	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:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

Eierstruktur	Antall	Eierandel	Stemme- andel
Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12. er:			
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 %
Aremark kommune	1 015	1,45 %	1,45 %
Marker kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Skiptvet kommune	1 043	1,49 %	1,49 %
Aurskog Høland kommune	1 008	1,44 %	1,44 %
Rakkestad kommune	98	0,14 %	0,14 %
Råde 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 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.

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Rente-betingelser
Obligasjonslån	NOK	400 000	aug 25	5,64 %
Sum		400 000		
Herav langsiktig		400 000		
Herav kortsiktig		0		

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	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: KONTRAKTSFORPLIKTELSE INNEFOR 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 pr. 31.12.2023			
(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)	1 år	2-5 år	5-10 år
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 pr. 31.12.2023			
(Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk	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 risikoeksponering. Hver portefølje har fått tildelt sine retningslinjer og risikorammer.

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.23	Forfall	Valuta	Beløp	Snittpris
	2024	TEUR	18 600	10,72
	2025	TEUR	13 200	10,65
		Sum	31 800	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:

	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.23	599 GWh	72,9
Magasinbeholdning pr. 31.12.23	513 GWh	62,4
Midlere beholdning siste 10 år	529 GWh	64,4
Produksjon 2023	1 807 GWh	
Midlere produksjon	1 539 GWh	

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. Utover valutaterminene har ikke selskapet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

Kredittrisiko

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

Renterisiko

Finansstrategien fastlegger rammer for renteeksponeringen 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 renteswapper 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.

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 kontantstrømoppstilling 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 kontantstrømoppstilling 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 uavhengighetsstandarter) 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.

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	Revisjonen 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 skjønnsmessig 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.	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)



Østfold Energi AS
Kalnesveien 5, Grålum
Tlf: 69 11 25 00
ostfoldenergi.no