



Års- og bærekraftsrapport 2025

# Innhold

<b>Vår virksomhet</b>	<b>3</b>
Mange bekker små	4
Året som gikk	5
Tallenes tale	7
Hovedtall	9
Hovedtall energiproduksjon	10
En tid der hver dråpe teller	11
Våre anlegg	12
Østfold Energis forretningsmodell	13
Selskapsstruktur og eiere	14
Styret	15
Ledelsen	17
<b>Strategi og bærekraft</b>	<b>19</b>
Konsernstrategien	20
Klima, miljø og natur	22

Vårt klimaregnskap i 2025	24
Natur og biologisk mangfold	30
Ressursbruk, sirkulær økonomi og avfall	32
Samfunn	35
Sponsorvirksomhet	41
Økonomi og styring	42
<b>Styrets årsberetning, regnskap og noter</b>	<b>46</b>
Styrets årsberetning	47
Konsernregnskap Østfold Energi	59
Regnskap Østfold Energi AS	109
Revisors beretning	138
Alternative resultatmål (APM)	140



**VÅR VIRKSOMHET**

# MANGE BEKKER SMÅ

I Østfold Energi tror vi at summen av de små og store tingene vi gjør hver eneste dag, kan ha en stor påvirkning. På mennesker, samfunn og kloden vi lever på.

Fra vår opprinnelse i Lærdalsfjellene har vi utviklet vannkraften og nye fornybare energiløsninger. Vi høster energi fra øst til vest, på vann og på land – skaper arbeidsplasser og gir varig verdi til lokalsamfunnet.

Slik gjør vi én bekk til en stor å – i en tid der hver dråpe teller.



## Formål

Vi er til for fellesskapet.  
Vi skaper positive ringvirkninger for samfunn, klima og mennesker.

## Visjon

Vi skaper mer energi  
– og varig lokal verdi

## Verdier

### Trygg

Helse, miljø, sikkerhet og bærekraft ligger til grunn for alt vi gjør. Vi er ansvarlige på alle områder, vi holder det vi lover og leverer det vi skal. Vi har trygge og gode arbeidsforhold og relasjoner.

### Modig

Vi har som mål å skape lønnsom vekst og utnytte mulighetene som byr seg. Vi tør å si ifra og utfordrer oss selv og andre, samt bidrar til å finne gode løsninger. Vi har ambisjoner, tar kalkulert risiko og tør å gjøre ting på en ny måte.

### Åpen

Vi er en åpen og transparent bedrift, som tåler å bli sett i kortene. Vi deler kunnskap og evner å se saker fra flere sider. Vi har en kultur som er åpen for ny læring, endring og vi jobber for økt mangfold. Vår kultur kjennetegnes av raushet, toleranse og rom for å feile.

# ÅRET SOM GIKK



## Gravdalen vannkraftverk

I 2025 har det vært full fremdrift på byggingen av Gravdalen kraftverk i Lærdal, med elektrisk tunnelboring av den 5 kilometer lange tunnelen, som forventes å være klar våren 2026. Generator og turbin er levert og dagbygget er klart. I tillegg er det bygd 13 kilometer høyspentnett fra Gravdalen til tilkoblingspunktet ved Stuvane. Gravdalen bygges 1200 meter over havet, og utnytter fallet mellom Kvevotni dam og Gravdalen bekkeinntak. Vannet renner videre inn i Borgund-systemet. Kraftverket, som vil være klart høsten 2026, vil gi 60 GWh ny vinterproduksjon.



## Nye dam Ørje

Midt i Ørje sentrum ligger dam Ørje, som er en del av Ørje kraftverk og reguleringen av Rødenes-sjøen. Dammen fra 1894 har i 2025 blitt fullstendig bygget om for å tilfredsstille dagens sikkerhetskrav. Prosjektet begynte i januar 2025 og er nå hovedsakelig avsluttet, med beplantning våren 2026. To tappeluker har blitt erstattet med en ny og moderne luke og Østfold Energi har også bygget en ny gangbru over fossen, som en del av prosjektet.



## Utvikling av tomter for datasenter-næringen

Østfold Energi er involvert i tre utviklingsprosjekter for datasenter i Østfold, og i 2025 var det flere milepæler. Prosjektet som har kommet lengst ligger i Våler, er ferdig regulert og har inngått avtale med Google om videre utvikling av prosjektet. Samtidig jobber vi med et prosjekt i Sarpsborg, hvor reguleringsarbeidet er påstartet. I Halden har vi gjennomført en kartlegging av mulige lokasjoner. Vår intensjon er å bidra til flere lokale arbeidsplasser, og verdiskaping i lokalsamfunnene, samt bidra til nasjonale mål om datasentre på norsk jord.



### Kraftmarked i endring

I 2025 har det vært store endringer i det nordiske kraftmarkedet hvor vi har gått fra time til kvartersopp-løsning, i tillegg til økt kompleksitet i øvrige markeder. Dette innebærer at vi derfor har styrket både be-manning og tatt i bruk og utviklet nye systemer. I 2025 oppnådde vi 24 prosent høyere realisert kraft-pris, enn snittet for vårt område (NO5).

### Karbonfangst i drift

Høsten 2025 ble karbonfangstan-legget på forbrenningsanlegget vårt for avfall i Rakkestad satt i full drift. Anlegget eies og drives av Carbon Centric, hvor Østfold Energi er største eier. Fanget CO<sub>2</sub> vil i påvente av permanent lagring selges til industri som bruker CO<sub>2</sub> i sine prosesser, og dermed erstatte fossil CO<sub>2</sub>.

### Utvidelser og forbedringer av fjernvarme

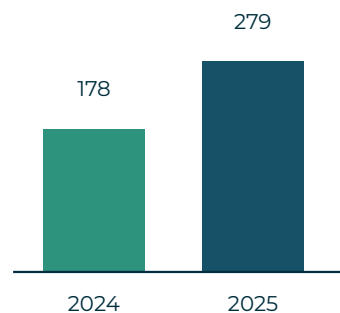
Vi har utvidet fjernvarmenettet fra Grålum til Bjørnestad næringspark i Sarpsborg, og koblet på to store næringsbygg. Samtidig har vi fått flere nye kunder i Eidsberg, blant annet et nytt stort boligprosjekt. I Sarpsborg bruker vi spillvarme fra Borregaard som kilde. I 2025 har vi doblet ytelsen på denne spillvarmen fra 2024.

### Krevende år for solkraftmarkedet

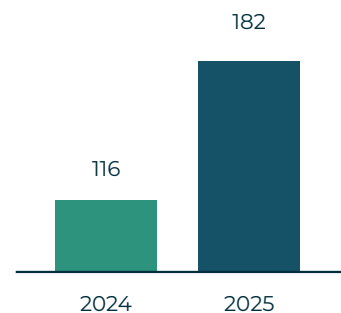
Med lavere priser, lavere investeringsvilje i markedet og høyere byggekostnader har det blitt krevende for det norske solkraft-markedet, spesielt på bakkemon-tert sol. For Østfold Energi har det innebåret at vi har solgt oss ut av solkraftutvikleren Solgrid og nedjustert vår satsing på småskala solkraftverk. Samtidig er vi fortsatt eiere av Furuseth solkraftverk og av Soleie, som leier ut solcelleanlegg på store industritak.

# TALLENES TALE

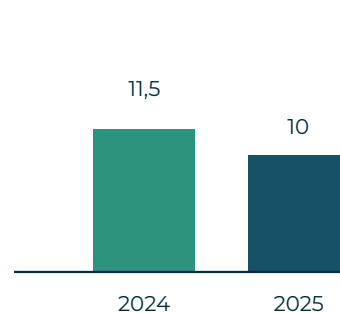
**279** MNOK  
RESULTAT ETTER SKATT



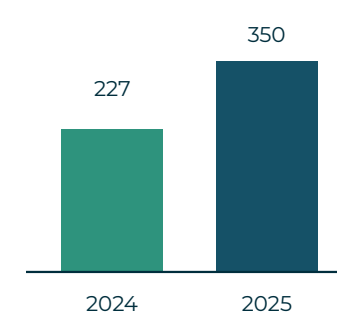
**182** MNOK  
UTBYTTE TIL EIERNE



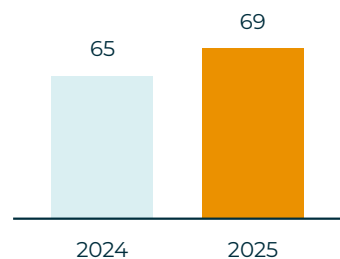
**10** MRD  
VERDIJUSTERT  
EGENKAPITAL



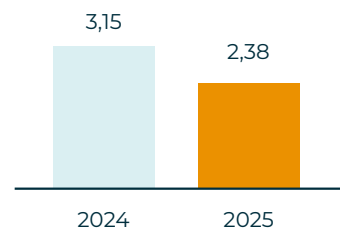
**350** MNOK  
INVESTERT I EGNE PRODUKSJONSANLEGG  
OG DELEIDE SELSKAP



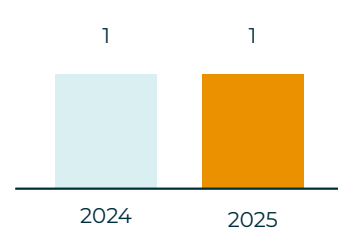
ANTALL ANSATTE



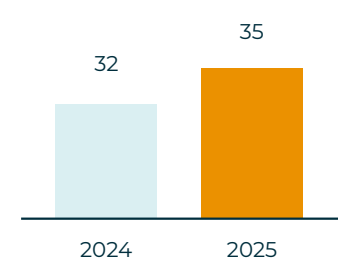
SYKEFRAVÆR  
Prosent



SKADE MED FRAVÆR

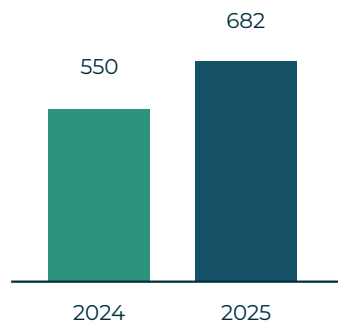


KVINNEANDEL  
Prosent



# 682 Kr/ MWh

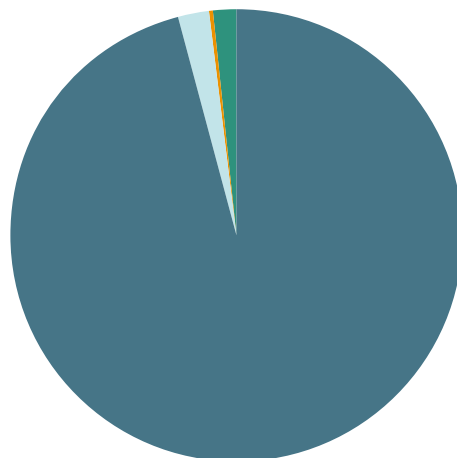
OPPNÅDD KRAFTPRIS



24% over snitt i vårt område (NO5)

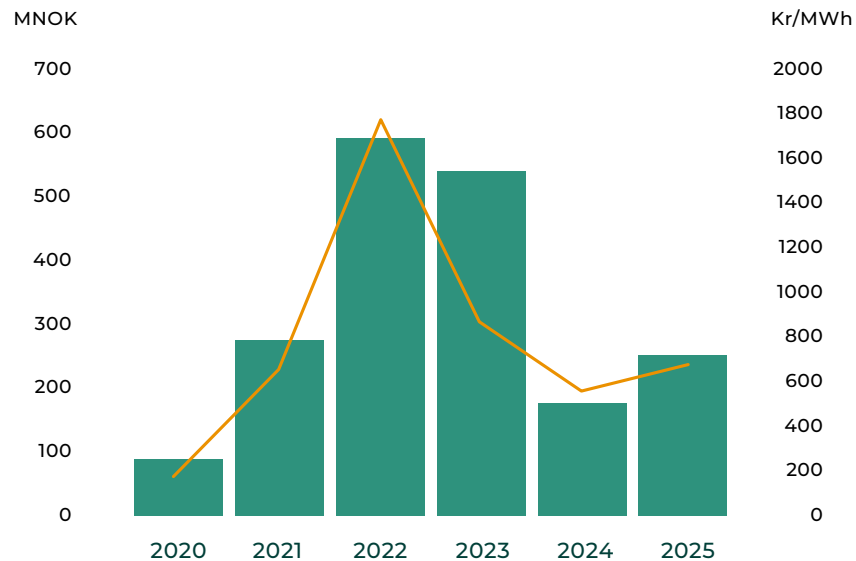
# 2 274 GWh

ENERGIPRODUKSJON 2025



- Vann: 2 183
- Varme: 53
- Vind: 35
- Sol: 3

ÅRSRESULTAT ETTER SKATT MED KRAFTPRIS



- Årsresultat
- Realisert kraftpris egne kraftverk

HOVEDTALL	Enhet	2025	2024	2023
<b>FINANSIELLE</b>				
Driftsinntekter	mill.kr	1 265	1 080	1 623
EBITDA	mill.kr	949	717	1 218
Driftsresultat	mill.kr	859	629	1 134
Resultat før skatt	mill.kr	783	575	1 174
Årsresultat	mill.kr	279	178	539
<b>POSTER EKSKLUDERT FRA UNDERLIGGENDE DRIFT</b>				
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	mill.kr	66	-13	-17
Nedskrivninger og engangsposter	mill.kr	-75	0	0
Urealiserte verdiendringer valuta, renter og andel fellskontr.virksomhet	mill.kr	0	0	0
<b>UNDERLIGGENDE DRIFT</b>				
EBITDA	mill.kr	884	730	1 235
Driftsresultat	mill.kr	794	641	1 151
Resultat før skatt	mill.kr	717	587	1 191
<b>BALANSE</b>				
Totalkapital	mill.kr	5 060	4 541	5 018
Egenkapital	mill.kr	2 980	2 797	2 896
Rentebærende gjeld	mill.kr	522	428	426
Netto rentebærende gjeld	mill.kr	-1	240	-263
Sysselsatt kapital	mill.kr	3 502	3 225	3 322
Frie likvidreserver	mill.kr	923	438	939
Forfall gjeld neste 12 måneder	mill.kr	5	404	3
Kontanter og bankinnskudd	mill.kr	553	218	509
<b>KONTANTSTRØM</b>				
Netto kontantstrømmer fra driften	mill.kr	680	63	-398
FFO	mill.kr	547	-678	-159
Betalt utbytte	mill.kr	-116	-350	-387
Vedlikeholdsinvesteringer	mill.kr	130	43	48
Ekspansjonsinvesteringer	mill.kr	197	166	86
<b>NØKKELTALL</b>				
EBITDA margin underliggende	%	69,8 %	67,6 %	76,1 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	%	24,4 %	18,2 %	37,4 %
Egenkapitalrentabilitet	%	9,7 %	6,2 %	19,4 %
Egenkapitalandel	%	58,9 %	61,6 %	57,7 %
Gjeldsgrad	%	10,3 %	9,4 %	8,5 %
Netto rentbærende gjeld/ EBITDA		0,0	0,3	-0,2
Rentedeckningsgrad		15,6	-29,1	-6,1

# HOVEDTALL

## DEFINISJONER:

**Alternative resultatmål (APMer er nærmere omtalt på side 140)**

**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 pensjonsforplikteler)

**Netto rentebærende gjeld** Rentebærende gjeld (ekskl. pensjonsforpliktelser) - kontanter og bankinnskudd (ekskl. 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 / gj.snittlig sysselsatt kapital

**Egenkapitalrentabilitet** Resultat etter skatt / gj.snittlig egenkapital

**Rentedeckningsgrad** FFO før rentekostnader / rentekostnader

**Egenkapitalandel** Egenkapital/totalkapital

**Gjeldsgrad** Rentebærende gjeld/totalkapital

# HOVEDTALL ENERGIPRODUKSJON

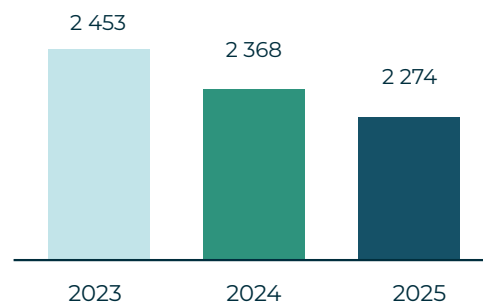
HOVEDTALL ENERGIPRODUKSJON	Enhet	2025	2024	2023
<b>Vannkraft</b>				
Resultat før skatt	TNOK	907 774	744 483	1 199 876
Faktisk produksjon egne kraftverk	GWh	1 781	1 792	1 807
Normal produksjon egne kraftverk	GWh	1 579	1 579	1 547
Magasinkapasitet egne kraftverk	GWh	821	821	821
Realisert kraftpris egne kraftverk	øre/kWh	68,2	55,0	86,4
Driftskostnader	øre/kWh	12,8	12,9	11,6
<b>Varme</b>				
Resultat før skatt	TNOK	- 7 563	- 17 199	- 4 979
Levert volum termisk energi	GWh	53	57	64
Salgspris fjernvarme	øre/kWh	110	106	109
Dekningsbidrag	øre/kWh	88,8	83,2	84,2
<b>Vind</b>				
Resultat før skatt	TNOK	31 780	-26 040	57 660
Sysselsatt kapital	TNOK	143 040	114 919	162 910
Faktisk produksjon	GWh	35	34	24
<b>Sol</b>				
Resultat før skatt	TNOK	-69 991	-11 595	-11 407
Sysselsatt kapital	TNOK	55 318	126 344	131 346
Faktisk produksjon	GWh	2,91	2	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 2023 - 2025 (GWh)



# EN TID DER HVER DRÅPE TELLER

**2025 ble et år der vi sto samlet om retningen vår. I en tid der energisystemet endrer seg raskt, har vi tilpasset oss, prioritert tydelig og levert godt – sammen.**

Historien vår begynte i 1974. Vi ble til for fellesskapet – for å sikre nok kraft til Østfold. I Lærdal fikk vi tilgang på vannkraften som la grunnlaget for utviklingen vår. Over tid har vi bygget en virksomhet som både forvalter og fornyer.

**2025 ble et år der vi tydeliggjorde retningen.** Med vår nye strategi har vi samlet oss om klare prioriteringer: Vi skal styrke og videreutvikle vannkraften og utvikle fjernvarme med bedre lønnsomhet. Vi skal ta posisjon i nye digitale løsninger og bygge organisasjonen videre, med kultur, HMS og beredskap som fundament. Strategien er kompasset vårt i et energisystem som er i rask endring.

**Og i 2025 har vi levert.** Arbeidet med Gravdalen kraftverk har hatt god fremdrift, og prosjektet viser hvordan modernisering og ny vannkraft kan gi økt produksjon med begrensede naturinngrep. Samtidig har vi hatt høy aktivitet innen rehabilitering og oppgradering av eksisterende anlegg og dammer. Vi jobber med effekttoppgraderinger og med bedre datadrevet innsikt i produksjonsplanleggingen. Dette er arbeid som vil sikre mer verdi fra hver dråpe vann i tiårene som kommer.

**Innen fjernvarme og sirkulære energiløsninger** har vi

møtt endrede rammebetingelser, og det gjør arbeidet med forbedring og lønnsomhet ekstra viktig. I 2025 har vi jobbet målrettet med tiltak som styrker drift og økonomi, og som gjør oss mer robuste for årene som kommer. Fjernvarme er en viktig del av energisystemet, og vi skal utvikle oss videre med tydelige prioriteringer og god gjennomføringsevne.

**Et av årets store milepæler** er likevel karbonfangstprosjektet i Rakkestad. I 2025 gikk prosjektet fra bygging og test til faktisk leveranse. Det er et betydelig teknologisk løft, og et konkret eksempel på hvordan klimakutt kan realiseres i praksis. Når vi lykkes her, er det et steg som kan få betydning langt utover vårt eget selskap.

**Året har også vært preget av energipolitikk,** kraftbalanse og beredskap. Økende kraftbehov fra elektrifisering av industri og datasentre understreker behovet for mer fornybar energi og raskere prosesser for nettilkoblinger. Samtidig har debatten om natur, lokal forankring og verdiskaping aldri vært tydeligere enn nå. Østfold Energi skal bidra med kunnskap, åpenhet og langsiktighet i disse spørsmålene – og være en konstruktiv aktør i dialogen med myndigheter, eiere og lokalsamfunn. HMS, sikkerhet og beredskap har hatt høy prioritet også i 2025. Et mer komplekst risikobilde og skjerpede krav

til samfunnskritisk infrastruktur stiller store krav til energiselskaper. Vi har videreutviklet beredskapsarbeidet og styrket kompetansen innen både fysisk og digital sikkerhet. Samtidig er jeg stolt over at vi fortsatt har et lavt sykefravær og et arbeidsmiljø preget av trivsel, engasjement og høy faglig kvalitet.

**Økonomisk har 2025** vært et godt år for Østfold Energi. Vi har levert solide resultater og bidratt med betydelige verdier til fylket og kommunene som eier oss, midler som igjen kommer fellesskapet til gode. Når vi går inn i 2026, gjør vi det med en tydelig strategi, sterke fagmiljøer og en organisasjon som har vist gjennomføringsevne. Vi skal fortsette å utvikle oss, ta ansvar i energisystemet og gripe mulighetene som ligger foran oss.

Takk til alle medarbeidere, samarbeidspartnere og eiere for innsatsen i 2025. Mange bekker små blir til en stor å – og det er akkurat slik vi bygger Østfold Energi videre. Som ett lag.

**Oddmund Kroken**

*Administrerende direktør*



# VÅRE ANLEGG

– vannkraft, fjernvarme, vindkraft og solkraft



**Hovedproduksjon:**  
Borgund kraftverk  
Lærdal

Ved deleide kraftverk vises Østfold Energis andel av produksjonen i parentes.



Mehuken vindkraftverk  
(35 GWh)



6 kraftverk  
i Indre Sogn  
1 579 GWh



Lakshola kraftverk  
(57 GWh)



Siso kraftverk  
(485 GWh)



Furuseth solkraftverk  
(3 GWh)



Ørje kraftverk  
9 GWh



4 fjernvarme-sentraler  
60 GWh



Brekke kraftverk  
32 GWh

# ØSTFOLD ENERGIS FORRETNINGSMODELL



## Innsatsfaktorer

Østfold Energis energiproduksjon er basert på vann, vind, sol og biomasse i tillegg til avfallsressurser som ellers ville gått tapt. Infrastruktur i form av kraftverk, dammer, magasiner, fjernvarmeanlegg og fjernvarmenett er viktig for å produsere energi. Ny kraftutbygging og vedlikehold av våre anlegg er kapitalkrevende. Dette finansierer vi med lån og grønne obligasjoner. Østfold Energi har 69 ansatte, som drifter, vedlikeholder og utvikler konsernet.



## Kraftproduksjon

Forretningsområdet Vannkraft drifter og vedlikeholder våre kraftanlegg. Produksjon vannkraft leverer systemtjenester til kraftsystemet og omsetter kraft i engrosmarkedet. 95 prosent av energiproduksjonen vår kommer fra vannkraft. Østfold Energi har syv heleide og tre deleide vannkraftverk i Vestland, Østfold og Nordland. Vårt største kraftverk ligger i Borgund i Lærdal, med en årlig produksjon på 1 TWh. Totalt leverer konsernet en normalproduksjon på 2,4 TWh.



## Fjernvarme

Forretningsområdet Fjernvarme leverer varmt tappevann og oppvarming i våre konsesjonsområder i Sarpsborg, Rakkestad og Eidsberg. Fjernvarmen produseres ved å utnytte overskuddsvarme fra avfallsforbrenning og lokal industri, samt ved bruk av bioenergi og varmepumper. Østfold Energi har investert i Carbon Centric AS som har installert karbonfangst på avfallsforbrenningsanlegget vårt i Rakkestad.



## Vind, sol og vekst

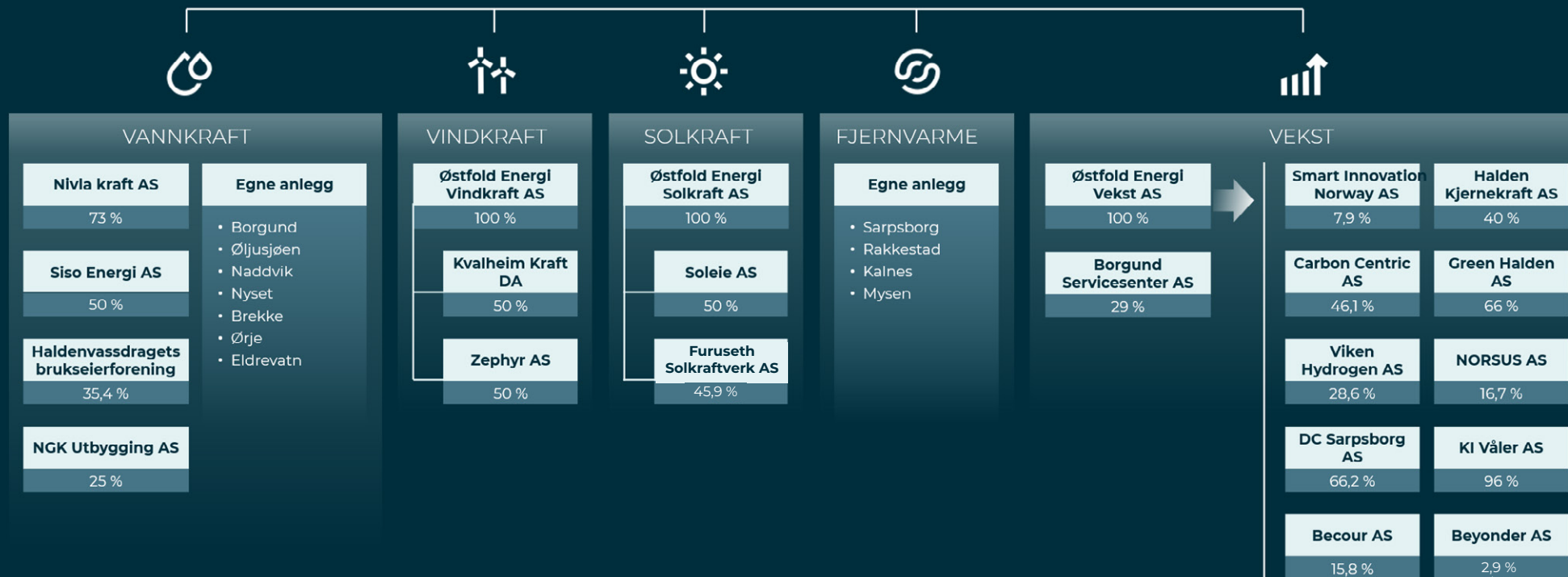
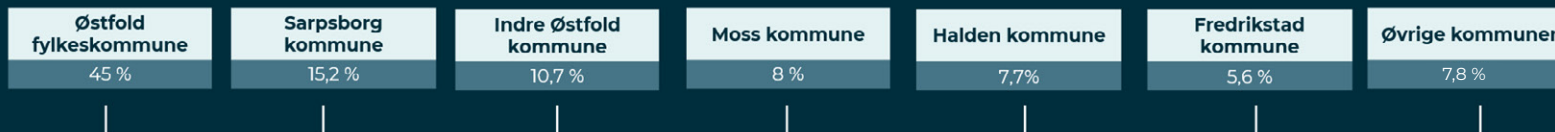
Østfold Energi har engasjement innen vindkraft og solkraft gjennomdeleide selskaper. Våre øvrige investeringer er samlet under området Vekst. Våre hovedaktiviteter i vekst er knyttet til utvikling av grønn industri som datasenter, samt karbonfangst gjennom Carbon Centric.



## Påvirkning

Østfold Energi leverer fornybar energi fra vann, vind, overskuddsvarme og biomasse, med en normalproduksjon på 2,4 TWh årlig. Med denne produksjonen dekker Østfold Energi om lag 2 % av det norske kraftforbruket og reduserer årlig utslipp med 1 216 000 tonn CO<sub>2</sub>e. Vi bidrar til elektrifiseringen av samfunnet og bidrar til å redusere klimagassutslipp gjennom produksjon av fornybar energi og fjernvarme. Vi jobber kontinuerlig med å redusere klimapåvirkningen fra egen virksomhet.

# SELSKAPSTRUKTUR OG EIERE



# 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.



**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.



**Erlend Sand Aas**

*Nestleder*

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.



**Kristin Bremer Nebben**

*Styremedlem*

Kristin Bremer Nebben er utdannet statsviter fra Universitetet i Oslo. Hun har lang erfaring fra olje og gassbransjen, hvor hun blant annet har vært pressetalskvinne for Equinor (den gang Statoil), direktør for kommunikasjon og samfunnskontakt i Offshore Norge (den gang Norsk olje og gass) og leder av Norsk Petroleumsforening. I dag leder hun bransjeforeningen for drivstoff og ladebransjen – Drivkraft Norge, og har vært styremedlem i Østfold Energi siden 2024.

**Torgeir Hjertaker***Styremedlem*

Torgeir Hjertaker har over 20 års ledererfaring fra industrien. Hjertaker jobber i dag som fabrikkdirektør i Denofa i Fredrikstad. Han har også bakgrunn som fabrikk sjef i Orkla og Jøtul, og som daglig leder i industriemballasje-produzenten Greif Norway. Han har vært styremedlem i Østfold Energi siden 2024.

**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.

**Marianne Riddervold Kahrs***Styremedlem (ansattrepresentant)*

Marianne Riddervold Kahrs er utdannet sivilingeniør fra NTNU. Hun har jobbet i energirelaterte stillinger i nærmere 20 år, blant annet som seniorrådgiver i COWI og Smart Innovation Norway. Hun har også hatt lederroller i COWI og Fredrikstad kommune. Siden 2023 har hun jobbet som forretningsutvikler for energisystemer hos Østfold Energi. Kahrs ble ansattrepresentant i styret fra mai 2024.

# 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.

**Trine Berg**

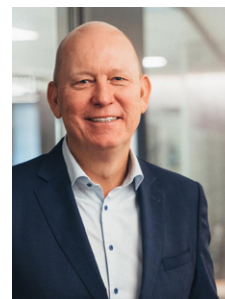
*Direktør økonomi, finans og risiko*

Trine Berg tiltrådte 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.

**Hege Håkonsen**

*Direktør HR og Samfunn*

Hege Håkonsen har vært direktør for HR og Samfunn siden 2016, med ansvar for HR, kommunikasjon, HMS/ sikkerhet/beredskap, 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.

**Morten Karlsen**

*Direktør industrielle eierskap og rammevilkår*

Morten Karlsen har 25 års erfaring fra fornybarbransjen. Karlsen har siden 2009 vært ansvarlig for kraftomsetningsvirksomheten i Østfold Energi. I 2024 tiltrådte han stilling som direktør for industrielle eierskap og rammevilkår. Karlsen er sivilingeniør i elkraftteknikk fra NTNU og har lederutdanning fra AFF Solstrandprogrammet.

**Terje Lundby***Direktør kraftmarked*

Terje Lundby begynte i Østfold Energi i 2021 som leder for krafthandel. Fra 1. mars 2026 inngikk han i konsernledelsen som direktør for kraftmarked. Terje har lang erfaring fra energimarkedene, blant annet som analytiker og leder for Statkrafts kontinentale kraftprisprognoser. Han har også bakgrunn fra eSmart Systems. Terje har en mastergrad i industriell økonomi og teknologiledelse fra NTNU.

**Johnny Pedersen***Varmesjef*

Johnny Pedersen startet i Østfold Energi i 2004 hvor han var teknisk sjef for selskapets to energiggjennvinningsanlegg 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.

**John Håkon Andersen***Kraftverkssjef*

John Håkon Andersen startet som kraftverkssjef i august 2024. Han kom fra rollen som leder for Divisjon Kraftverkoperatør i Eviny Fornybar og har bakgrunn fra Aker Solutions, GC Rieber Shipping og Sjøforsvaret. Andersen har utdanning som maskinist og fra Sjøkrigsskolen i Bergen innen skipsteknikk, ledelse og økonomi.



# STRATEGI OG BÆREKRAFT

# KONSERNSTRATEGIEN

Østfold Energis konsernstrategi strekker seg frem til 2035 og setter retning for hvordan vi skal videreutvikle virksomheten i møte med nye behov i energimarkedet.

Strategien definerer tre strategiske satsingsområder – med tydelige prioriteringer og utfordringer vi skal løse de neste årene.

## 1. FORVALTE OG UTVIKLE VANNKRAFTA:

Vi skal få mer ut av hver dråpe – ved å produsere når behovet er størst, og utvikle anleggene våre for bedre lønnsomhet og fleksibilitet.

## 2. UTVIKLE VARME, VIND OG SOL:

Vi skal styrke lønnsomheten i fjernvarme, og utvikle og eie vind- og solkraftprosjekter i Østfold – gitt at de er økonomisk bærekraftige.

## 3. KONSOLIDERE VEKSTPORTEFØLJEN:

Vi skal samle og styrke utviklingsaktivitetene våre, sikre avkastning til rett tid og være mer selektive med nye satsinger på kort sikt.

## FOR Å LYKKES MÅ VI STYRKE KJERNEN VÅR

I tillegg til våre strategiske satsinger har vi identifisert fire områder vi må utvikle internt. Dette er fundamentet for å lykkes – både som energiprodusent og som samfunnsaktør.

- **Vi skal styrke struktur og effektivitet** ved å øke kvaliteten i prosjektarbeidet vårt. Vi skal forbedre effektiviteten og styrke kostnadskontrollen, ta ut merverdi fra digitalisering, og sikre kontinuerlig forbedring og innovasjon. I tillegg skal vi forsterke arbeidet med compliance, risikostyring og eierstyring.
- **Vi skal utvikle mennesker og kultur** gjennom å styrke arbeidet med HMS og beredskap, samtidig som vi skal tiltrekke og utvikle dyktige medarbeidere og ledere. Vi vil legge til rette for godt tverrfaglig samarbeid og trygge arbeidsforhold, og jobbe aktivt for likestilling og mangfold.
- **Vi skal gi tilbake til lokalsamfunnene** våre ved å sikre at eierne får god avkastning på kapitalen gjennom utbytte. Samtidig vil vi bidra til lokal grønn verdiskaping, nye arbeidsplasser og redusert klimabelastning, og vi ønsker å øke kunnskap og interesse for fornybar energi og grønn teknologi i hele regionen.

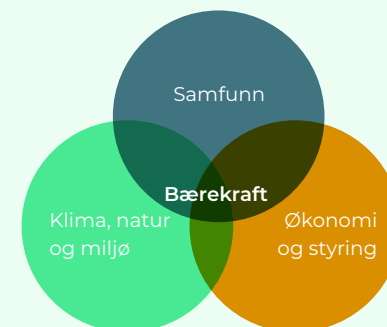
- **Vi skal være et fyrtårn på bærekraft** ved å redusere utslipp fra vår egen virksomhet og hjelpe andre med å gjøre det samme. Vi skal ta vare på natur og miljø der vi har prosjekter, og kompensere der det er nødvendig.

## STRATEGISKE MÅLSETNINGER

For å sikre etterlevelse av strategien har vi satt oss 12 overordnede mål frem mot 2035, innenfor de tre bærekraftsdimensjonene **klima og natur, samfunn, samt økonomi og styring**.

Konsernstrategien er videre brutt ned til avdelingsstrategier, med tilhørende mål som sikrer involvering og felles retning.

2025 har vært et år med store endringer i energibransjen. Kravene til bærekraft, sikkerhet og verdiskaping øker, og vi har tatt viktige steg for å møte disse forventningene. Rapporteringen skal vise både status og retning for hvordan vi møter fremtidens krav og forventninger, samt sikrer etterlevelse av strategien. Målet er å dokumentere hvordan vi skaper verdi på en ansvarlig måte og hvordan vi kontinuerlig forbedrer oss.



## STANDARDER OG METODE

For å levere på ny strategi har Østfold Energi valgt å rapportere etter VSME-standarden (Voluntary Sustainability Reporting Standard for Small and Medium-sized Enterprises). VSME er en frivillig europeisk standard, og gir et strukturert og forenklet rammeverk for rapportering av miljømessige, sosiale og styringsrelaterte forhold (ESG).

For å sikre internasjonal sammenlignbarhet og gjenkjennelighet i rapporteringen, har vi i tillegg tatt utgangspunkt i prinsippene i Global Reporting Initiative (GRI) der dette er relevant.

Rapporteringen bygger på Østfold Energis vesentlighetsanalyse og gir et helhetlig bilde av hvordan selskapet skaper verdi på en ansvarlig måte. Arbeidet har gitt økt innsikt i egen virksomhet og synliggjort områder der datagrunnlaget må styrkes videre.

I henhold til VSME-standarden rapporterer Østfold Energi på følgende temaer:

- energi
- klimaregnskap
- biologisk mangfold
- ressursbruk og avfall
- menneskerettigheter
- ansatte
- forretningsetikk

Årets rapport er ikke fullverdig i henhold til VSME-standarden. Vi har imidlertid identifisert hvilke områder som må styrkes i datainnsamlingen, og dette vil være et prioritert fokusområde i 2026.

## KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Årets VSME-rapportering gjelder for Østfold Energi AS (morselskapet), med unntak av klimaregnskapet som omfatter hele Østfold Energi- konsernet. Fra 2026 vil VSMErapporteringen utvides til å omfatte hele konsernet på alle vesentlige områder.

## VESENTLIGHETSANALYSE

I 2025 gjennomførte Østfold Energi en dobbel vesentlighetsanalyse (DVA). Analysen vurderer både:

- virksomhetens påvirkning på omgivelsene (inside-out), og
- hvordan bærekraftsforhold kan påvirke selskapets økonomi, risiko og verdiskaping (outside-in).

Prosessen inkluderte interne workshops, interessentdialog, medieanalyse og forankring i ledelsen. Resultatet er et sett med prioriterte vesentlige temaer som danner grunnlaget for rapporteringen og for selskapets videre mål- og styringsarbeid.



## VESENTLIGE TEMA:

- Klimaendringer
- Biomangfold og økosystemer
- Ressursbruk og sirkulær økonomi
- Sosiale forhold
- Forretningsetikk

*Temaene (Forurensning) og (Vann/marine ressurser) vurderes ikke vesentlige nå, men revurderes årlig.*

# KLIMA, MILJØ OG NATUR

**Vårt viktigste klimabidrag er produksjon av fornybar energi. Samtidig har vi et ansvar for å redusere våre egne utslipp og forvalte naturressursene på en bærekraftig måte.**

Vann-, sol- og vindkraft er produksjonsformer med et betydelig lavere klimafotavtrykk enn gjennomsnittlig kraftproduksjon i Europa. Innen fjernvarme utnytter vi kortreist overskuddsenergi som ellers ville gått tapt, blant annet varme fra avfallsforbrenning.

Som energiprodusent jobber vi kontinuerlig med å redusere utslipp i egen virksomhet og videreutvikle produksjonen på en måte som gir minst mulig negativ påvirkning på klima og miljø. Vi har satt oss ambisiøse mål i vår nye konsernstrategi.

I 2025 har vi startet arbeidet med en helhetlig klimaplan som omfatter både egen virksomhet og verdikjeden. Klimaregnskapet er i videreutvikling, og vi har gjennomført klimaregnskap med fysisk data i vårt største prosjekt Gravdalen. Dette gir oss et tydelig styringsverktøy for å redusere utslipp i tråd med konsernstrategien.

Prosjektet «Bærekraftsrapportering 2.0» ble startet for å sikre bedre datakvalitet og mer effektiv rapportering. Vi har begynt å innarbeide klimarisiko i vårt risikostyringssystem (Risma), slik at klimahensyn blir en naturlig del av beslutningsgrunnlaget i drift og prosjekter.

Handlingsplanene for klimanøytralitet er nå en integrert del av virksomhetsstyringen. Vårt mål om klimanøytralitet gjelder først og fremst egne utslipp (scope 1 og 2), men vi vet at verdikjeden (scope 3) står for en stor del av vårt klimaavtrykk. Derfor har vi satt egne mål og handlingsplaner for å redusere utslipp også her, med konkrete tiltak og tydelig ansvar. Dette gir økt eierskap, bedre datakvalitet og styrket gjennomføringsevne. Vi har etablert rutiner for å følge opp fremdrift og resultater, og dette gjenspeiles i års- og bærekraftsrapporteringen.

## ENERGIPRODUKSJON OG KLIMAEFFEKT

I 2025 var den totale kraftproduksjonen vår 2 274 GWh netto levert kraft, noe som ga en beregnet klimaeffekt på 1 216 000 tonn CO<sub>2</sub>e, basert på NVE sin varedeklarasjon\*. Det betyr at vår fornybare kraftproduksjon gir en positiv klimaeffekt som er rundt 94 ganger større enn vårt eget klimafotavtrykk.

*\*NVE sin varedeklarasjon på 535 g/kWh er et anslag for hva en kWh i Norge (uten opprinnelsesgarantier) har av klimafotavtrykk gjennom CO<sub>2</sub>-utslipp*

STRATEGISK AMBISJON INNEN 2035	RESULTAT 2025	TILFREDSHET	KOMMENTAR
Vi skal være klima- og naturnøytrale	-	<span style="color: red;">●</span>	I 2025 har vi utarbeidet detaljerte handlingsplaner som skal bidra til at vi jobber systematisk og målrettet mot klima og naturnøytralitet

Tabellen viser konsernets energimiks, utviklingen fra 2024 til 2025 og andelen levert fornybar energi. Den viser hvordan energiproduksjon og energiforbruk er sammensatt, og brukes som grunnlag for bærekraftsrapportering, klimaregnskap og måloppfølging. Tabellen gjør det mulig å følge endringer over tid og å synliggjøre konsernets bidrag til energi- og varmeproduksjon.

## TABELL FOR ENERGIPRODUKSJON- OG FORBRUK

Energiproduksjon i MWh	2025	2024	Endring %
<b>Fornybar energiproduksjon</b>			
Produksjon av vannkraft, brutto før uttak til eget forbruk	2 182 730	2 276 025	-4 %
Produksjon av vindkraft, brutto før uttak til eget forbruk (1)	35 048	33 402	5 %
Produksjon av solkraft, brutto før uttak til eget forbruk (1)	2 910	1 059	175 %
Levert fornybar fjernvarme (termisk energi)	52 930	56 541	-6 %
<b>Ikke-fornybar energiproduksjon</b>			
Produksjon av kraft fra ikke-fornybare energikilder	0	-	0 %
Leveranse av varme/kjøling fra ikke-fornybare energikilder	0	-	0 %
<b>Total energiproduksjon</b>	<b>2 273 618</b>	<b>2 367 028</b>	<b>-4 %</b>
Andel fornybar energi av total energiproduksjon (%)	100	100	0 %
Energiforbruk i MWh	2025	2024	Endring %
<b>Fornybare kilder</b>			
Energiforbruk fra fornybare kilder, inkludert biomasse	9 793	10 115	-3 %
Energiforbruk fra kjøpt/mottatt strøm, varme og kjøling fra fornybare kilder	15 211	18 552	-18 %
Energiforbruk fra spillvarme (2)	27 505	27 239	1 %
<b>Sum energiforbruk fra fornybare kilder</b>	<b>52 509</b>	<b>55 906</b>	<b>-6 %</b>
<b>Fossile kilder</b>			
Energi fra olje, gass og petroleumsprodukter	421	635	-34 %
Energi fra kjøpt elektrisitet, varme, damp og kjøling fra fossile kilder	0		
<b>Sum energiforbruk fra fossile kilder</b>	<b>421</b>	<b>635</b>	<b>-34 %</b>
<b>Totale energiforbruk</b>	<b>52 930</b>	<b>56 541</b>	<b>-6 %</b>
<b>Andel fornybare kilder i total energiforbruk (%)</b>	<b>99 %</b>	<b>99 %</b>	<b>0 %</b>

(1) Basert på vår andel av eierskapet i bedriftene

(2) Vi bruker mye spillvarme i varmepumpesystemet som ikke synliggjøres i kalkuleringen.

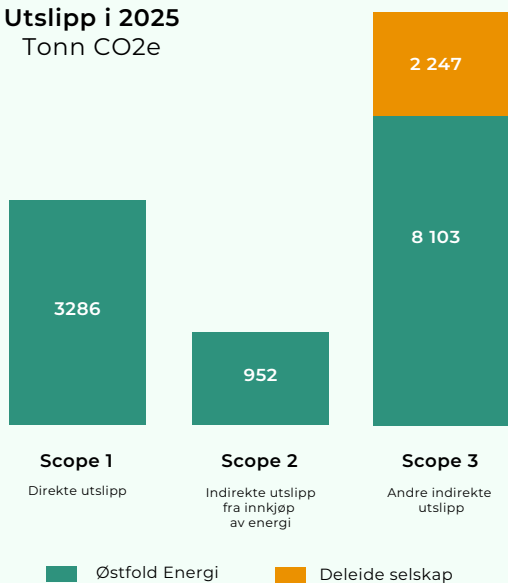
# VÅRT KLIMAREGNSKAP I 2025

Årets klimaregnskap er utarbeidet i tråd med GHG-protokollen og inkluderer våre konsoliderte selskaper, Kvalheim Kraft DA og Nivla kraftverk. I tillegg har vi inkludert utslipp fra deleide selskaper der vi eier mellom 30% og 50 %, i henhold til "equity share"-metoden. Dette betyr at vi rapporterer en andel av utslippene som samsvarer med vår eierandel, slik GHG-protokollen tilsier.

Utslipp fra deleide selskap inkluderes i klimaregnskapet basert på vår eierandel: Zephyr (50 %), Carbon Centric (46 %), Siso Energi (50 %) og Soleie (50%).

## KLIMAGASSUTSLIPP ØSTFOLD ENERGI KONSERN, INKL. DELEIDE SELSKAP

### Utslipp i 2025 Tonn CO<sub>2</sub>e



### Utslipp fra deleide selskap

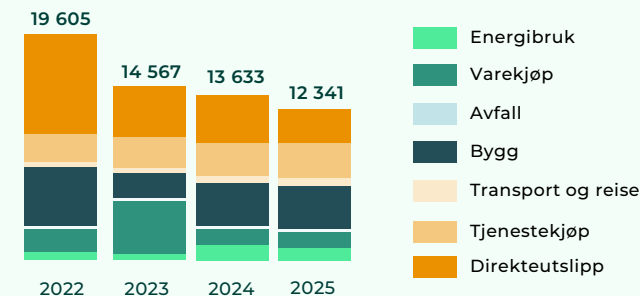
Utslipp fra deleide selskap utgjør 15 % av de totale utslippene i konsernet inkl. deleide.

- 57 %** Carbon Centric
- 14 %** Siso Energi
- 16 %** Zephyr
- 13 %** Soleie



## Klimagassutslipp Østfold Energi konsern

Utviklingen i utslipp fra 2022 viser at utslippene går ned.



### Fordeling utslipp i tonn CO<sub>2</sub>e i 2025

Utslippskategori	2025
Energibruk	1 175
Varekjøp	1 143
Bygg	3 935
Transport og reise	458
Tjenestekjøp	2 330
Avfall	14
Direkteutslipp	3 286

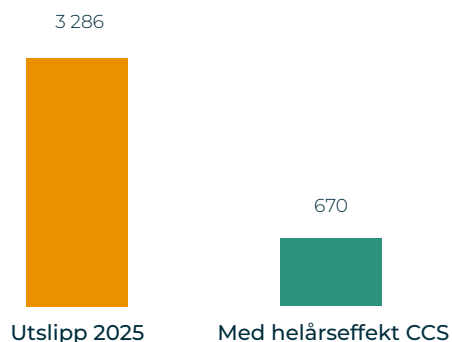


Fra karbonfangstanlegget på Østfold Energis avfallsforbrenningsanlegg i Rakkestad

**Scope 1:** Scope 1 omfatter Østfold Energis direkte klimagassutslipp. Det største utslippsbidraget kommer fra forbrenning av restavfall til fjernvarme.

Karbonfangst-anlegget i Rakkestad ble satt i drift oktober 2025 og markerer et av våre viktigste klimatiltak. Anlegget fanger hele røykgassvolumet fra avfallsforbrenningen, vårt største enkeltutslippspunkt

#### Tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter



i fjernvarme, med en kapasitet på om lag 10 000 tonn CO<sub>2</sub> årlig. Med det modulbaserte fangstanlegget som eies og driftes av Carbon Centric fanger vi utslipp direkte ved kilden. I påvente av permanente lager vil CO<sub>2</sub> med høy andel av biogent opphav selges til industri - og erstatte fossile kilder som brukes i dag. Etersom utslippene ikke lagres permanent, vil det ennå ikke kunne medregnes i klimaregnskapet.

De totale utslippene i scope 1 ble redusert med 11 prosent fra 2024 til 2025, fra 3 701 tonn CO<sub>2</sub>e til 3 286 tonn CO<sub>2</sub>e. Dersom karbonfangstanlegget hadde vært i full drift gjennom hele 2025 og CO<sub>2</sub> en hadde blitt lagret permanent, ville utslippene vært betydelig lavere enn dagens nivå. Fra 2026, når anlegget har et helt driftsår, forventes det å fange rundt 8 000 tonn CO<sub>2</sub> årlig, tilsvarende omtrent 80 prosent av utslippene fra forbrenningsanlegget. Siden rundt halvparten av disse utslippene er fossile og må lagres permanent for å kunne trekkes ut av scope 1, representerer dette et betydelig potensial for reelle utslippsreduksjoner dersom fremtidige lagringsmuligheter blir tilgjengelige. Inntil slik lagring etableres, vil fangsten først og fremst bidra til å fortrenge fossile CO<sub>2</sub> kilder i industrien, men uten å endre konsernets scope 1 rapportering.

I 2025 har vi jobbet for å redusere utslippene fra energisentralene i fjernvarme, i Mysen, Grålum, Kalnes og Sarpsborg. Dette omfatter både tekniske forprosjekter, handlingsplaner og utskifting av utstyr.

Vi erstattet 260 000 liter fossil fyringsolje med biodiesel som topplast i fjernvarmeproduksjonen. Dette reduserte våre fossile Scope 1 utslipp med om lag 692 tonn CO<sub>2</sub>.

Vi erstattet en av fem HFK-baserte kjølemaskiner med løsninger basert på naturlige kjølemedier. De resterende vil fases ut fram til 2029. Utskiftingen vil gi betydelig reduksjon i direkte utslipp fra kjølemedier og bidrar samtidig til styrket fremtidssikring mot skjerpede reguleringer og økte avgifter knyttet til syntetiske kuldemedier.

**Scope 2:** Scope 2 inkluderer Østfold Energis indirekte utslipp fra energiforbruk.

Vi rapporterer både lokasjonsbaserte og markedsbaserte utslipp. Vårt strømforbruk dekkes av opprinnelsesgarantier, som i 2025 reduserer de markedsbaserte utslippene til nær null. De lokasjonsbaserte utslippene reflekterer den faktiske utslippsfaktoren i det nordiske kraftsystemet.

I 2025 var konsernets lokasjonsbaserte Scope 2 utslipp 952 tonn CO<sub>2</sub>e, en reduksjon fra 1 230,43 tonn CO<sub>2</sub>e i 2024. I hovedsak skyldes reduksjonen mildere vær

gjennom året, både i vannkraftproduksjonen i Indre Sogn og i fjernvarmeproduksjonen i Østfold.

**Scope 3:** Scope 3 omfatter indirekte klimagassutslipp fra vår verdikjede, inkludert innkjøp av varer og tjenester, reiser og utbyggingsprosjekter. Den klart største utslippskilden i scope 3 er investeringer og bygging i fornybarprosjekter, der utslipp beregnes ved å omregne påløpte prosjektkostnader til CO<sub>2</sub>-ekvivalenter. Positive klimaeffekter fra for eksempel lavkarbonbetong kommer ikke til uttrykk i regnskapet, ettersom slike valg ofte innebærer høyere kostnader og dermed høyere beregnede utslipp.

For å få et mer presist bilde av våre faktiske utslipp i Scope 3 har vi innført klimaregnskap hvor vi rapporterer fysisk data i alle bygge- og anleggsprosjekter. Dette gir oss bedre datakvalitet og innsikt i hvor utslippene er. På denne måten kan vi identifisere de mest effektive tiltakene for å redusere utslipp og dermed målrette tiltak der de har størst effekt.

Vi tar ansvar for å redusere klimafotavtrykket i prosjektene våre i scope 3. Valg av materialer, løsninger og gjennomføring skal bidra til lavere utslipp over tid.



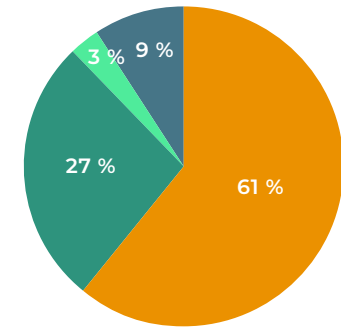
Nye dam Ørje ble bygget med elektrisk anleggsrigg og elektrisk småverktøy, uten bruk av dieseldrevne aggregater. Det ga en riggplass med lave utslipp og lite støy. Prosjektet tok også i bruk en energibrønn for oppvarming av luka i permanent drift. Dette systemet henter varme fra grunnen og bruker betydelig mindre strøm enn tradisjonelle varmekabler. I tillegg ble logistikken optimalisert for å redusere transportbehovet. I konstruksjonene ble det brukt rundt 90 prosent lavkarbonbetong, som gir betydelig lavere klimagassutslipp enn standard betong.



Nye Gravdalen kraftverk er vårt første prosjekt med eget klimaregnskap. Elektrisk tunnelboremaskin (TBM) reduserer energibruk og klimagassutslipp betydelig, med en estimert besparelse på rundt 1 600 tonn CO<sub>2</sub>. I tillegg har vi tatt i bruk lavkarbonbetong, som gir ytterligere reduksjon på om lag 30 tonn CO<sub>2</sub>. Hittil i prosjektet har vi ved bruk av TBM fått en besparelse på 536 tonn CO<sub>2</sub>.



Fordeling av CO<sub>2</sub>-utslipp på Gravdalen kraftverk



- Personelltransport
- Energiforbruk på byggeplass
- Materialer og forbruksvarer
- Nettlinje

**UTSLIPPSKUTT I PROSJEKTET**

per 29.12 2025

**536 tonn CO<sub>2</sub>**

Elektrisk tunnelboremaskin (TBM)

## EU TAKSONOMI

EU taksonomien er EUs system for å definere hvilke økonomiske aktiviteter som kan regnes som bærekraftige. Målet er å gi et felles rammeverk som styrker åpenhet, hindrer grønnvasking og bidrar til at kapital strømmer mot en mer bærekraftig økonomi. For å klassifiseres som bærekraftig må en aktivitet gi et vesentlig bidrag til minst ett av EUs seks miljømål, ikke skade de andre, og oppfylle minstekrav innen menneskerettigheter, arbeidsforhold, antikorupsjon og rettferdig konkurranse.

Østfold Energi oppfyller de sosiale kravene i taksonomien.

## Vannkraft

Selskapet har analysert åtte kraftverk etter kriteriet for vannkraftproduksjon. Kraftverkene oppfyller kravene til klimagassreduksjon og klimatilpasning. Det er satt omfattende miljømål for alle vannforekomster, og de fleste oppfyller kravene. Tre vannforekomster (Lærdal-selva øvre og nedre, samt Nysetelvi) når ikke miljømålene ennå, men tiltak er i gang i planperioden 2022–2027. For biologisk mangfold og økosystemer oppfyller de fleste kraftverk kravene, men enkelte eldre kraftverk mangler dokumentasjon.

## Fjernvarme

Selskapet har screenet fire fjernvarmeanlegg. Alle anlegg oppfyller kravet om mer enn 50 prosent fornybar energi i energimiksen og bidrar vesentlig til reduksjon av klimagassutslipp. Klimarisiko er vurdert for alle lokasjoner. Eksisterende konsesjoner og regulatoriske prosesser vurderes som tilstrekkelige for miljømål knyttet til vann, forurensning og biologisk mangfold. Eventuelle pålagte avbøtende tiltak er gjennomført.

## Klimarisiko

Østfold Energi reviderer årlig klimarisikoanalysen, for å kartlegge konsernets eksponering for klimarelaterte risikoer og vurdere de økonomiske konsekvensene. Analysen omfatter både kroniske og akutte klimarisikoer innenfor scenarioene RCP 4.5 og RCP 8.5.

For de kroniske risikoene viser analysen at høyere gjennomsnittstemperatur kan redusere etterspørselen etter kraft og fjernvarme. I et høyt utslippsscenario estimeres dette til å gi en verdireduksjon på 97–195 MNOK for vannkraft og opptil 50 MNOK for fjernvarme. Samtidig kan økt årsnedbør gi høyere vannkraftproduksjon, med et potensielt verdiløft på opptil 390 MNOK i et høyt scenario.

De akutte risikoene omfatter økt sannsynlighet for ras ved flere anlegg, med et anslått skadepotensial på rundt 100 MNOK, samt flomfare som kan føre til betydelige skader på kraftstasjoner i Indre Sogn. Tiltak for å sikre anleggene mot flom er beregnet til om lag 120 MNOK.

Østfold Energi vil styrke sin robusthet mot klimarisiko gjennom forebyggende tiltak, bedre overvåking og oppdaterte beredskapsplaner. Arbeidet integreres i selskapets helhetlige risikostyring og vil inngå som en del av den løpende virksomhetsstyringen og driften.

VESENTLIGE KLIMARISIKOER OG MULIGHETER	RISIKO	MULIGHETER	TIDSHORISONT
Høyere årsnedbør øker mulighetene innen vannkraft		●	2024 – 2100
Økt fare for flom og mer ekstrem nedbør	●		2024 – 2100
Økt rasfare; jord, sørpe, stein og snø	●		2024 – 2100
Økt temperatur gir risiko for lavere salg av termisk energi	●		2023 – 2100
Temperaturer rundt 0 grader for vannkraftproduksjon	●		2024 – 2100
Redusert tilgang på biomasse og biobrensel pga. økt etterspørsel	●		2024 – 2100
Uforutsigbare rammevilkår	●	●	2024 – 2024
Tilgang til kapital	●	●	2024 – 2030
Arealbruk og naturinngrep	●		2024 – 2030
Større variasjon i pris - økt volatilitet	●	●	2024 – 2030

● Vesentlig risiko   ● Moderat risiko   ● Nøytral risiko   ● Moderat mulighet   ● Vesentlig mulighet

# NATUR OG BIOLOGISK MANGFOLD

## Natur i drift og prosjekt

Østfold Energi jobber kontinuerlig med naturhensyn gjennom restaurering, revegetering og styrking av biomangfold. Tiltakene er innlemmet i drift og prosjekter, slik at vi tar ansvar for naturpåvirkning nå.

Vi skal rapportere på hvordan vår virksomhet påvirker naturen og hvilke tiltak vi gjør for å redusere naturpåvirkningen. Det innebærer at vi må skaffe en detaljert oversikt over virksomhetens arealer og naturpåvirkning, i tråd med både VSME-kravene og konsernets strategi. Dette er et omfattende arbeid, og vi har valgt å prioritere kvalitet fremfor hastighet. VSME-kravene er nye for oss, og årets rapport er et startpunkt.

### Veien videre:

Ett av hovedmålene for 2026 være å få på plass en fullstendig oversikt over natur og areal. Dette vil styrke både rapporteringen og styringen, og legge grunnlaget for riktige tiltak på natur, i tråd med VSME-kravene og konsernstrategien. Særlig viktig er det å få oversikt over arealbruk i og ved sårbare naturtyper. Dette er nødvendig for risikovurdering og oppfølging av områder med høy sårbarhet.

## Miljøtiltak og fiskeforvaltning

I 2025 startet en omfattende revisjon av konsesjonsvilkårene for Lærdalsvassdraget i regi av NVE, samtidig som Miljødirektoratet har pålagt oss flere viktige miljøtiltak i Lærdalsvassdraget. Disse prosessene vil legge viktige føringer for vårt videre arbeid med miljøtiltak og fiskeforvaltning.

I 2025 har vi styrket vårt arbeid med å bevare og utvikle fiskebestanden i våre reguleringsområder. Vi har gjennomført gytefisk- og ungfiskregistreringer, samt temperaturmålinger i magasinene våre. I tillegg har vi satt ut ørret i flere magasiner som en del av vårt langsiktige miljøarbeid.

Fisketellingene viste 2 578 sjøørret, 792 laks og 1 781 blenkjer (umoden sjøørret). Disse observasjonene gir oss en god oversikt over situasjonen i vassdragene, men de endelige analysene blir først klare våren 2026.

Vi har gjennom flere år jobbet målrettet med å restaurere sideelver (kiler) – små sideløp og gyteområder som gir fisken bedre oppvekstvilkår. I 2025 startet vi planlegging og prosjektering av rehabilitering av Håbakkenkilen, som er et viktig gyteområde.

Etter pålegg fra Miljødirektoratet overtok Østfold Energi 16. september 2025 driften av klekkeriet i Lærdal fra



Lærdal Elveeigarlag, som har hatt ansvaret siden 2020 og driftet gjennom tilskudd fra Østfold Energi. To uker senere startet vi det årlige stamfisket, som skjer i gyteperioden, når villaksen er klar til å gyte. Fisken fanges med skånsomme metoder og vurderes for størrelse, helse og genetikk. For å sikre at kun villaks benyttes i produksjonen, tas det gentest av alle fiskene. Dette arbeidet er avgjørende for å bevare og styrke en av Norges mest tradisjonsrike laksebestander, som gjennom flere tiår har vært sterkt påvirket av oppdrettsnæringen og lakseparasitten *Gyrodactylus salaris*.

Årets stamfiske resulterte i om lag 180 000 øyerogn, som etter planen skal settes ut som yngel i juni 2026. Fem av 36 hunner og tre av 19 hanner ble sortert ut etter genetiske tester på grunn av oppdrettsgenetikk.

Kapasiteten i dagens klekkeri er nå fullt utnyttet. Østfold Energi planlegger oppgradering av klekkeriet for å møte fremtidige behov. Vi jobber også med konkrete planer for rehabilitering og optimalisering av den siste fisketrappen i Svartagjel som vil utvide vandringmulighetene for fisken, i henhold til pålegg fra Miljødirektoratet.

I **Gravdalen-prosjektet** har vi lagt stor vekt på å minimere naturinngrep og bevare landskapet. Den nye 66 kV-linjen er bygget skånsomt for å redusere synlige

spor. Vegetasjonen får ligge for å sikre rask revegetering, og enkelte trær beholdes for å ivareta fuglelivet. Masser fra tunnelboringen planlegges tilbakeført slik at de glir naturlig inn i fjellandskapet når prosjektet er ferdig. Tiltakene er spesielt viktige for å bevare leveområder for villrein og sikre naturens robusthet i høyfjellet.

Ved nye **Ørje dam** har vi styrket naturtilstanden gjennom målrettet opprydding og landskapstilpasning. Etter tømning av inntaksmagasinet er store mengder avfall og fremmedmateriale fjernet. Området føres gradvis tilbake til naturpregede forhold. Det etableres blomstereng for å øke biologisk mangfold, og den begrensede riggplassen gjør at selve inngrepet i naturen holdes på et minimum.

I **Haldenvassdraget** har Østfold Energi gått sammen med de øvrige eierne i Haldenvassdragets brukseierforening for å utvikle en helhetlig miljøplan for bærekraftig forvaltning av vassdraget. Dette er første gang en slik plan utarbeides. Planen ble ferdigstilt i 2025 og omfatter anbefalte prioriterte tiltak som habitatforbedringer, mer miljøbasert vassdragsdrift og manøvrering av vassdraget. Arbeidet har samtidig avdekket behov for videre kartlegging og analyser for å sikre at tiltakene blir treffsikre.

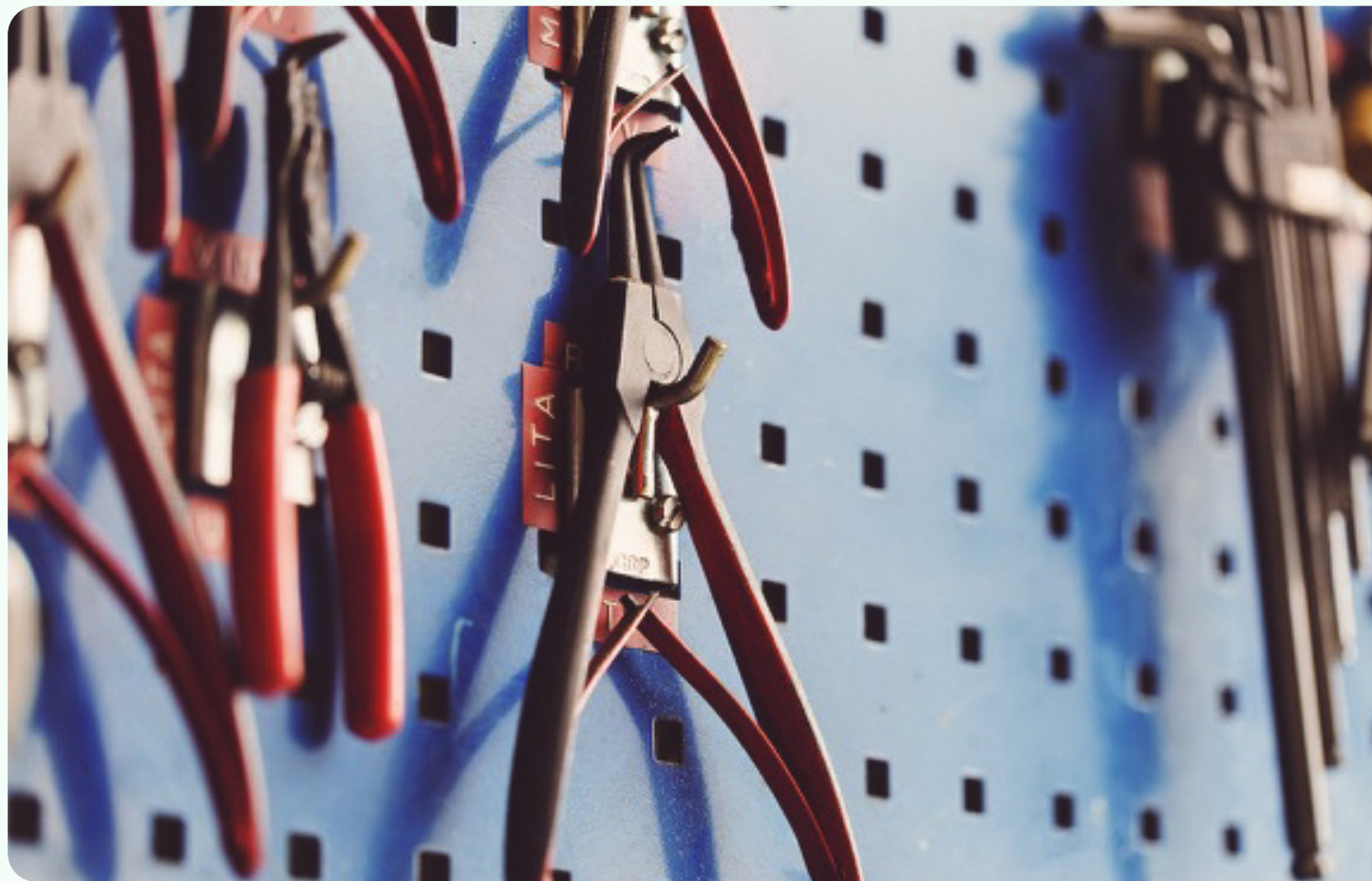


## RESSURSBRUK, SIRKULÆR ØKONOMI OG AVFALL

I 2025 har vi styrket arbeidet med ressursbruk og sirkulær økonomi på tvers av både drift og prosjekter. Vi har igangsatt kartlegging og planlegging av ENØK- og energieffektiviseringstiltak i flere anlegg innen vannkraft og fjernvarme, der vi nå systematisk vurderer energibruk og muligheter for redusert forbruk.

I 2025 startet vi prosjekt for å etablere miljøstasjon på Borgund kraftverk med systematisk avfallssortering, noe som skal gi bedre oversikt over avfallsstrømmene og bidrar til økt gjenvinning og redusert restavfall. Arbeidet i Borgund skal danne grunnlag for tilsvarende løsninger i flere av våre anlegg.

Vi har også styrket systematikken rundt lager- og materiellforvaltning på Borgund. Arbeidet omfatter etablering av bedre struktur i lagerholdet, inkludert verktøy, plukk og reservedelslager, og innføring av 5S-prinsipper for orden og effektivitet. Dette gir en mer oversiktlig logistikk og enklere tilgang til materiell i drift og prosjekter. Samtidig er det innført en tydeligere systematikk for arbeidstøy, der felles standarder, kvalitet og holdbarhet vektlegges, med mål om bedre ressursutnyttelse, redusert forbruk og mer bærekraftige innkjøp. Innsatsen bidrar til mer sirkulær praksis, mindre svinn og et mer profesjonalisert system for materiell og arbeidsutstyr.



**Innsats og avfall**

Tabellene viser hvordan Østfold Energi AS bruker naturressurser og håndterer avfall i 2025, vårt første rapporteringsår etter VSME. Oversikten dekker innsatsfaktorer i fjernvarme- og kjøleproduksjonen, der over 99 % av energien vi bruker er fornybar. Den viser også hvilke avfallstyper virksomheten genererer, og hvordan disse behandles.

I 2025 genererte Østfold Energi AS totalt 24,17 tonn avfall, hvor mesteparten var ikke farlig avfall. 48,8 % av avfallet gikk til materialgjenvinning, og 42,0 % til energigjenvinning, mens resterende mengder bestod av farlige fraksjoner som ble behandlet forskriftsmessig. Sorteringsgraden var 49 %, og samme andel ble faktisk klargjort til materialgjenvinning hos mottaker. Tabellen gir dermed et helhetlig bilde av ressursbruk og avfallshåndtering, og hvordan vi legger til rette for sirkulær bruk av materialer og bærekraftig drift.

Den gir oss også nødvendig oversikt til å følge utviklingen og identifisere forbedringsmuligheter.

VESENTLIGE INNGÅENDE RESSURSER	MWh (1)	Tonn
<i>Inngående ressurser i produksjon av fjernvarme- og kjøling</i>		
<b>Biologiske innsatsfaktorer</b>		
Flis	9 783	3 099
Bioolje og biodiesel	2 012	
<b>Sum biologiske innsatsfraksjoner</b>	<b>11 805</b>	<b>3 099</b>
Sum av biologiske innsatsfaktorer som er bærekraftig sertifisert	11 805	3 099
<b>Andre fornybare kilder</b>		
El-kjeler	4 567	
Elektrisitet til varmepumper	6 807	
Spillvarme	15 073	
Avfall	29 300	8 621
Sol	0	
Kjøling	0	
<b>Sum andre fornybare kilder</b>	<b>55 747</b>	<b>8 621</b>
<b>Fossile kilder</b>		
Fyringsolje	0	
KFK gasser / kjølemedier		0,02
Gass - LPG, butan eller propan	421	
<b>Sum fossile kilder</b>	<b>421</b>	
<b>Sum inngående ressurser</b>	<b>67 973</b>	<b>11 720</b>
<b>Andel fornybare innsatsfraksjoner av solgt energi</b>	<b>99 %</b>	<b>100 %</b>

UTGÅENDE RESSURSER I FJERNVARMEPRODUKSJONEN I MWH	2025
Fjernvarme levert til kunder	48 439
Kjøling levert til kunder	4 793
<b>Totalt energi levert til kunder fra fjernvarmeproduksjon</b>	<b>53 232</b>



GENERERT AVFALL OG BEHANDLING FOR VANNKRAFT, VARME OG DRIFT	2025 (tonn)
<i>Avfallsmengder og avfallsfraksjoner i tonn</i>	
<b>Ikke-farlig avfall</b>	
Bioavfall	1
Masser og uorganisk materiale	7
Blandet avfall	12
Metall	0
EE-avfall	1
Plast	0
Bunnaske	
<b>Totalmengde ikke-farlig avfall</b>	<b>22</b>
<b>Farlig avfall</b>	
Brukte smøremidler, oljesøl, oljefiller	2
Batterier og akkumulatører	0
Annet (her kommer flyveasken)	0
<b>Totalmengde farlig avfall</b>	<b>2</b>
<b>Sum generert avfall</b>	<b>24</b>

AVFALLSBEHANDLING	2025	
	Tonn	%
<i>Behandling av avfallsmengder i tonn og andel</i>		
<b>Behandling av ikke-farlig avfall</b>		
Materialgjenvinning/ombruk	12	49
Energigjenvunnet avfall (det vi mottar)	10	49
Deponert avfall	0	0
<b>Behandling av farlig avfall</b>		
Materialgjenvinning/ombruk	0	0
Energigjenvunnet avfall	0,072	0,30
Annet farlig avfall (ikke energigjenvunnet) (spillolje+maling)	2,15	8,90
Deponert avfall	0	0
<b>Egne forberedelser på våre anlegg (primært vannkraft/K5)</b>		
Sorteringsgrad		49
Klargjort til materialgjenvinning		49

## SAMFUNN

Østfold Energi er en arbeidsplass med høyt engasjement og sterke fellesskapsverdier. Vi skal være en attraktiv arbeidsgiver som tiltrekker, utvikler og beholder kompetente medarbeidere, samtidig som vi tar et tydelig samfunnsansvar. Våre verdier åpen, trygg og modig er rettesnoren for hvordan vi samarbeider og tar beslutninger.

STRATEGISK AMBISJON INNEN 2035	RESULTAT 2025	TILFREDSHET	KOMMENTAR
Ha ingen skader med fravær	1 skade	●	Klemskade finger, 1 dag fravær
Totalt sykefravær < 3%	2,38 %	●	
Øke kvinneandelen i selskapet til 40 %	35 %	●	Kvinneandelen har økt jevnt de siste årene, og med 3 prosentpoeng fra forrige år
Være den mest attraktive arbeidsplassen i våre regioner.	4,6	●	Årlig medarbeiderundersøkelse med score fra 1 - 5, hvor 5 er best. Til sammenlikning er snittscore i Norge 4
Framsnakke fornybar energi og arbeide for bedre rammebetingelser	Økt antall aktiviteter	●	Økt antall aktiviteter, flere møter med beslutningstakere og mer målrettet kommunikasjon



## ARBEIDSMILJØ OG HMS

HMS er vår viktigste oppgave. Det skal være trygt å jobbe hos oss, og alle skal komme friske hjem. HMS-kulturen vår preges av åpenhet, etterlevelse og konstruktive tilbakemeldinger.

I 2025 var sykefraværet 2,38 %, noe som er lavere i 2024 (3,15 %). Dette viser at vårt systematiske arbeid med oppfølging og forebygging gir effekt. Vi hadde 1 skade med fravær og 1 skade uten fravær, og ingen dødsfall eller alvorlige arbeidsrelaterte sykdommer.

I 2024 etablerte vi en ny rolle i selskapet og vi ansatte en person i stillingen som leder for HMS, sikkerhet og beredskap. Formålet vårt var å ytterligere styrke vårt arbeid innen dette fagområdet.

I 2025 prioriterte vi HMS-arbeidet, med særlig fokus på å videreutvikle metodikk, forbedre oppfølgingen og styrke det forebyggende arbeidet

## ARBEIDSSTYRKEN – HELSE OG SIKKERHET

HELSE OG SIKKERHET	2025	2024	Endring %
Totalt antall H1-skader	1	1	0,0 %
Totalt antall H2-skader	5	3	66,6 %
Antall dødsfall som følge av arbeidsrelaterte skader eller sykdom	0	0	0,0 %
Frekvensen av arbeidsrelaterte ulykker blant egne ansatte i %	7,5 %	4,7 %	59,6 %

SYKEFRAVÆR	2025	2024
<b>Morselskap</b>		
Prosent sykefravær	2,38 %	3,15 %
Antall yrkesskade	0	0

## VÅRE ANSATTE

Ved utgangen av 2025 hadde vi 67 fast ansatte, 1 midlertidig ansatt og 1 lærling.

Dette er en bemanning som gir oss nødvendig kompetanse til å levere på våre mål. Vi hadde ingen deltidsansatte, noe som viser at vi har en robust og langsiktig bemanningsstrategi. Det var ingen turnover, noe som bekrefter at vi lykkes med å beholde medarbeidere, et viktig konkurransefortrinn i en bransje med høy etterspørsel etter kompetanse.

**Gjennomsnittsalderen** i selskapet var 46,2 år, med 7 % under 30 år, 52 % mellom 31–50 år og 41 % over 50 år. Alderssammensetningen gir oss både erfaring og fornyelse, men vi ser behov for å tiltrekke flere yngre medarbeidere for å sikre fremtidig kompetanse.

**I 2025 ansatte selskapet** totalt fem nye medarbeidere.

To produksjonsplanleggere innen produksjonsplanlegging vannkraft, én prosjektleder og én innkjøps-, lager- og logistikkansvarlig i vannkraft, samt leder for regnskap og rapportering.

Vi jobber aktivt med å øke kvinneandelen, og i 2025 var den 35 % (mot 32 % i 2024). Dette er et skritt i riktig retning, men vi har fortsatt vei å gå til vårt langsiktige mål på 40 %. 4 av de 5 nyansatte hos oss i 2025

var kvinner, noe som viser at rekrutteringsarbeidet gir resultater.

Medarbeiderundersøkelsen for 2025 viser meget gode resultater. Vi scorer godt over landsgjennomsnittet på de fleste områder, og totaltilfredsheten er i 2025 på 4,6 (hvor 1 er dårligst og 5 er best). Dette er en knapp nedgang fra 2024 hvor scoren var på 4,7. Allikevel viser

det at fokuset på et godt arbeidsmiljø gir god og stabil tilfredshet blant våre ansatte.

Dette bekrefter at vi har en kultur preget av høy trivsel, engasjement og tillit, noe vi kontinuerlig bygger videre på, blant annet gjennom lederutvikling og samarbeid.

ANSATTE FORDELT PÅ ALDERSGRUPPER	2025	2024	Endring %
Ansatte t.o.m 30 år	7 %	6 %	16,6 %
31 – 50 år	51 %	53 %	-3,8 %
51 og eldre	42 %	41 %	2,4 %
Gjennomsnittsalder	46,2	46,8	-1,30 %

INFORMASJON OM EGNE ANSATTE	2025			2024		
	Kvinner	Menn	Total	Kvinner	Menn	Total
Informasjon om egne ansatte i konsernet						
Antall fulltidsansatte	24	43	67	20	43	63
Antall deltidsansatte	0	0	0	0	0	0
Antall midlertidige ansatte	0	1	1	0	1	1
Innleide vikarer som tilbyr arbeidskraftstjenester	0	0	0	0	0	0
Lærlinger	0	1	1	0	1	1
Turnoverrate i %*			0,0 %			0 %

\*Eksklusiv pensjonering

## MANGFOLD, LIKESTILLING OG INKLUDERING

Mangfold gir oss bedre løsninger. I Østfold Energi verdsetter vi ulikheter og jobber for likeverd og rettferdig behandling av alle.

I 2025 var kvinneandelen i konsernledelsen 2 av 7, og i styret var 4 av 7 medlemmer kvinner. Kvinners kontante ytelser utgjorde 89,2 % av menns ytelser. Forskjellene kan forklares i en høyere andel menn i ledende stillinger. Vi jobber systematisk

med likelønn, og generelt har vi ikke avdekket systematisk forskjellsbehandling. Vi har hatt null rapporterte tilfeller av diskriminering eller brudd på menneskerettigheter i 2025, og vi fortsetter å styrke arbeidet med inkludering og likeverd.

Vi har også hatt samarbeid med NAV for arbeidstrening for personer som trenger praktisk erfaring for å komme tilbake på arbeidsmarkedet.



MANGFOLDSINDIKATORER / ARP Fordeling av kjønn, og kvinners kontante ytelser i % av menns	2025				2024			
	Antall kvinner	Antall menn	Andel kvinner i % pr. stillingsgruppe	Kvinnens kontante ytelser, i % av menns (gjennomsnitt)	Antall kvinner	Antall menn	Andel kvinner i % pr. stillingsgruppe	Kvinnens kontante ytelser, i % av menns (gjennomsnitt)
<b>Mangfold i ledelsen</b>								
I styret (inkl ansattrepresentanter)	4	3	N/A	N/A*	4	3	N/A	N/A*
I konsernledelsen	2	5	29 %	N/A*	2	5	29 %	N/A*
I konsernledelsen, ekskl. konsernsjef	2	4	50 %	N/A*	2	4	50 %	N/A*
Mellomledere	1	5	17 %	N/A*	1	6	14 %	N/A*
<b>Mangfold i konsernet</b>								
<b>Totalt</b>	<b>24</b>	<b>44</b>	<b>35 %</b>	<b>88,7 %</b>	<b>20</b>	<b>43</b>	<b>32 %</b>	<b>89,7 %</b>
Gruppe 1 - Ledere med personalansvar som tilhører ledergruppen	2	5	29 %	N/A*	2	5	29 %	N/A*
Gruppe 2 - Mellomledere med personalansvar	1	5	17 %	N/A*	1	6	14 %	N/A*
Gruppe 3 - Prosjektledere og fagspesialister uten personalansvar	15	18	45 %		11	17	39 %	
Gruppe 4 - Driftsoperatør i vannkraft og varme	2	14	13 %	N/A*	2	14	13 %	N/A*
Gruppe 5 - Administrative støttefunksjoner	4	1	80 %	N/A*	4	0	100 %	N/A*

## SAMFUNNSSIKKERHET OG BEREDSKAP

Som en del av Norges kritiske infrastruktur har vi et særskilt ansvar for å sikre stabilitet og trygghet for energileveranser. Den globale sikkerhetssituasjonen stiller høye krav til oss, og vi har derfor styrket vår beredskap gjennom hele 2025. Vi har hatt jevnlige øvelser og tatt i bruk nødnett, som gir avlyttingssikker kommunikasjon og er en viktig del av nasjonal samfunnsikkerhet. I tillegg har vi forsterket interne rutiner, økt kompetansen på beredskap og etablert tettere samarbeid med myndigheter.

## AKTSOMHETSVURDERINGER OG MENNESKERETTIGHETER

Vi har et tydelig ansvar for å sikre at vår virksomhet ikke medfører skade på mennesker, miljø eller samfunn. I tråd med OECDs retningslinjer og åpenhetsloven gjennomfører vi aktsomhetsvurderinger for å identifisere og håndtere risiko i vår verdikjede og sikre at vi etterlever grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold.

I 2025 har vi styrket arbeidet med aktsomhetsvurderinger ved å:

- kartlegge leverandørkjeden for å avdekke risiko knyttet til menneskerettigheter og arbeidsforhold.
- revidere våre etiske retningslinjer og leverandørkrav for å sikre ansvarlig praksis.

## MENNESKERETTIGHETSPOLICYER OG -PROSESSER

Våre leveregeiler/code of conduct dekker	Varslingskanal	Beskyttelse av varslere
Barnarbeid	Ja	Ansvar for forvaltningen av varslingstjenesten ligger hos HR-direktør. I tråd med lovverk og rettspraksis skal varslingssaker alltid forsøkes løst på lavest mulig nivå. Østfold Energi etterlever Arbeidsmiljølovens krav til beskyttelse av gjengjeldelse ved varsling.
Tvangsarbeid	Ja	
Menneskehandel	Ja	
Diskriminering	Ja	
Forebygging av ulykker	Ja	

- etablere rutiner for oppfølging og dialog med leverandører, med spesiell oppmerksomhet på å forebygge brudd på arbeidsvilkår.

Vi har ikke avdekket vesentlige brudd på menneskerettigheter eller arbeidsforhold i 2025.

## ALVORLIGE MENNESKERETTIGHETSBRUDD

Hendelser i egen arbeidsstyrke	2025	Tiltak ved hendelser
Barnarbeid	Nei	IA
Tvangsarbeid	Nei	IA
Menneskehandel	Nei	IA
Diskriminering	Nei	IA
<b>Hendelser i verdikjeden (lokalsamfunn, leverandører, forbrukere)</b>		
Barnarbeid	Nei	IA
Tvangsarbeid	Nei	IA
Menneskehandel	Nei	IA
Diskriminering	Nei	IA

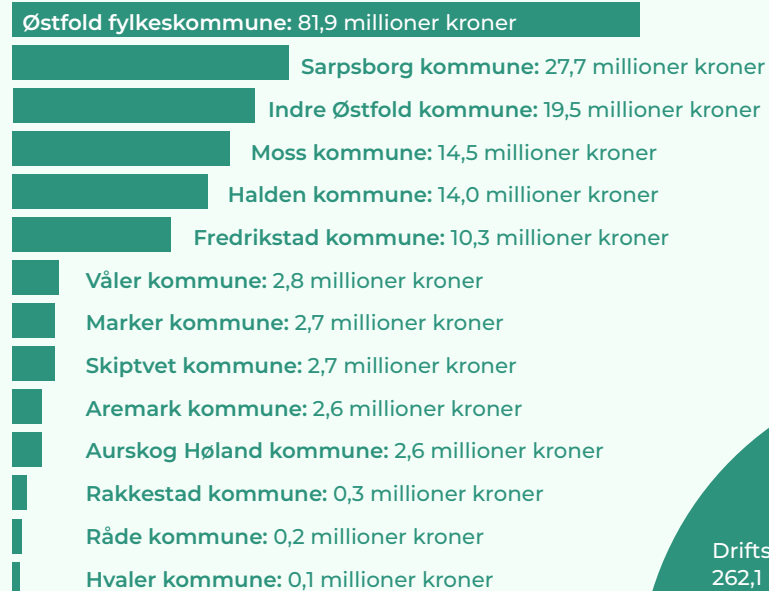
## SAMFUNNSBIDRAG

Å skape lønnsom drift med bærekraftig verdiskapning til kommunene og fylket som eier oss, er en viktig del av samfunnsoppdraget vårt.

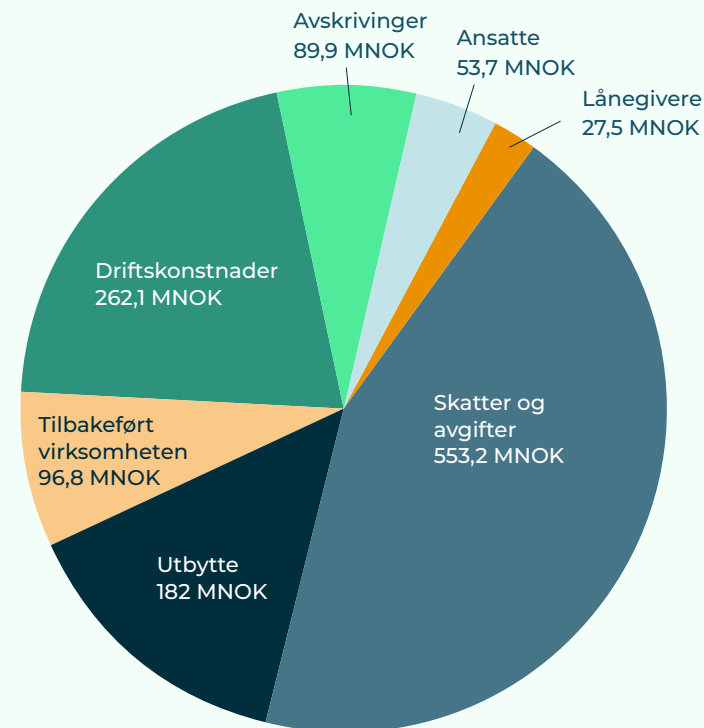
Østfold Energi skal sikre avkastning til eierne på kapitalen og levere forutsigbare og betydelige utbytter. Samtidig bidrar vi med store skatteinntekter til fellesskapet som er med på å finansiere velferdsgoder.

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

### Fordeling av utbytte for 2025, foreslått av styret:



### Slik ble verdiene fordelt i 2025:



# SPONSORVIRKSOMHET

Som en del av vårt samfunnsansvar bidrar vi som medspiller når gode tiltak skal realiseres. Sponsorvirksomheten vår er i hovedsak knyttet til prosjekter innen energi, miljø og utdanning.

**Vi ønsker å styrke kunnskapen om energi, miljø og realfag blant barn og unge, og er derfor hovedsponsor for Ungt Entreprenørskap Østfold.** Vi er også hovedsponsor for INSPIRIA Science Center i Sarpsborg, hvor vi i 2025 inngikk avtale om en ny og interaktiv energiutstilling, som skal gå over flere år.

I tillegg er vi en av hovedsponsorene til fotballfestivalen Alle Jenter på Banen.

**I Lærdal,** hvor vi har vår største vannkraftproduksjon, står vi særlig tett på lokalsamfunnet.

Vi er en av hovedsponsorene for Nasjonalt villakssenter i Lærdal og musikkfestivalen Jordeplerock . I 2025 inngikk vi også inngått et samarbeid med Lærdal IL som sikrer at økonomiske eller sosiale forhold ikke hindrer barn og unge i å delta i idrett. I tillegg har vi støttet byggingen av et nytt idrettsanlegg på Borgund, drevet av frivillige.

**Østfold Energi gir også mindre støttebeløp** til lokale idrettslag, foreninger og kulturarrangementer. Hver

vår og høst tildeler vi støtte til arrangementer, draktkjøp og andre formål. Søknader sendes via vårt søknadsskjema på ostfoldenergi.no, og innvilgede søknader får et engangsbeløp på 10 000 kroner. Tiltak for barn og unge prioriteres, og søkere må ha adresse i Østfold eller i Lærdal/Årdal, hvor vi har virksomhet.



## VÅRE SPONSORAT I 2025:

Ungt Entreprenørskap Østfold

Inspiria Science Center

Alle jenter på banen

Lærdal IL

Borgund aktivitetspark

Nasjonalt villakssenter

Jordeplerock

# ØKONOMI OG STYRING







**Østfold Energi forvalter fellesskapets natur og verdier. God forretningsadferd er avgjørende for å sikre åpenhet og opprettholde tillit til konsernet.**

Østfold Energi legger stor vekt på å etterleve gjeldende regelverk, interne retningslinjer og anerkjente etiske standarder.

Lønnsom drift og bærekraftig verdiskapning for våre kommunale og fylkeskommunale eiere er en viktig del av samfunnsoppdraget til Østfold Energi. Den nye strategien tydeliggjør satsingen på kjernevirksomheten.

Vi har høye ambisjoner for vannkraft- og fjernvarmeaktivitetene og har etablert seks overordnede økonomiske mål som skal styrke konsernets utvikling og sikre stabile og betydelige utbytter til våre offentlige eiere.

Lønnsom vekst i vann og varme er kvalitativ, mens de andre målene kvantifiseres i tabellen.

Strategisk ambisjon innen 2035	RESULTAT 2025	TILFREDSHET	KOMMENTAR
Vekst og forbedret lønnsomhet	-		Vi har identifisert flere forbedringstiltak i varme som vil resultere i positivt driftsresultat. For vann jobber vi med effektivitetsforbedringer.
Topp 3 på avkastning på sysselsatt kapital (ROCE)	2		Vi har valgt et sett med sammenlignbare selskaper som vi måler oss mot. (Resultatet er basert på 2024 tall).
70 % av prosjekter som har vært behandlet i selskapet investeringskomite skal leveres på tid og kost	-		I 2026 vil vi videreføre arbeidet med å forbedre vår prosjektfasemodell for bedre kvalitet i prosjektarbeidet.
Topp 3 på realisert kostpris	2		Måler oppnådd kraftpris i markedet målt mot flat områdepris. Tilsig, reguleringsevne og prestasjon på sikringer påvirker resultatet. Vår ambisjon er å være topp 3 av sammenlignbare selskaper (Resultat er basert på 2024 tall).
Holde en risikoprofil tilsvarende "Investment grade" BBB-	BBB +		Ratingen ble foretatt av Scope Rating i november 2025, og bekrefter posisjonen fra 2024.
Utbytte i strategiperioden > 1500 MNOK	182 MNOK		Stabile og forutsigbare utbytter til våre eiere er viktig for Østfold Energi. For 2025 er avsatt utbytte noe høyere enn prognosen.

Et av hovedmålene våre i den nye strategien er å få mer kraft ut av hver dråpe. Digitalisering av produksjonsplanleggingsprosessen er derfor et viktig tiltak. Arbeidet startet i 2025 og videreføres i 2026.

Kraftmarkedene preges av økt volatilitet, nye markedsmekanismer, handel nærmere leveranse og høyere oppløsning i markedene. Denne utviklingen forsterkes av nye europeiske handelsplattformer, endrede krav i balansemarkedene, vekst i uregulerbar kraftproduksjon i Europa, mer ekstreme værmønstre.

Summen er et marked som stiller høyere krav til fleksibilitet, risikostyring og teknisk kapasitet – samtidig som reguleringsevnen blir stadig mer verdifull.

Dette gir Østfold Energi nye muligheter til å hente mer verdi fra vannkraftproduksjon, men krever også mer avanserte systemer og prosesser for å levere riktig effekt til riktig tid og sikre god markedsdeltagelse.

For å møte dette har vi styrket digitaliseringen av produksjonsplanleggingen. Nye digitale verktøy og automatiserte prosesser gir bedre beslutningsgrunnlag og økt robusthet i et mer volatilt marked.

I 2025 tok vi et viktig steg med Leap-prosjektet, som moderniserer og automatiserer produksjonsplanleggingen. Prosjektet styrker hastighet, robusthet og

compliance, og muliggjør deltakelse i flere markeder. Leap gir oss:

- Bedre datadrevet innsikt – vi samler og analyserer store mengder markedsdata for mer treffsikre beslutninger.
- Automatiserte prosesser – vi reduserer manuelle oppgaver, fjerner feilkilder og frigjør tid til strategisk arbeid og analyser av mulige scenarioer.
- Økt fleksibilitet – vi kan reagere raskere på markedsendringer og utnytte nye muligheter.
- Større muligheter for å analysere og kommunisere mulige utfallsrom ved beredskapssituasjoner grunnet hendelser som f.eks, ekstremvær

## VIRKSOMHETSSTYRING

Østfold Energis prinsipper for virksomhetsstyring skal sikre etterlevelse av lover og regler og at strategi og ambisjoner omsettes til konkrete resultater. Arbeidet følger et fast årshjul med aktiviteter og møtepunkter, inkludert eget årshjul for ledergruppen.

Østfold Energis prinsipper for finansiell styring skal bidra til enhetlig fremstilling og behandling av beslutninger i konsernet. Styringsmodellen skal sikre robuste beslutninger som er i samsvar med selskapets gjeldende mål og strategier.

I 2025 videreutviklet vi virksomhetsstyringsmodellen

med en tydeligere struktur, der styrende dokumenter nå har en hierarkisk modell. Prinsipper for dokumentstyring ble etablert for å sikre korrekt navngivning, struktur og tilgjengelighet.

Vi startet også et dokumenthåndteringsprosjekt som skal styrke sporbarhet og struktur ved hjelp av metadata. Prosjektet ferdigstilles og tas i bruk i første kvartal 2026.

I løpet av 2025 gjennomførte compliance-funksjonen en internrevisjon av krafthandel. Rapporten ble behandlet i ledergruppen og styret. Som følge av anbefalingene etableres det nye styrende dokumenter for krafthandel i 2026.

## RISIKOSTYRING

I tråd med aksjeloven har styret tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Vår risikostyring består av systematisk identifisering, overvåking og oppfølging av operative, strategiske og regulatoriske risikoer. En årlig risikorapport behandles av ledergruppen og styret.

Våre sentrale risikoer er knyttet til kraftmarkedet, kritiske elementer innen drift og vannhåndtering, samt enkelte forhold innen varmemarkedet. I tillegg har vi risikoer knyttet til prosjekter og til enkelte tilknyttede

selskaper, som har blitt fulgt opp og håndtert gjennom 2025.

Vår nye strategi fra 2025 er utformet for å møte disse risikoene på et strategisk nivå.

Gjennom 2025 har vi videreutviklet arbeidet med risiko. Risikogruppen har fått et oppdatert mandat for bedre oppfølging av operativ risiko og tydeligere kobling til ledelsesstyring. Det er også gjennomført internrevisjoner på utvalgte risikoområder, og dette arbeidet vil videreføres i en mer formalisert prosess.

I tråd med aksjeloven har styret tilsynsansvar for selskapets risikostyring og internkontroll. Vår risikostyring og internkontroll er beskrevet nærmere i styrets årsberetning. Selskapet jobber kontinuerlig og helhetlig for å forbedre arbeidet knyttet til risiko. Dette innebærer å identifisere, overvåke og at det fastsettes konkrete tiltak for både operasjonelle, strategiske og regulatoriske risikoer. Vi følger årlig opp våre risikoer i henhold til vedtatte prinsipper for risikostyring.

Østfold Energis risikoarbeid oppsummeres årlig i en risikorapport som behandles i ledergruppa og styret. Våre sentrale risikoer gjelder marked, sentrale elementer innen drift og vannhåndtering, samt enkelte elementer innen varme. Videre har vi risikoer innen

prosjekter samt i enkelte tilknyttede selskaper som har blitt håndtert gjennom 2025.

Selskapets nye strategi, som ble vedtatt i 2025 er innrettet for å møte de risikoer som treffer oss på et strategisk nivå.

Oppfølging og håndtering av risiko har blitt utviklet gjennom 2025. Selskapets risikogruppe har fått oppdatert mandat for å sikre nærmere oppfølging av operativ risiko, samt en bedre kobling mellom operativ risiko og styring på ledelsesnivå. Selskapet har videre gjennomført egen internrevisjon der det områder tilknyttet større risiko har blitt kartlagt og forbedringer vurdert. Slike revisjoner vil vi fortsette med fremover i en formalisert prosess.

## ANTIKORRUPSJON OG RETTFERDIG KONKURRANSE

Korrupsjon svekker rettferdig konkurranse kan medføre betydelige juridiske, økonomiske og omdømmemessige konsekvenser. Østfold Energi jobber systematisk for å forebygge korrupsjon gjennom tydelige krav, opplæring og kontroll. Dette stryker etterlevelse, tillit og ansvarlighet og bidrar til transparent og langsiktig verdiskaping.

Nye etiske retningslinjer for våre leverandører er etablert og trer i kraft i starten av 2026.

Innkjøpsfunksjonen sikrer profesjonelle og enhetlige anskaffelser på tvers av virksomheten, og gir støtte gjennom hele innkjøpsprosessen.

Innkjøpspolicyen setter tydelige krav for konkurranse, tildelingskriterier og signert leverandørklæring.. Dette gir høy grad av åpenhet, etterprøvbarehet og redusert risiko.

Domfellelser og bøter for korrupsjon og bestikkelser	2025	2024
Antall registrerte varslinger	0	0
Antall tilfeller av kritikkverdige forhold	0	0
Antall domfellelser tilknyttet korrupsjon og bestikkelser	0	0
Bøter for korrupsjoner og bestikkelser i NOK	0	0

## IT-SIKKERHET

I 2025 har Østfold Energi videreutviklet og styrket sitt arbeid med IT-sikkerhet for å møte et stadig mer kompleks trusselbilde og økte regulatoriske krav. Arbeidet er basert på anerkjent beste praksis, gjeldende lovgivning og relevante myndighetskrav, og er integrert i virksomhetens overordnede styrings- og risikoprosesser.

Selskapet gjennomfører kontinuerlig med forebyggende tiltak for å beskytte konfidensialitet, integritet og tilgjengelighet i IT-systemer og data. Det har i 2025 vært særlig fokus på forbedret overvåking og logging, som styrker evnen til å oppdage, analysere og håndtere uønskede hendelser på et tidlig tidspunkt. Videre er det gjennomført tiltak for å øke bevisstheten om informasjonssikkerhet i organisasjonen, samt forbedringer innen tilgangsstyring, beredskap og hendelseshåndtering. IT-sikkerhet er en kontinuerlig arbeid, og Østfold Energi vil også fremover prioritere tiltak som bidrar til en robust og sikker digital drift.

## FINANSIELL RATING OG VERDIVURDERING

Selskapet fikk i november 2023 sin første offisielle rating, utført av Scope Ratings. Ratingbyrået ga selskapet en solid BBB+ rating med stabile utsikter. Ratingen

ble bekreftet både i november 2024 og i november 2025. Hele ratingrapporten er tilgjengelig på selskapets nettsider, under Finansiell informasjon.

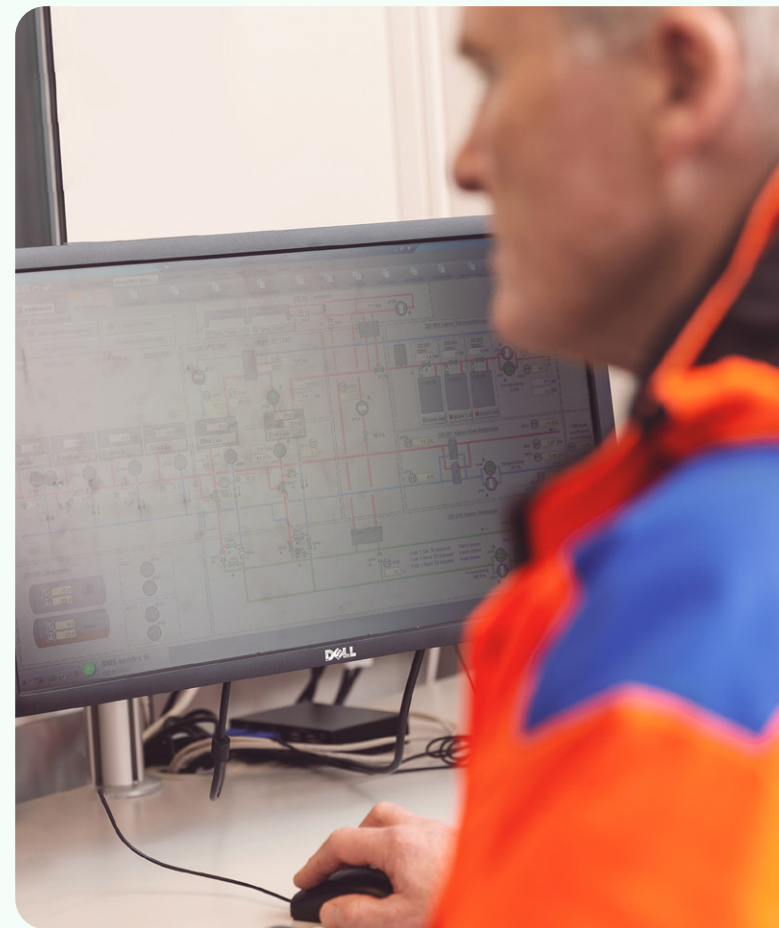
Det gjennomføres også årlige verdivurderinger av selskapet. En uavhengig tredjepart beregner verdjustert egenkapital som for 2025 er anslått til 10 milliarder kroner, en reduksjon på 1,5 milliarder fra 2024. Årsaken til endringen er økt avkastningskrav grunnet høyere risikofri rente samt økte driftskostnader i vår vannkraftvirksomhet.

## GRØNT RAMMEVERK

Østfold Energi etablerte i 2022 et grønt rammeverk, basert på ICMA Green Bond Principles. I 2025 ble rammeverket oppdatert til et rammeverk for grønn finansiering, som også følger i LMA Green Loan Principles. I praksis innebærer dette at rammeverket nå kan benyttes til både obligasjonsfinansiering og lån fra finansinstitusjoner. Rammeverket er tredjepartsverifisert av S&P Global Ratings og klassifisert som «Dark Green».

Selskapet har utarbeidet en egen allokering- og påvirkningsrapport som viser investert midler og miljøpåvirkningen av prosjektene som finansieres gjennom dette rammeverket.

[Rapporten kan leses på ostfoldenergi.no](https://ostfoldenergi.no)





**STYRETS ÅRSBERETNING,  
REGNSKAP OG NOTER**

# STYRETS ÅRSBERETNING

## ØSTFOLD ENERGI I 2025

Østfold Energi er et energikonsern innenfor forretningsområdene vannkraft, fjernvarme, vindkraft, solkraft og vekst. Morselskapet Østfold Energi AS har hovedkontor på Grålum i Sarpsborg. Selskapet er eid av Østfold fylkeskommune og alle kommunene i Østfold, samt Aurskog-Høland kommune.

Våre hovedaktiviteter, vannkraft og fjernvarme, drives gjennom morselskapet Østfold Energi AS. Vindkraft, solkraft og vekst drives gjennom Østfold Energi AS sine 100 % eide datterselskap, Østfold Energi Vindkraft AS, Østfold Energi Solkraft AS og Østfold Energi Vekst AS. For ytterligere detaljer om konsernets organisasjonsstruktur vises det til kapittel 1 om Østfold Energis forretningsmodell og konsernstruktur.

Østfold Energi leverte i 2025 et årsresultat på 279 millioner kroner. Kraftprisene i 2025 har vært høyere enn i 2024, og vi har utnyttet vår reguleringsevne godt. Realisert kraftpris i egne kraftverk ble dermed 24 prosent høyere enn flat spotpris i vårt område. Totalt produserte konsernet 2 274 GWh, noe som er en reduksjon på 94 GWh sammenliknet mot forrige år.

2025 har vært et år med betydelige investeringer for Østfold Energi, med flere store prosjekter under arbeid. Totalt har konsernet investert for 350 millioner kroner,

hvor av 327 millioner kroner er investert i egne produksjonsanlegg og 23 millioner kroner er investert i deleide selskap. Av investeringene i egne produksjonsanlegg er 284 millioner kroner investert i vannkraftvirksomheten, 28 millioner kroner i fjernvarme og 14 millioner kroner i øvrig virksomhet.

Investeringer i egne produksjonsanlegg fordeler seg mellom ekspansjonsinvesteringer med 197 millioner kroner og vedlikeholdsinvesteringer med 130 millioner kroner.

Konsernet vil i årene fremover stå ovenfor betydelige reinvesteringer i vannkraften.

Gravdalen kraftverk i Lærdal har god fremdrift, og forventes ferdigstilt høsten 2026. Her benyttes elektrisk tunnelboring av den 5 kilometer lange tunnelen fra dam Kvevotni og ned til kraftverket. Gravdalen vil gi 60 GWh ny vinterproduksjon.

Dam Ørje, som er en del av Ørje kraftverk og reguleringen av Rødenesjøen, er fullstendig bygget om for å tilfredsstille dagens sikkerhetskrav.

I 2025 har vi også utvidet fjernvarmenettet fra Grålum til Bjørnstad Næringspark og koblet på to store næringsbygg.

Carbon Centric har satt karbonfangstanlegget i Rakkestad på Østfold Energis avfallsforbrenningsanlegg i full drift. Fanget CO<sub>2</sub> vil i påvente av en løsning for permanent lagring, selges til industri som bruker CO<sub>2</sub> i sine prosesser.

2025 har vært et krevende år for solkraftmarkedet. Østfold Energi har solgt sine aksjer i Solgrid AS og samtidig nedjustert egen satsing på småskala sol. Østfold Energi har også nedskrevet sine aksjer i batteriselskapet Beyond.

### Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Våre medarbeidere er vår viktigste ressurs. Helse, miljø og sikkerhet (HMS) har høyeste prioritet i Østfold Energi og er fast første punkt på agendaen i leder- og avdelingsmøter, samt møter i arbeidsmiljøutvalget (AMU). Selskapet arbeider systematisk og kontinuerlig med forebygging av uønskede hendelser, og har tydelig definerte mål for HMS-arbeidet.

I 2025 har vi ytterligere styrket dette arbeidet. Selskapet har som mål null personskader på egne medarbeidere eller tredjeparter, samt et sykefravær under 3 prosent. Arbeidet med registrering og oppfølging av avvik er også styrket, med særlig fokus på tilløp til hendelser, observasjoner og forslag til forbedringer. Dette har ført til en betydelig økning i antall registrerte avvik og bidrar til å styrke det forebyggende arbeidet og kvali-

teten i HMS-oppfølgningen. Det er også gjennomført en gjennomgang av rutiner for sikker utførelse av arbeid. Prosedyrer knyttet til blant annet arbeid i høyden er forbedret og fulgt opp med nødvendig opplæring.

I 2025 hadde vi én skade med fravær knyttet til vannkraftvirksomheten.

Østfold Energi arbeider systematisk med å utvikle og ivareta et godt arbeidsmiljø, herunder et trygt psykososialt arbeidsmiljø. I 2025 gjennomførte vi vår årlige medarbeiderundersøkelse, som blant annet måler arbeidsmiljø, trivsel, engasjement, stressbelastning, rolleforståelse, forventningsavklaringer, trakassering og konflikter, samt opplevelse av ledelse. Resultatene viser gjennomgående svært gode resultater på alle områder, med score betydelig over landsgjennomsnittet.

Arbeidet følges opp gjennom kontinuerlig lederutvikling, tiltak for økt samhandling i organisasjonen og ulike sosiale aktiviteter. I tillegg gjennomføres egne tiltak for yngre medarbeidere gjennom initiativet «Ung i ØE». I 2025 ble det også gjennomført et program med fokus på økt kunnskap og bevissthet om stressfaktorer i arbeidshverdagen, samt tiltak for å forebygge og redusere stress.

Samlet bidrar disse tiltakene til å utvikle en sterk sikkerhetskultur og et arbeidsmiljø som legger til rette for høy trivsel, engasjement og gode prestasjoner.

### Sykefravær

Østfold Energi har mål om at det totale sykefraværet

ikke skal overstige 3 prosent. Sykefraværet i 2025 endte på 2,38 prosent, fordelt på 1,23 prosent korttidsfravær og 1,15 prosent langtidsfravær. Det jobbes kontinuerlig med tiltak for å kartlegge årsaker til sykefraværet og for å holde dette på et ønsket nivå.

### Mangfold og likestilling

Østfold Energi arbeider aktivt, målrettet og systematisk for å fremme likestilling og hindre diskriminering i tråd med aktivitets- og redegjøringsplikten i likestillings- og diskrimineringsloven. Arbeidet er forankret i selskapets strategi og virksomhetsstyring og gjennomføres etter Lovens firetrinnsmetode: kartlegging av risiko for diskriminering og barrierer for likestilling, analyse av årsaker, iverksetting av tiltak samt evaluering av resultater.

Ved utgangen av 2025 utgjorde kvinner 35 prosent av de ansatte i konsernet, en økning fra 32 prosent i 2024. Selskapet har dermed nådd målet som opprinnelig var satt for 2027, og har fastsatt et nytt mål om 40 prosent kvinneandel innen 2035. Av nyansettelser i 2025 var fire av fem kvinner. I styret er fire av syv medlemmer kvinner, mens i ledergruppen er to av syv kvinner. Den største utfordringen knytter seg fortsatt til å øke andelen kvinner i operative driftsroller og i ledelsesfunksjoner.

Som del av arbeidet gjennomføres blant annet årlige analyser av lønns- og arbeidsvilkår, medarbeiderundersøkelser og oppfølging gjennom medarbeidersamtaler. Kartleggingene har ikke avdekket systematiske forskjeller basert på kjønn. Kvinners gjennomsnittlige lønn utgjør 89 prosent av menns lønn. Forskjellen for-

klares i hovedsak av ulik stillingsstruktur, høyere andel menn i ledende stillinger samt overtid i mannsdominerte driftsgrupper.

Selskapet arbeider videre med tiltak knyttet til rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, livsfaseperspektiv, ledelse og utviklingsmuligheter samt forebygging av trakassering og diskriminering. Styret vurderer arbeidet med likestilling og mangfold som en viktig del av selskapets samfunnsansvar og arbeid for å være en attraktiv arbeidsgiver. En fullstendig redegjørelse for arbeidet etter aktivitets- og redegjøringsplikten er publisert på selskapets nettsider.

## STRATEGI OG BÆREKRAFT

Styret i Østfold Energi vedtok en ny konsernstrategi i februar 2025, med ambisiøse målsetninger mot 2035. Vi tror at summen av de små og store tiltakene vi gjør hver eneste dag, kan ha en stor påvirkning på mennesker, samfunn og kloden vi lever på.

Konsernstrategien skal bidra til at Østfold Energi om ti år er et bredere og større energiselskap, er blant de beste på å maksimere verdien av vannet, er lønnsomme i alle forretningsområder, er klima og naturnøytrale og fortsatt er en attraktiv og inspirerende arbeidsplass. Strategien har tydelige prioriteringer, der hovedprioriteten er å forvalte og utvikle vannkraften. Vi skal også forbedre lønnsomheten i varme, og deretter skape lønnsom vekst i nye produkter, tjenester og områder.

Vi har definert 12 overordnede strategiske målsetninger som vi har gitt utfyllende informasjon om under kapittelet om strategi og bærekraft i års- og bærekraftsrapporten.

### Klima, miljø og natur

Arbeidet med klima- og naturnøytralitet har i 2025 i all hovedsak handlet om kartlegging og utarbeidelse av handlingsplaner med konkrete tiltak. Års- og bærekraftsrapporten for 2025 bygger på VSME-standardene. Vi har identifisert flere områder som må styrkes når det gjelder datainnsamling og analyser, og dette vil være prioriterte områder fremover.

Vårt viktigste klimabidrag er produksjon av fornybar energi, som har et betydelig lavere klimafotavtrykk enn gjennomsnittlig kraftproduksjon i Europa. Våre største klimagassutslipp kommer fra indirekte utslipp fra vår verdikjede, inkludert innkjøp av varer og tjenester i tillegg til utbyggingsprosjekter.

Østfold Energi jobber kontinuerlig med naturhensyn gjennom restaurering, revegetering og styring av biomangfold.

Vårt arbeid med klima, miljø og natur er beskrevet i års- og bærekraftsrapporten under kapittelet strategi og bærekraft.

### Redegjørelse i henhold til åpenhetsloven

Østfold Energi har utført aktsomhetsvurderinger av utvalgte leverandører i henhold til åpenhetsloven. Redegjørelsen er publisert på selskapets hjemmeside.

## RESULTAT, BALANSE, KONTANTSTRØM OG FORVALTNING AV KAPITALEN

### Resultat konsern

Årets resultat ble på 279 millioner kroner. Dette er 101 millioner kroner høyere enn årsresultatet for 2024. Høyere oppnådd kraftpris og lavere driftskostnader var hovedårsakene til resultatforbedringen fra forrige år. Resultatbidragene fra vindkraft var positivt som følge av mottatt milepælsutbetaling fra havvind-prosjektet Vidar i Zephyr. Solkraft og vekst leverte negative resultater, grunnet tap på salg av aksjer samt nedskrivning av finansielle eiendeler. Årets skattekostnad var betydelig og utgjorde 504 millioner kroner.

Østfold Energis driftsinntekter kommer fra kraftsalg og fjernvarme. Inntektene er en direkte følge av kraftprisen, samt god og effektiv produksjon og produksjonsplanlegging. Driftsinntektene for 2025 endte på 1 265 millioner kroner, en økning på 186 millioner kroner fra 2024.

Totalt produserte Østfold Energi 2 274 GWh i 2025. Dette er godt over normalproduksjon, men 94 GWh lavere produksjon enn i 2024. Oppnådd kraftpris for vannkraftproduksjon var 682 kr/MWh, sammenliknet med 550 kr/MWh forrige år.

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

Gevinst på sikringer utgjorde 7 millioner kroner i 2025, mot 30 millioner kroner i 2024.

Underliggende EBITDA endte på 884 millioner kroner, en forbedring på 154 millioner kroner sammenliknet med forrige år. Dette skyldes i hovedsak høyere driftsinntekter som følge av høyere oppnådd kraftpris, i kombinasjon med lavere driftskostnader.

Totale driftskostnader var 45 millioner kroner lavere enn i 2024. Lavere kostnader knyttet til drift og vedlikehold av egne produksjonsanlegg samt reduserte kostnader knyttet til innkjøp av fremmedtjenester var hovedårsaken til nedgangen. Lønnskostnadene var lavere enn forrige år grunnet en endring i balanseføring av ytelsen knyttet til livsvarig AFP. Konsernet hadde ingen kostnader knyttet til FoU.

Resultatandelen fra investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet ble 10 millioner kroner, noe som var 31 millioner kroner bedre enn i 2024. Finanskostnader ble 68 millioner kroner høyere enn i 2024, hovedsakelig som en følge av tap ved salg av aksjer i deleide selskap.

Årets skattekostnad ble på 504 millioner kroner, tilsvarende 64 prosent av årets resultat. Til sammenligning var skattekostnaden i 2024 397 millioner kroner, som utgjorde 69 prosent av resultatet. Endringen forklares med en korrigering i grunnlaget for beregning av utsett skatt knyttet til eiendeler i grunnrenteposisjon. For en mer detaljert oversikt over den realiserte verdiskapningen i selskapet vises det til segmentnote og hovedtaloversikt.

Årsregnskapet for 2025 gir etter styrets oppfatning et korrekt bilde av konsernets økonomiske situasjon.

### Balanse konsern

Konsernet hadde en balanseført total kapital på 5 060 millioner kroner. Tilsvarende for 2024 var på 4 541 millioner kroner.

Konsernets egenkapital utgjorde 2 980 millioner kroner, noe som tilsvarer en egenkapitalandel på 58,9 prosent.

Ved utgangen av 2025 har konsernet 522 millioner kroner i rentebærende gjeld, og netto rentebærende gjeld var negativ med 1 millioner kroner. Konsernets samlede gjeldsportefølje har en durasjon på 2,51 år. Utover konsernets frie likviditetsreserve på 923 millioner kroner har konsernet en kommittert trekkfasilitet på 400 millioner kroner som ikke er benyttet.

Konsernet hadde kortsiktig gjeld på 571 millioner kroner, hvorav betalbar skatt utgjorde 379 millioner kroner.

Konsernet har en solid finansiell stilling og arbeider videre med å realisere sine investeringsplaner i tråd med konsernstrategien.

### Kontantstrøm konsern

Kontantstrømanalysen for konsernet viste en kontantstrøm fra drift på 680 millioner kroner. Fjorårets kontantstrøm fra drift var 63 millioner kroner. Forbedringen skyldtes høyere driftsinntekter i kombinasjon

med lavere kostnader og lavere betalbar skatt.

Konsernet investerte betydelig i 2025. Av totale investeringer på 351 millioner kroner ble 327 millioner kroner investert i egne anlegg, i all hovedsak knyttet til vår vannkraftvirksomhet, og 23 millioner kroner ble investert i deleide selskap. Sammen med mottatt utbytte fra deleide selskap på 25 millioner kroner, ga dette en negativ kontantstrøm fra investeringsaktiviteter på 325 millioner kroner.

Konsernets netto kontantstrøm var på 334 millioner kroner. Høyere inntekter som følge av høyere realisert kraftpris, lavere kostnader samt lavere betalbar skatt var hovedforklaringer på endringen. Konsernets kontantbeholdning per 31.12.2025 utgjør 553 millioner kroner.

### Morselskapet

Konsernet består i det alt vesentligste av morselskapet. Driftsinntektene for 2025 endte på 1 253 millioner kroner, en økning på 183 millioner fra forrige år. Balanseført total kapital var på 3 432 millioner kroner. Tilsvarende for 2024 var på 2 995 millioner kroner. Morselskapets egenkapital var 2 140 millioner kroner og tilsvarer en egenkapital andel på 62,4 prosent. Morselskapets finansielle stilling er meget god.

### Forvaltning av kapitalen

Hovedformålet med konsernets forvaltning av kapital er å sikre god avkastning og bidra til at konsernet opprettholder en god kreditt-rating, og dermed markedsmessige lånebetingelser tilpasset 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 ti hel- og deleide kraftverk i Vestland, Nordland og Østfold fylke. Østfold Energis heleide kraftverk ligger 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 magasinkraftverk, samt noen mindre kraftverk med lavere reguleringssevne.

Virksomhetsområdet omfatter også forvaltning av konsernets samlede vannkraftportefølje. Inntektene fra kraftsalg er i euro, og kombinasjoner av kraftter-

minkontrakter og valutaterminkontrakter benyttes innenfor definerte rammer for sikring av fremtidig kontantstrøm i norske kroner. Vannkraftvirksomheten i Østfold Energi sysselsetter 31 årsverk.

Driftsinntektene knyttet til vannkraftvirksomheten utgjorde 1 182 millioner kroner, sammenliknet med 996 millioner kroner året før. Hovedårsaken til økningen var høyere oppnådd kraftpris. Oppnådd kraftpris ble 682 kr/MWh, mot 550 kr/MWh i 2024.

Resultatet før skatt ble 908 millioner kroner, 163 millioner kroner bedre enn fjoråret. Høyere driftsinntekter, samt lavere driftskostnader, var hovedårsakene til resultat forbedringen.

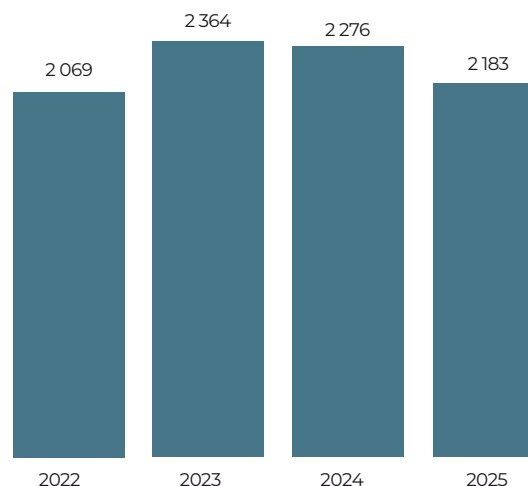
Vannkraftproduksjonen i Østfold Energi ble 2 183 GWh. Dette er godt over normalproduksjon, men 93 GWh lavere enn produksjonen i 2024.

Produksjonen i egne kraftverk utgjorde 1 781 GWh. Konsernets andel av produksjon i henholdsvis Siso og Nivla utgjorde 393 GWh og 9 GWh.

Ved inngangen til året var fyllingsgraden i våre magasin i NO5 over normalnivå. Lite snø på seinvinteren medførte at magasinstanden gikk fra over normalt nivå til under normalt nivå. Ved utgangen av året var fyllingsgraden tilbake på normalt nivå.

VANN	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>		
Driftsinntekter	1 181 635	995 762
Resultat før skatt	907 774	744 483

### PRODUKSJON VANNKRAFT (GWh)



### Fjernvarme

Østfold Energi eier og drifter fire fjernvarmeanlegg i Østfold. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til 242 bygg og sysselsetter 10 årsverk.

Fjernvarmekildene består av overskuddsvarme fra avfallsforbrenning og lokal industri, flis fra skogsdrift, bergvarme og varmepumper.

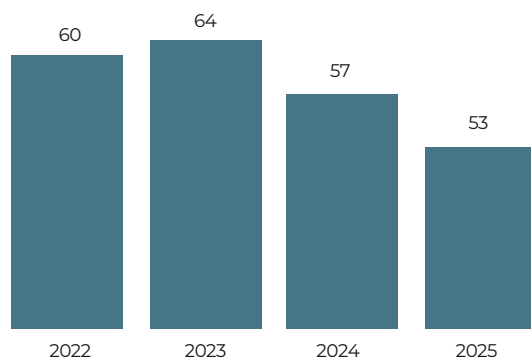
Driftsinntektene fra varmeverksamheten ble 74 millioner kroner, sammenliknet med 72 millioner kroner året før. Økningen skyldtes i hovedsak høyere oppnådd pris på omsetning av fjernvarme, som kompenserte for lavere leveranser av termisk energi.

Resultatet før skatt ble minus 7,5 millioner kroner, 9,6 millioner kroner bedre enn fjoråret. Forbedret dekningsbidrag som følge av bedre utnyttelse av varmepumper, samt reduserte kostnader knyttet til drift og vedlikehold var hovedforklaringene på resultatforbedringen.

Den totale produksjonen av termisk energi (damp, fjernvarme og kjøling) for 2025 ble 53 GWh, en nedgang på 4 GWh sammenliknet med 2024. Nedgangen forklares med betydelig varmere vær, spesielt i vårseongen, som ble den nest varmeste vårsesongen som

VARME	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>		
Driftsinntekter	73 947	72 285
Resultat før skatt	-7 563	-17 199

## LEVERT TERMISK ENERGI (GWh)



### Vindkraft

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

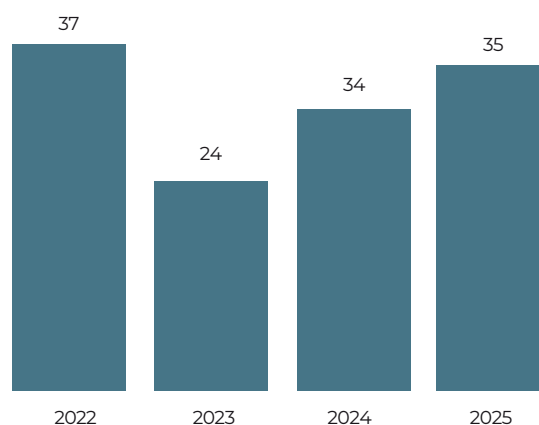
Vindkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på 32 millioner kroner, 58 millioner kroner bedre enn fjoråret. Resultatforbedringen skyldtes i hovedsak at Zephyr mottok en milepælsutbetaling knyttet til vindkraftprosjektet Vidar i nordre Skagerak utenfor Grebbestad. Milepælsutbetalingen ble utløst som en følge av at Zephyr sendte inn en komplett konsesjonssøknad. I 2024 fikk det andre havvindprosjektet Poseidon konsesjon, men denne ble senere påklaget. Hvorvidt Poseidon får endelig konsesjon avhenger av utfallet av den pågående rettslige prosessen.

Rammevilkår for vindkraft er fortsatt krevende. I Østfold har flere kommuner vedtatt stans i nye vindkraftprosjekter.

Vindkraftproduksjonen i Kvalheim Kraft var på 70 GWh i 2025, noe som er over forventet produksjon i et år med normal vind. Gode vindforhold og akseptabel tilgjengelighet bidro til god produksjon.

VIND	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>		
Driftsinntekter	6 910	7 964
Resultat før skatt	31 780	-26 040

## PRODUKSJON VIND (GWh)



### Solkraft

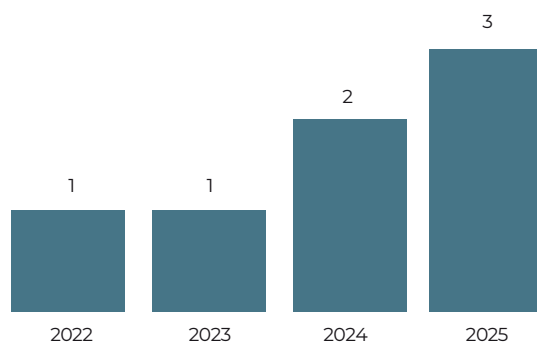
Østfold Energi eier 50 prosent av Soleie AS som tilbyr en leiemodell for solceller på tak på store bygg, samt 45,9 prosent av Norges første industrielle solkraftverk, Furusest Solkraftverk AS. Solkraft virksomheten i Østfold Energi er samlet i det heleide datterselskapet Østfold Energi Solkraft AS.

Østfold Energi solgte i oktober 2025 100 prosent av sine aksjer i Solgrid AS til Obligo Nordic Impact Fund AB. Samtidig kjøpte Østfold Energi 50 prosent av Solgrid AS sine aksjer i Furusest Solkraftverk, og økte sin eierandel til 45,9 prosent. I forbindelse med transaksjonen ble det gjennomført en verddivurdering av solkraftverket, som resulterte i en nedskrivning i selskapet. I 2025 har Østfold Energi også redusert sin egen interne satsing på bakkemontert sol.

Solkraftvirksomheten leverte et resultat før skatt på minus 70 millioner kroner, 58 millioner kroner svakere enn fjoråret. Tap på salg av aksjer i Solgrid AS, samt nedskrivning av balanseverdien i Furusest Solkraftverk, var hovedforklaringene på resultatendringen.

SOL	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>		
Driftsinntekter	0	0
Resultat før skatt	-69 991	-11 595

## PRODUKSJON SOLKRAFT(GWh)



### Vekst

Østfold Energi har siden 2018 utviklet nye muligheter innenfor det grønne skiftet, med mål om å skape lokal verdi og bidra til lokal bærekraft. Ved utgangen av 2025 besto porteføljen av syv selskaper, som vi eier sammen med andre. Disse er Halden Kjernekraft AS, Carbon Centric AS, Viken Hydrogen AS, Becour AS, Beyonder AS, KI Våler AS, DC Sarpsborg AS og Green Halden AS. I tillegg forvalter vi eierskap i Smart Innovation Holding AS og Norsus AS i dette segmentet. Østfold Energi har samlet eierskapene innenfor vekstområdet i det helei- de datterselselskapet Østfold Energi Vekst AS.

De fleste selskapene i dette virksomhetsområdet er fortsatt i en tidlig fase. Carbon Centric har i 2025 ferdigstilt karbonfangstanlegget på Østfold Energis avfallsforbrenningsanlegg i Rakkestad, og gikk der-

med over i en driftsfase. KI Våler har også hatt betydelig fremdrift i 2025, med inngåelse av opsjonsavtale med grunneierne, gjennomført områderegulering og sikring av en kunde til prosjektet. Kunden, Google, er vurdert som moden av Statnett, og prosjektet er derfor plassert i kø for nødvendig nettkapasitet.

Resultat før skatt for vekst ble minus 30 millioner kroner, 27 millioner kroner svakere enn fjoråret. Hovedforklaringen på endringen var nedskrivning av våre aksjer i Beyonder AS.

VEKST	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>		
Driftsinntekter	0	1 000
Resultat før skatt	-30 046	-3 140

### Øvrig virksomhet

Konsernets administrasjon, staber, ledelse og finansposter inngår i øvrig virksomhet. Resultat før skatt for øvrig virksomhet ble minus 49 millioner kroner, 63 millioner kroner bedre enn fjoråret. En regelendring knyttet til balanseføring av forpliktelser relatert til livsvarig AFP medførte en positiv resultateffekt på 43 millioner kroner og var hovedforklaringen på forbedringen. Netto finans ble negativ med 17 millioner kroner, en forbedring på 12 millioner kroner fra forrige år. Endringen forklares av høyere finansinntekter. Øvrige driftskostnader ble 10 millioner kroner lavere enn forrige år blant annet som følge av reduserte kostnader knyttet til innkjøpte fremmedtjenester.

## RISIKOSTYRING

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 markeds- messige 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. Dette kan gi konsekvenser i form av ustabile markeder, utfordringer knyttet til leveringsikkerhet, energirasjonering, direkte politisk inngripen, beredskapssituasjoner og vanskelig tilgang på deler, utstyr og bistand. En av konsernets hovedoppgaver fremover er derfor et grundig vurderingsarbeid innen sikkerhet og beredskap i lys av økt geopolitisk uro.

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 i alle deler av Østfold Energi. Utøvelse og oppfølging av internkontrollen er hensiktsmessig strukturert og tilpasset konsernets virksomhet. De ulike virksomhetsområdene er ansvarlig for sine respektive risikoer, og virksomhetsområdenes risikomatrix legges frem og diskuteres i henhold til årshjulet for risikostyring. Den samlede risikoen på konsernnivå er gjenstand for en årlig vurdering av styret. I konsernstrategien er det definert at arbeidet innen compliance, risiko og eierstyring skal forsterkes ytterligere fremover. Styret er av den oppfatning at Østfold Energi har gode systemer for risikostyring og internkontroll.

### Finansiell risiko

Styring og håndtering av finansiell risiko er definert i virksomhetens finansreglement, som vedtas av styret årlig. Sammen med risikohåndbok for krafthandel, som setter styringssignaler for finansiell handel, utgjør dette den helhetlige strategien for håndtering av finansiell risiko. Finans- og markedsrisiko inngår også i selskapets årlige risikorapport, som behandles av styret.

Hovedformålet med konsernets finansforvaltning og kapitalstruktur er å sikre at konsernet opprettholder en god kredittverdighet, og dermed rimelige lånebetingelser som står i ett rimelig forhold til den virksom-

het som drives. Med gode kredittindikatorer knyttet til egenkapital og gjeld vil kapitalstyringen bidra positivt til virksomheten og dermed maksimere konsernets verdi.

Risikoforhold knyttet til utviklingen i kraftpriser og produksjonsvolum er de dominerende risikoer i konsernet. Østfold Energis inntjening er sterkt korrelert med kraftprisen, noe utviklingen i kraftmarkedet de senere årene tydelig har vist. Markedssvingninger må aksepteres, og forståelse av markedskreftene, gode analyser og program for sikring av kraftinntekter er selskapets virkemiddel for å redusere risikoen. Vedvarende lave kraftpriser vurderes som den største risikoen. For å oppnå ønsket risikodempende effekter for kraftporteføljen benyttes terminer og kjøp av salgsoptjoner. I henhold til konsernets sikringsreglement skal det sikres 370 GWh i år 1, 200 GWh i år 2 og 150 GWh i år 3. Sikringshandel gjøres bilateralt. De angitte verdiene inkluderer konsesjonskraft på 130 GWh. I tillegg kan det sikres inntil 150 GWh per år i en tiårsperiode gjennom avtaler med industri og næringsliv.

Risiko for nedskrivning av anleggsmidler er også korrelert med kraftprisutviklingen, og gjenvinnbart beløp testes halvårlig.

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 investeringskomité for å sikre et gjennomarbeidet og kvalitetssikret beslutningsunderlag for investeringer.

### 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. Finansavdelingen er ansvarlig for å styre valutaeksponeringen. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. I henhold til konsernets finansstrategi sikres valutainntektene i samme omfang som kraftprissikringene.

### Renterisiko

Driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er i stor grad uavhengig av renteendringer. Et unntak er 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. I styringen av renterisiko benytter konsernet først og fremst fastrenteobligasjoner og renteswapper. Eiendeler plassert i flytende rentebærende instrumenter, som obligasjoner og sertifikater, vil i noen grad nøytralisere renteendringer i den rentebærende gjelden.

### Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen oppstår dersom det ikke er samsvar

mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. For å redusere denne risikoen har konsernet en likviditetsreserve i form av bankinnskudd, plasseringer og trekkrettigheter.

### Kreditt- og motpartsrisiko

For krafthandelsvirksomheten oppstår motpartsrisikoen i hovedsak som følge av inngåelse av bilaterale handelskontrakter. For å redusere kredittrisikoen benyttes det kun motparter med høy kredittverdighet.

Konsernet har betydelige midler som plasseres i finansmarkedet. Plasseringsporteføljen blir behandlet etter krav fastsatt i Østfold Energis finansreglement og skal ha lav til moderat risikoprofil. Rentebærende plasseringer skal ha god kredittverdighet. For øvrige forretningsområder foretas det løpende vurderinger av kundenes kredittverdighet.

## KRAFTMARKED OG RAMMEVILKÅR

### Kraftmarkedet i 2025

2025 var preget av store værmessige kontraster og betydelige bevegelser i kraftprisene. I prisområdet NO5 startet året med høye magasinfullinger etter en svært våt avslutning på 2024, og fyllingsgraden lå ved inngangen til året over normalnivået for sesongen. Den hydrologiske balansen gikk imidlertid fra over normal til under normal på senvinteren, som følge av mindre snø enn normalt og forble under normalt nivå resten av året. Ved utgangen av 2025 var magasinstanden i NO5 igjen på normale nivåer.

Prisnivået i NO5 i 2025 var preget av to tydelige faser. Noen kalde uker i februar bidro til en topp med en gjennomsnittlig månedspris på 847 NOK/MWh. Deretter fulgte en periode med fallende priser frem til juli, da månedsprisen bunnet ut med et snitt på 179 kr/MWh. Store, kjente begrensninger i transmisjonsnettet i NO5 i august og september, bidro til prisnedgangen i juni og juli, ettersom vannkraftprodusentene måtte holde magasinene lave for å håndtere pålagt redusert produksjonskapasitet.

Prisnivået steg igjen i siste halvdel av 2025 som følge av tørrere vær enn normalt. Selv om temperaturen holdt seg over normalt, steg prisene gradvis og endte på en månedssnitt på 782 NOK/MWh i desember. Gjennomsnittlig kraftpris for 2025 ble 550 kr/MWh i NO5.

I Nord-Norge holdt magasinene seg rekordfulle igjen hele 2025, noe som bidro til lave priser igjennom hele året. Snittprisen for året ble 102 NOK/MWh i NO4. I deler av året holdt prisene seg så lave at produsenter valgte å stå med kraftproduksjonen og tape vann fordi kostnaden ved å produsere var høyere enn inntjeningen.

### Prissikring

Østfold Energi benytter en sikringsstrategi der en andel av fremtidig kraftproduksjon selges bilateralt ved hjelp av finansielle instrumenter.

### Rammevilkår

I 2025 har Østfold Energi styrket dialogen med myndigheter for å sikre stabile rammevilkår for vann-

kraft, vindkraft, fjernvarme og grønn industri. Arbeidet har særlig vært rettet mot grunnrenteskatt, konsesjoner og nettkapasitet.

Regjeringen innførte Norgespris fra 1. oktober 2025. Dette medførte at oppmerksomheten knyttet til spotprisen umiddelbart forsvant. Det ble samtidig innført en kompensasjonsordning for fjernvarmeaktørene som tidligere har blitt økonomisk rammet av strømstøtteordningen. Samlet sett har innføringen av Norgespris vært positiv for en fornybarprodusent som Østfold Energi.

Karbonfangst har vært et sentralt tema, med ferdigstillelsen av anlegget i Rakkestad som et viktig eksempel på hvordan rammevilkår påvirker klimainnovasjon. Østfold Energi har jobbet for unntak fra forbrenningsavgift og rammer som gjør videre CO<sub>2</sub>-håndtering mulig.

Konsernet har også fremmet behovet for raskere prosessløp og koordinert nettilknytning for datasentre og ny industri, blant annet gjennom prosjektene KI Våler og DC Sarpsborg.

## EIERSTYRING OG SELSKAPSLEDELSE

### Eierstyring

Aksjene i Østfold Energi eies av Østfold fylkeskommune og kommunene i Østfold og Aurskog-Høland kommune.

Østfold Energi har utarbeidet egne retningslinjer for eierstyring og selskapsledelse, 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 2025. Det har vært avholdt to eiermøter i 2025. Retningslinjene for eierstyring er tilgjengelig på [ostfoldenergi.no](https://ostfoldenergi.no).

### Styrets arbeid

Styret består av syv medlemmer, hvorav to er valgt av de ansatte. Det er i dag fire kvinnelige og tre mannlige styremedlemmer. Det har ikke vært avholdt styrevalg i 2025. Styrets medlemmer er valgt for to år av gangen, og det er styrevalg i 2026. Styret arbeider etter vedtatt styreinstruks. Det er ikke etablert bedriftsforsamling og styret er direkte ansvarlig overfor generalforsamlingen. I 2025 vedtok styret ny konsernstrategi. Det har vært avholdt åtte styremøter i 2025.

Styret har høy oppmerksomhet på den geopolitiske sikkerhetssituasjonen og følger risiko knyttet til sikkerhet og beredskap tett. Styret og ledergruppen fikk i oktober en grundig orientering om den sikkerhetspolitiske situasjonen, særlig knyttet til energisektoren, i forbindelse med en studietur til Brussel, inkludert besøk ved NATOs hovedkvarter.

Styret i Østfold Energi har oppnevnt et revisjonsutvalg i tråd med gjeldende retningslinjer, og har valgt to 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 fire møter i 2025.

### 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® Accounting Standards. Driftsinntektene i konsernet ble 1 265 millioner kroner.

Årets resultat etter skatt ble 279 millioner kroner. Styret foreslår et utbytte på 182 millioner kroner. Foreslått utbytte utgjør 65 prosent av resultatet etter skatt for konsernet og er i tråd med gjeldende utbyttepolitikk.

Styret foreslår følgende disponering i mor:

Avsettes til utbytte:	182 millioner kroner
Overføres til annen EK:	65 millioner kroner
SUM:	247 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 2025 er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Det er etter styrets oppfatning ikke forhold som tilsier noe annet.

### Hendelser etter balansedagen

6. mars 2026 besluttet Høgsta Forvaltningsdomstolen i Sverige at regjeringens beslutning om konsesjon for havvind-prosjektet Poseidon opprettholdes. Dette vil medføre at Zephyr mottar en milepælsutbetaling i 2026. Utover dette er det ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som vesentlig påvirker vurderingen av konsernets eller morselskapets finansielle stilling pr 31.12.2025.

## FRAMTIDSUTSIKTER

### Fremtidsutsiktene for selskapet er gode.

**Prognosene for kraftprisen** har kommet ned fra de høye nivåene vi så for noen år siden, men fortsatt vil

kjernevirksomheten levere god lønnsomhet med nivåene som forventes. Dog er prognosene svært usikre og sprikende. Den største usikkerheten er hvor stor forbruksveksten blir, samt når og hvor den kommer.

**Kraftmarkedet** blir mer komplekst og volatilt. Vi forventer flere ekstremt dyre timer og flere gratis timer de nærmeste årene. Det kommer flere nye markedsmekanismer, mer volum handles nærmere leveranse, og vi ser mer europeisk samarbeid i markedene. Dette vil gi økt verdi av reguleringsevne og stor vekst i omsetning i balansemarkedene. For oss gir dette en rekke nye muligheter til å hente mer verdi fra hver dråpe vann i anleggene våre, men også økte krav til systemer, anlegg og prosesser for å kunne levere, samt mer behov for å håndtere risikoene knyttet til mer komplisert markedsagering.

**Behovet for vedlikehold** øker da de største vannkraftanleggene våre er mer enn 50 år og vil kreve større rehabiliteringer i årene fremover. Kostnadsestimatene for dette arbeidet er krevende å få presise i et presset leverandørmarked. Vi har identifisert noen spennende muligheter for ytterligere utvidelse av vannkraften vår, men dette er fortsatt i en tidlig fase og således langt frem til det kan la seg realisere.

**For fjernvarme** vil prognosene for fortetting i våre konsesjonsområder, mer optimalisert produksjon og økt fokus på lønnsomhet bidra til økte marginer. Veksten er primært forventet i Sarpsborg og via nye distribuerte energisystemer.

**Fremover forventer vi at geopolittikk** fortsetter å være et stort usikkerhetsmoment. Usikre verdikjeder, presset leverandørmarkedet og reell risiko for hybridaksjoner mot krafttilførsel og -kabler er den nye «normalen». I tillegg er den regulatoriske risikoen stor, med mange endringer i vente som vilkårsrevisjon av konsesjonen i Lærdalselva og ny prisregulering for fjernvarme. Dette øker kravene til compliance, sikkerhets- og beredskapsarbeidet vårt betydelig.

**Utviklingen av ny fornybar energi** i Norge forventes å fortsette å være krevende de nærmeste årene. Motstanden mot vindkraft er stor og motstanden mot solkraft er også voksende. I tillegg er lønnsomheten for uregulerbar kraft utfordret av kannibalisering. Det er svært få vannkraftmuligheter som gir mer energi, de fleste prosjektene gir mer effekt. I sum gir dette svært lite ny fornybar energi de nærmeste årene som står i kontrast til ambisjonene knyttet til klima og det faktum at fortsatt 50 % av energibruken i Norge er fossil.

Vår nye strategi er fokus på **kjernevirksomheten**, hvor vi jobber systematisk for å forbedre våre prestasjoner i både markedet, prosjekter og løpende drift og vedlikehold. På denne måten vil vi opprettholde posisjonen som en ledende vannkraftprodusent som leverer robuste utbytter til lokalsamfunnene våre som eier oss fremover.

#### Avslutning

Styret vil avslutningsvis rette en stor takk til alle medarbeidere og tillitsvalgte for positiv og engasjert med-

virkning i arbeidet med å finne gode løsninger på de utfordringer konsernet til enhver tid møter.

Sarpsborg, 26. mars 2026

Ane Sofie Tømmerås (sign)  
*Styreleder*

Erlend Sand Aas (sign)  
*Nestleder*

Torgeir Hjertaker (sign)  
*Styremedlem*

Aud Kristin Bremer Nebben (sign)  
*Styremedlem*

Stein Vidar Nemeth (sign)  
*Styremedlem*

Unni Elisabeth Skaar (sign)  
*Styremedlem*

Marianne Riddervold Kahrs (sign)  
*Styremedlem*

Oddmund Kroken (sign)  
*Adm.dirktør*

# Årsregnskap

KONSERNREGNSKAP	59
OPPSTILLING OVER TOTALRESULTATET	60
BALANSE	61
EGENKAPITALOPPSTILLING	63
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	64
NOTER TIL REGNSKAP	65
LEDELSESERKLÆRING	108

ØSTFOLD ENERGI AS	109
RESULTATREGNSKAP	110
BALANSE	111
KONTANTSTRØMOPPSTILLING	113
NOTER TIL REGNSKAP	114
REVISORS BERETNING	138
ALTERNATIVE RESULTATMÅL	140

2025

**KONSERNREGNSKAP  
ØSTFOLD ENERGI**

Alle tall i hele tusen

OPPSTILLING OVER TOTALRESULTATET	Note	2025	2024
Driftsinntekt	7, 8	1 265 274	1 079 672
<b>Driftsinntekt</b>		<b>1 265 274</b>	<b>1 079 672</b>
Kraft- og varekostnad	9	77 075	65 802
Lønnskostnad	10,11,30	53 720	86 203
Avskrivning	17	89 936	86 168
Nedskrivning	17	0	2 247
Annen driftskostnad	12	127 343	153 656
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.	12	48 997	48 586
Gevinst/tap tilknyttet derivater	19	8 995	8 346
<b>Sum driftskostnad</b>		<b>406 066</b>	<b>451 008</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>7</b>	<b>859 208</b>	<b>628 664</b>
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	13	9 868	-21 136
Finansinntekt	14	38 776	23 641
Finanskostnad	6,14,25	124 765	56 430
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>-76 121</b>	<b>-53 925</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>783 087</b>	<b>574 739</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	15	504 206	396 995
<b>Årsresultat</b>		<b>278 881</b>	<b>177 744</b>
<b>Andre inntekter og kostnader</b>			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet (etter skatt)</i>			
Estimatavvik på pensjoner	11	15 226	48 806
<i>Poster som reklassifiseres over resultatet (etter skatt)</i>			
Resirkulert sikringsreserve	19	8 532	25 662
Gevinst eller tap fra sikring	19	-3 342	-1 916
<b>Totalresultat</b>		<b>299 297</b>	<b>250 296</b>
<b>Totalresultatet fordeler seg som følger:</b>			
Kontrollerende eierinteresse		299 438	250 183
Ikke kontrollerende eierinteresse		-141	113

Alle tall i hele tusen

BALANSE	Note	2025	2024
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Fallrettigheter	16	102 757	102 757
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>102 757</b>	<b>102 757</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger, anlegg og tomter	17	103 737	97 595
Vannkraftanlegg	17	2 209 875	2 223 354
Maskiner, inventar o.l.	17	54 496	41 089
Bruksrett eiendel	17	20 542	18 173
Anlegg under utførelse	17	493 809	261 704
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	17	274 347	271 784
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>3 156 807</b>	<b>2 913 700</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Andre langsiktige fordringer	18	15 039	13 562
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	6, 13	1 053 796	1 100 189
Investeringer i aksjer og andeler		11 690	33 168
Derivater	19	100 864	108 919
Pensjonsmidler	11	20 762	0
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 202 151</b>	<b>1 255 838</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 461 715</b>	<b>4 272 295</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	20	39 335	43 898
Andre kortsiktige fordringer	18	6 288	6 748
<b>Sum fordringer</b>		<b>45 623</b>	<b>50 646</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	21	552 709	218 386
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>598 332</b>	<b>269 032</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 060 046</b>	<b>4 541 326</b>

Alle tall i hele tusen

BALANSE	Note	2025	2024
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>EGENKAPITAL</b>			
Innskutt egenkapital	32	70 000	70 000
Opptjent egenkapital		2 899 925	2 716 487
Ikke kontrollerende eierinteresser		9 944	10 085
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 979 869</b>	<b>2 796 572</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	11	0	35 335
Utsatt skatt	15	901 381	770 886
Andre avsetninger for forpliktelser	22	91 231	91 231
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>992 613</b>	<b>897 452</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig gjeld	23, 24	500 000	0
Leieforpliktelse	23, 24	16 750	24 668
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>516 750</b>	<b>24 668</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Derivater	19	8 050	13 754
Leverandørgjeld		79 550	64 564
Lån	23, 24	0	400 000
Betalbar skatt	15	379 486	276 852
Skyldige offentlige avgifter		69 997	45 147
Leieforpliktelse	17, 23, 24	5 037	3 606
Annen kortsiktig gjeld	18	28 696	18 712
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>570 816</b>	<b>822 635</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 080 179</b>	<b>1 744 755</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 060 046</b>	<b>4 541 326</b>

Sarpsborg, 26. mars 2026

Ane Sofie Tømmerås (sign)  
StyrelederErlend Sand Aas (sign)  
NestlederTorgeir Hjertaker (sign)  
StyremedlemAud Kristin Bremer Nebben (sign)  
StyremedlemStein Vidar Nemeth (sign)  
StyremedlemUnni Elisabeth Skaar (sign)  
StyremedlemMarianne Riddervold Kahrs (sign)  
StyremedlemOddmund Kroken (sign)  
Adm.dirktør

Alle tall i hele tusen

Egenkapitaloppstilling	Note	Aksjekapital	Sikringsreserve	Annen egenkapital	Sum kontrollerende eiereinteresse	Ikke kontrollerende eierinteresse	Sum
<b>Sum egenkapital pr. 01.01.24</b>	<b>19, 32</b>	<b>70 000</b>	<b>-33 147</b>	<b>2 849 453</b>	<b>2 886 306</b>	<b>9 972</b>	<b>2 896 278</b>
Årsresultat		0	0	177 631	177 631	113	177 744
Andre inntekter og kostnader		0	23 746	48 806	72 552	0	72 552
Utbetalt utbytte		0	0	-350 000	-350 000	0	-350 000
<b>Sum egenkapital pr. 31.12.24</b>	<b>19, 32</b>	<b>70 000</b>	<b>-9 401</b>	<b>2 725 888</b>	<b>2 786 487</b>	<b>10 085</b>	<b>2 796 572</b>
Årsresultat		0	0	279 022	279 022	-141	278 881
Andre inntekter og kostnader		0	5 190	15 226	20 416	0	20 416
Utbetalt utbytte		0	0	-116 000	-116 000	0	-116 000
<b>Sum egenkapital pr. 31.12.25</b>	<b>19, 32</b>	<b>70 000</b>	<b>-4 211</b>	<b>2 904 136</b>	<b>2 969 925</b>	<b>9 944</b>	<b>2 979 869</b>

Alle tall i hele tusen

KONTANTSTRØMOPPSTILLING	Note	2025	2024
Årets resultat før skattekostnad *		783 087	574 739
Verdiendringer over resultat		30 483	12 511
Resultatandel tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	13	-9 868	21 136
Betalt skatt	15	-276 880	-651 180
Gevinst/tap driftsmidler		0	-25
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	17	89 936	88 415
Tap salg aksjer	13,14	51 378	0
Endring kundefordringer		4 563	58 739
Endring leverandørgjeld		14 986	-11 155
Endring andre tidsavgrensningsposter		-7 744	-29 936
<b>Kontantstrøm tilført fra drift</b>		<b>679 941</b>	<b>63 244</b>
Investering i varige driftsmidler	17	-326 881	-208 784
Investering i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	13	-22 737	-18 644
Investering datterselskap/netto kontanteffekt		0	0
Investeringer og plasseringer		0	212 093
Mottatt utbytte mv	13	25 000	16 000
Inntekt ved salg av driftsmidler		0	380
<b>Netto likviditetsendringer fra investeringer</b>		<b>-324 618</b>	<b>1 045</b>
Nedbetaling av leieforpliktelser		-5 000	-4 954
Innbetaling ved opptak av lån	23	500 000	0
Avdrag lån	23	-400 000	0
Utbetalt utbytte	31	-116 000	-350 000
<b>Netto likviditetsendringer fra finansiering</b>		<b>-21 000</b>	<b>-354 954</b>
Netto endring likvider		334 323	-290 665
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar		218 386	509 051
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember		552 709	218 386

\* Herav:

Mottatte renter

14 365

12 491

Betalte renter

19 062

23 582

# Oversikt over noter til konsernregnskapet

## Generelt

Note 1	Generell informasjon	66
Note 2	Generelle regnskapsprinsipper	66
Note 3	Endring i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse	67
Note 4	Klimarisiko	68
Note 5	Finansiell risikostyring	69
Note 6	Transaksjoner og hendelser 2025	71

## Resultatregnskap

Note 7	Segmentinformasjon	72
Note 8	Driftsinntekter	75
Note 9	Kraft- og varekostnad	77
Note 10	Lønnskostnad	77
Note 11	Pensjoner	78
Note 12	Annen driftskostnad	82
Note 13	Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	83
Note 14	Finansinntekt	86
Note 14	Finanskostnad	86
Note 15	Skattekostnad/Utsatt skatt	87
Note 17	Varige driftsmidler inkl. leieavtaler	91
Note 19	Derivater og sikring	93

## Balanse

Note 11	Pensjoner	78
Note 13	Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	83
Note 15	Skattekostnad/Utsatt skatt	87
Note 16	Immaterielle eiendeler	90
Note 17	Varige driftsmidler inkl. leieavtaler	91

## Side

Note 18	Andre fordringer og gjeld	93
Note 19	Derivater og sikring	93
Note 20	Kundefordringer	96
Note 21	Betalingsmidler	96
Note 22	Andre avsetninger for forpliktelser	97
Note 23	Langsiktig gjeld	97
Note 24	Rentebærende gjeld	99
Note 25	Kontraktsforpliktelser	99

## Andre opplysninger

Note 26	Oversikt datterselskap	100
Note 27	Virkelig verdi	100
Note 28	Sensitiviteter	101
Note 29	Magasinbeholdning og kraftproduksjon	102
Note 30	Ytelser til ledende ansatte og styret	103
Note 31	Nærstående parter	104
Note 32	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	105

## Side

# 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, varme, vind og sol. Vannkraftproduksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Lærdal, Årdal, Sørfold, Marker og Halden. Innenfor vindkraft er vi medeier i vindkraftverkene Mehuken i Ytre Nordfjord og innenfor sol er vi medeier i selskapene Solgrid Furuseth AS og Soleie AS. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad og Mysen.

16. mars 2026 besluttet Høgsta Forvaltningsdomstolen i Sverige at regjeringens beslutning om konsesjon for havvind-prosjektet Poseidon opprettholdes. Dette vil medføre at Zephyr mottar en milepælsutbetaling i 2026. Effekten av utbetalingen inngår i avtaler omtalt i note 13 som skal vurderes til virkelig verdi. Utover dette er det ikke inntruffet hendelser etter balansedagen som vesentlig påvirker vurderingen av konsernets eller morselskapets finansielle stilling pr 31.12.2025. Det er foreslått utbytte på MNOK 182 i Østfold Energi AS.

Konsernregnskapet ble vedtatt av styret 26. mars 2026.

## NOTE 2: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

### 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 enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Disse unntakene er særskilt nevnt i de aktuelle notene.

### Nye og endrede standarder

Anvendte regnskapsprinsipper er konsistente med prinsippene i foregående regnskapsperiode.

Endringer i IFRS med ikrafttredelse 1. januar 2025 er ikke relevante eller har ikke hatt vesentlig effekt for årsregnskapet.

### Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter Østfold Energi AS og datterselskap, samt eierinteresser i felleskontrollert virksomhet og tilknyttede foretak.

## NOTE 2: VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER FORTS.

Datterselskap er alle enheter hvor Østfold Energi AS direkte eller indirekte eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet eller på annen måte har kontroll på balansedagen. Tilknyttet selskap er selskap hvor vi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmene. Innregnes etter egenkapitalmetoden.

Felles kontrollert virksomheter er selskap hvor vi har felles kontroll med en eller flere andre eiere, det innebærer at strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger krever enstemmighet. Innregnes etter egenkapitalmetoden.

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner som også er funksjonell valuta for alle enheter i konsernet. Alle tall er avrundet til nærmeste hele tusen.

## NOTE 3: ENDRING I STANDARDER OG TOLKNINGER MED FREMTIDIG IKRAFTTREDELSER

### IFRS 18 Presentasjon og opplysninger i finansregnskapet

IFRS 18 Presentasjon og opplysninger i finansregnskapet ble utstedt av IASB i april 2024 og trer i kraft for regnskapsår som begynner 1. januar 2027.

IFRS 18 erstatter tidligere krav til presentasjon og opplysninger i finansregnskapet, og innebærer blant annet:

- Nye krav til struktur og innhold i resultatregnskapet, balansen og notene
- Presisering av krav til opplysninger om regnskapsprinsipper og vesentlige vurderinger
- Krav om å gi tilleggsopplysninger dersom de spesifikke kravene i IFRS ikke er tilstrekkelige for å gi brukerne tilstrekkelig forståelse
- Krav om å opplyse om eventuelle management-defined performance measures (MDPM) dersom slike benyttes

Vi har gjennomgått de nye kravene og vurdert at implementeringen av IFRS 18 vil medføre endringer i presentasjon og opplysninger. Sammenligningstall vil bli omarbeidet i henhold til overgangsreglene i IFRS 18.

Der Østfold Energi benytter management-defined performance measures (MPM), vil det gis nødvendige tilleggsopplysninger i samsvar med IFRS 18.

## NOTE 4: KLIMARISIKO

Klimaendringer medfører både fysisk risiko og overgangsrisiko, men også muligheter. Fysisk risiko er påvirkninger som følge av klimaendringer og endret værmønster, mens overgangsrisiko knytter seg til direkte og indirekte virkninger på konsernet som følge av overgang til et lavutslippssamfunn.

### Resultatet fra klimarisikoanalysen

Østfold Energi reviderer årlig klimarisikoanalysen, for å kartlegge konsernets eksponering for klimarelaterte risikoer og vurdere de økonomiske konsekvensene. Analysen omfatter både kroniske og akutte klimarisikoer innenfor scenarioene RCP 4.5 og RCP 8.5.

For de kroniske risikoene viser analysen at høyere gjennomsnittstemperatur kan redusere etterspørselen etter kraft og fjernvarme. Samtidig kan økt årsnedbør gi høyere vannkraftproduksjon. De akutte risikoene omfatter økt sannsynlighet for ras ved flere anlegg, samt flomfare som kan føre til betydelige skader på kraftstasjonene.

Østfold Energi vil styrke sin robusthet mot klimarisiko gjennom forebyggende tiltak, bedre overvåking og oppdaterte beredskapsplaner. Arbeidet integreres i selskapets helhetlige risikostyring og vil inngå som en del av den løpende virksomhetsstyringen og driften.

Konsernregnskapet inneholder estimater som kan påvirkes av effektene av klimaforandringer. Dette gjelder bla

- Estimat for utnyttbar levetid på anleggsmidler
- Input knyttet til estimat virkelig verdi for finansielle instrumenter
- Input knyttet til estimat av gjenvinnbart beløp i forbindelse med verdifallstest
- input knyttet til estimat langsikrige kraftpriskurver

Ledelsen har hensyntatt klimarisiko ved avleggelse av konsernregnskapet, men dette har ikke hatt vesentlig innvirkning på skjønsmessige vurderinger eller estimater.

## NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING OG KAPITALFORVALTNING

### Generelt

Konsernets virksomhet innebærer eksponering mot en rekke ulike risikofaktorer. Konsernet arbeider systematisk for å identifisere risiko og muligheter og til enhver 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.

Det benyttes 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.

### Kraftpris og volumrisiko

Energiproduksjon fra forretningsområdene vann, varme og vind er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet og klimatiske forhold. Krafthandelsavdelingen 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 370 GWh i år 1, 200 GWh i år 2 og 150 GWh i år 3. Sikringshandel gjøres bilateralt. Verdien ovenfor inkluderer konsesjonskraft med 130 GWh. I tillegg kan det sikres inntil 150 GWh pr. år i en tiårsperiode med industri og næringsliv.

### 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. Finansavdelingen 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 19.

### 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. 31.12.2025 100 % av sin låneportefølje som fastrenteandel.

## NOTE 5: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

### 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.

Forfallsanalysen av alle finansielle forpliktelser viser de gjenværende kontraktmessige forfallene delt inn i tidsperioder. Det er udiskonterte kontantstrømmer som er med i oppstillingen.

2025	1 - 3 mnd	4 - 12 mnd	2 - 5 år	Deretter	Totalt
Lån avdrag	0	0	500 000	0	500 000
Lån renter	6 305	17 845	48 300	0	72 450
Leieforpliktelser	1 476	4 429	17 924	263	24 091
<b>Sum rentebærende gjeld</b>	<b>7 781</b>	<b>22 274</b>	<b>566 224</b>	<b>263</b>	<b>596 541</b>
Leverandørgjeld	79 550	0	0	0	79 550
Kortsiktig gjeld	9 130	12 588	0	0	21 718
Derivater kraft og valuta	666	2 557	2 064	0	5 287
Grunnerstatninger	1 625	4 913	26 151	58 542	91 231
<b>Sum ikke rentebærende gjeld</b>	<b>90 970</b>	<b>20 058</b>	<b>28 215</b>	<b>58 542</b>	<b>197 785</b>
<b>Totalt</b>	<b>98 751</b>	<b>42 332</b>	<b>594 439</b>	<b>58 805</b>	<b>794 326</b>

2024	1 - 3 mnd	4 - 12 mnd	2 - 5 år **	Deretter	Totalt
Lån avdrag	0	400 000	0	0	400 000
Lån renter	0	22 560	0	0	22 560
Leieforpliktelser	1 101	3 302	10 604	11 324	26 331
<b>Sum rentebærende gjeld</b>	<b>1 101</b>	<b>425 862</b>	<b>10 604</b>	<b>11 324</b>	<b>448 891</b>
Leverandørgjeld	64 564	0	0	0	64 564
Kortsiktig gjeld	3 725	12 499	0	0	16 224
Derivater kraft og valuta	4 940	9 163	0	0	14 103
Grunnerstatninger *	3 080	4 440	38 302	45 410	91 231
<b>Sum ikke rentebærende gjeld</b>	<b>76 308</b>	<b>26 102</b>	<b>38 302</b>	<b>45 410</b>	<b>186 122</b>
<b>Totalt</b>	<b>77 409</b>	<b>451 964</b>	<b>48 907</b>	<b>56 734</b>	<b>635 013</b>

\*Konsesjonene, 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 hos selskapets bankforbindelse. 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.

### Kapitalforvaltning

Hovedformålet med konsernets kapitalforvaltning er å sikre tilstrekkelig finansiell fleksibilitet for å realisere strategiske mål, levere god avkastning til aksjonærene og opprettholde en solid kredittvurdering. Konsernet søker å opprettholde en rimelig balanse mellom soliditet, evne til å investere og kostnadseffektiv finansiering. Østfold Energi har som mål å være et selskap med investment grade rating og har per i dag en langsiktig kredittvurdering på BBB+ fra Scope Ratings. Forvaltningen av kapitalstrukturen skjer primært gjennom styring av gjeldsgrad, opptak og tilbakebetaling av langsiktige forpliktelser, samt tilpasning av investeringsnivå.

### 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 produksjonseenheter kan egenandel være satt lavere. Ved tap av produksjon vil avbruddsdekningen dekke tap utover 30 døgn karenstid på vannkraft og varme, ansvarstiden er for avbruddstap er satt til 24 måneder.

For ansvar er det tegnet forsikring for dambrudd for klassifiserte dammer med forsikringssummer fra MNOK 370 og opp til MNOK 6 400. Egenandelen er MNOK 1. I tillegg er det tegnet bedrift- og produktansvar, styreansvar og en generell byggherreansvarsforsikring.

## NOTE 6: TRANSAKSJONER OG HENDELSER 2025

21. oktober 2025 signerte Østfold Energi Solkraft AS en avtale om salg av 100 % av sine aksjer i Solgrid AS til Obligo Nordic Impact Fund AB. Salget er gjennomført i 2025. Østfold Energi Solkraft AS kjøpte samtidig 50 % av Solgrid AS sine aksjer i Furuseth Solkraftverk AS, og økte sin eierandel til 45,9%. Ifbm transaksjonene ble det gjort en impairment av solparken, som resulterte i en verdiregulering i Furuseth Solkraftverk AS.

Østfold Energi Vekst AS har vurdert usikkerheten for videre drift i Beyonder for stor, og har på den bakgrunn verdiregulert sine aksjer i selskapet.

## NOTE 7: SEGMENTINFORMASJON

Konsernets virksomhet er delt inn i forretningsenheter som er organisert og ledet separat. Østfold Energi har følgende driftssegmenter; Vann, Varme, Vind, Sol, Vekst og Øvrig virksomhet inkl. finans. Forretningsområdene leverer produkter eller tjenester til 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. Konsernets øverste beslutningtaker er styret i Østfold Energi AS.

I hovedsak foregår all virksomhet i morselskapet. Konsernet fordeler ikke stabskostnader mot forretningsområdene. Stabskostnader og selskapets finansielle aktivitet blir rapportert i segmentet øvrig virksomhet inkl. finans. På eiendelssiden er driftsmidler direkte knyttet til vann, varme, vind, sol og vekst rapportert i de respektive segmenter. Øvrige eiendeler og fremmedfinansiering er tillagt segmentet øvrig virksomhet inkl. finans.

Finansiell informasjon for hvert segment utarbeides så langt det er mulig i tråd med konsernets prinsipper for utarbeidelse av konsernregnskap.

## NOTE 7: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

Alle tall i hele tusen

2025	Vann	Varme	Vind	Sol	Vekst	Øvrig virksomhet	Konsern
<b>RESULTAT</b>							
Driftsinntekter	1 181 635	73 947	6 910	0	0	2 782	1 265 274
Energi- og overføringskostnader	-54 456	-22 619	0	0	0	0	-77 075
Lønnskostnader	-34 509	-14 067	0	0	0	-5 144	-53 720
Annen driftskostnad	-121 321	-25 692	-6 882	-426	-2 344	-28 670	-185 335
<b>EBITDA, se APM</b>	<b>971 349</b>	<b>11 569</b>	<b>28</b>	<b>-426</b>	<b>-2 344</b>	<b>-31 032</b>	<b>949 144</b>
Avskrivninger	-70 141	-19 132	0	0	0	-663	-89 936
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0
<b>Driftsresultat</b>	<b>901 208</b>	<b>-7 563</b>	<b>28</b>	<b>-426</b>	<b>-2 344</b>	<b>-31 695</b>	<b>859 208</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	5 138	0	30 621	-18 384	-7 507	0	9 868
Finansinntekter	475	0	1 167	199	1 283	35 652	38 776
Finanskostnader	953	0	-36	-51 380	0	-52 824	-103 287
Verdiregulerte aksjer	0	0	0	0	-21 478	0	-21 478
<b>Netto finansposter</b>	<b>6 566</b>	<b>0</b>	<b>31 752</b>	<b>-69 565</b>	<b>-27 702</b>	<b>-17 172</b>	<b>-76 121</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>907 774</b>	<b>-7 563</b>	<b>31 780</b>	<b>-69 991</b>	<b>-30 046</b>	<b>-48 867</b>	<b>783 087</b>
Skattekostnad	207	0	-275	-50	0	-504 088	-504 206
<b>Årsresultat</b>	<b>907 981</b>	<b>-7 563</b>	<b>31 505</b>	<b>-70 041</b>	<b>-30 046</b>	<b>-552 955</b>	<b>278 881</b>
<b>BALANSE</b>							
Sum eiendeler	3 850 794	329 141	143 040	55 318	64 659	617 094	5 060 046
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	2 979 869
Sysselsatt kapital (1)	2 367 635	317 698	143 040	55 318	64 659	553 282	3 501 632
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	521 787
Investering i varige driftsmidler	284 249	28 647	0	0	0	13 985	326 881
Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	500	23 880	0	24 380
Årsverk	33	10	0	0	0	27	70

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

## NOTE 7: SEGMENTINFORMASJON FORTS.

Alle tall i hele tusen

2024	Vann	Varme	Vind	Sol	Vekst	Øvrig virksomhet	Konsern
<b>RESULTAT</b>							
Driftsinntekter	995 762	72 285	7 964	0	1 000	2 661	1 079 672
Energi- og overføringskostnader	-40 545	-25 257	0	0	0	0	-65 802
Lønnskostnader	-26 854	-13 042	0	0	0	-46 307	-86 203
Annen driftskostnad	-137 903	-29 242	-4 284	-44	-1 005	-38 111	-210 589
<b>EBITDA</b>	<b>790 460</b>	<b>4 744</b>	<b>3 680</b>	<b>-44</b>	<b>-5</b>	<b>-81 757</b>	<b>717 078</b>
Avskrivninger	-65 697	-19 697	0	0	0	-772	-86 168
Nedskrivninger	0	-2 246	0	0	0	0	-2 247
<b>Driftsresultat</b>	<b>724 763</b>	<b>-17 199</b>	<b>3 680</b>	<b>-44</b>	<b>-5</b>	<b>-82 529</b>	<b>628 664</b>
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	27 248	0	-31 991	-11 669	-4 724	0	-21 136
Finansinntekter	0	0	2 271	119	1 593	19 658	23 641
Finanskostnader	-7 528	0	0	-1	-4	-48 900	-56 430
<b>Netto finansposter</b>	<b>19 720</b>	<b>0</b>	<b>-29 720</b>	<b>-11 551</b>	<b>-3 135</b>	<b>-29 242</b>	<b>-53 925</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>744 483</b>	<b>-17 199</b>	<b>-26 040</b>	<b>-11 595</b>	<b>-3 140</b>	<b>-111 771</b>	<b>574 739</b>
Skattekostnad	4 717	0	-1 322	-16	-176	-400 198	-396 995
<b>Årsresultat</b>	<b>749 200</b>	<b>-17 199</b>	<b>-27 362</b>	<b>-11 611</b>	<b>-3 316</b>	<b>-511 969</b>	<b>177 744</b>
<b>BALANSE</b>							
Sum eiendeler	3 668 233	310 633	114 919	126 344	69 761	251 436	4 541 326
Egenkapital	0	0	0	0	0	0	2 796 572
Sysselsatt kapital (1)	2 449 448	294 349	114 919	126 344	69 761	170 025	3 224 846
Rentebærende gjeld	0	0	0	0	0	0	428 274
Investering i varige driftsmidler	177 780	21 185	0	0	0	9 819	208 784
Investeringer i i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	0	6 666	11 977	0	18 643
Årsverk	28	10	0	0	0	27	65

(1) Egenkapital + rentebærende gjeld

## NOTE 8: DRIFTSINNETEKTER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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.

Hovedprinsippene for regnskapsføring:

### Inntekter vann - kraftinntekter og konsesjonskraft

#### *Kraftinntekter*

Inntektene fra vann omfatter salg av egenprodusert kraft. Leveringsforpliktelsen er elektrisk kraft og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Østfold Energi forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, og inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Vi benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir regnskapsført 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 vi har bindende kontrakter med børsen.

Normal kredittid er 15 dager, det gjelder også våre bilaterale finansielle handler.

#### *Konsesjonskraft*

Innen enkelte geografiske områder er Østfold Energi pålagt å levere en andel av kraftproduksjon til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert til avtalt pris. Vår vurdering er at inntekten fra konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med kunde i henhold til IFRS 15. Vi anvender derfor prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 analogt og presenterer inntekter fra salg av konsesjonskraft som driftsinntekter ved leveranse.

### Inntekter varme - Fjernvarme

#### *Fjernvarme*

Dagens varmevirksomhet innehar tre fjernvarmekonsesjoner i Eidsberg, Rakkestad og Sarpsborg, hvor kommunene har vedtatt tilknytningsplikt for nye bygg i konsesjonsområdene. Fire 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.

Inntektsføring skjer når kraften er produsert og levert.

## NOTE 8: DRIFTSINNTEKTER FORTS.

Normal kredittid er 30 dager etter levering.

**Inntekter Vind og øvrig virksomhet**

Vind har inntekter fra Mehuken vindkraftverk og disse inntektsføres når kraften er levert.

Morselskapet har inntekter fra salg av tjenester til eksterne selskap. Disse inntektsføres når tjenesten er levert.

	Vann	Varme	Vind	Sol	Vekst	Øvrig virksomhet	Konsern
<b>Segmenter 2025</b>							
Salg av energi	1 181 635	73 947	6 910	0	0	0	1 262 492
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	0	2 782	2 782
<b>Sum inntekter</b>	<b>1 181 635</b>	<b>73 947</b>	<b>6 910</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 782</b>	<b>1 265 274</b>

	Vann	Varme	Vind	Sol	Vekst	Øvrig virksomhet	Konsern
<b>Segmenter 2024</b>							
Salg av energi	995 762	72 285	7 964	0	1 000	0	1 077 011
Salg av tjenester eksternt m.m.	0	0	0	0	0	2 661	2 661
<b>Sum inntekter</b>	<b>995 762</b>	<b>72 285</b>	<b>7 964</b>	<b>0</b>	<b>1 000</b>	<b>2 661</b>	<b>1 079 672</b>

## NOTE 9: KRAFT- OG VAREKOSTNADER

	2025	2024
Kraftkjøp Tistedalsfoss	8 759	2 381
Kjøp av annen energi og brensel	27 911	28 700
Innmatingskostnader	36 290	30 819
Andre kraft- og varekjøpskostnader	4 115	3 902
<b>Sum</b>	<b>77 075</b>	<b>65 802</b>

## NOTE 10: LØNSSKOSTNADER

	2025	2024
Lønn	72 456	60 544
Pensjonskostnader*	-31 048	13 800
Andre ytelser	1 848	1 847
Arbeidsgiveravgift	10 464	10 012
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>53 720</b>	<b>86 203</b>
Gjennomsnittlig antall ansatte:	70	65
Antall årsverk	68,4	63,2

\* Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 11 Pensjonsforpliktelser

## NOTE 11: PENSJONSFORPLIKTELSER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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 nettoforpliktelsen.

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. Planendringer føres direkte i resultatet.

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

### Vesentlige estimater og forutsetninger

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.

Tariffestet tjenstepensjon for de ansatte i Østfold Energi er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenstepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Innholdet i ordningen er endret fra 2025 for årskullene født 1963 og senere, med blant annet innføringen av AFP livsvarig som en vesentlig del av livsvarig pensjon. AFP livsvarig skal ikke balanseføres fordi grunnlaget for beregning av flerforetaksordningen ikke er konsistent og pålitelig. AFP livsvarig regnskapsføres som en innskuddsplan.

Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen.

## NOTE 11: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.

FORUTSETNINGER FOR BEREGNINGENE	2025	2024
Diskonteringsrente	3,90 %	3,90 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	4,00 %
Årlig vekst i G	3,75 %	3,75 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,90 %
Antall aktive	68	64
Antall pensjonister/opsatte	319	324

Forventede premiebetalinger inkludert arbeidsgiveravgift i 2026 er MNOK 20.

PENSJONSKOSTNAD	2025	2024
Årets opptjening	10 723	11 870
Administrasjonskostnad	253	225
Resultatført planendringer inkl. aga.	-43 572	0
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 548	1 705
<b>Total pensjonskostnad</b>	<b>-31 048</b>	<b>13 800</b>

RENTEKOSTNAD	2025	2024
Rentekostnad	14 699	13 800
Forventet avkastning	-14 883	-11 312
Administrasjonskostnad	73	65
Periodisert arbeidsgiveravgift	-16	360
<b>Netto rentekostnad</b>	<b>-126</b>	<b>2 913</b>

PENSJONSMIDLER/-FORPLIKTELSER	2025	2024
Brutto påløpt forpliktelse	384 329	424 948
Pensjonsmidler	405 091	389 614
<b>Balanseført netto midler (-)/forpliktelser (+)</b>	<b>-20 762</b>	<b>35 335</b>

## NOTE 11: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.

ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I LØPET AV ÅRET	2025	2024
Pensjonsforpliktelse pr. 01.01.	424 948	463 206
Planendring	-43 572	0
Nåverdien av årets opptjening	8 997	9 805
Rentekostnad	14 699	13 800
Estimatendringer *	-2 906	-39 071
Arbeidsgiveravgift	839	1 242
Utbetalte ytelser	-18 676	-24 034
<b>Pensjonsforpliktelse pr. 31.12.</b>	<b>384 329</b>	<b>424 948</b>

ENDRING I PENSJONSMIDLENES VIRKELIG VERDI I LØPET AV ÅRET	2025	2024
Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 01.01.	389 614	374 999
Renteinntekt	14 882	11 312
Estimatendringer *	16 615	23 501
Totalt tilskudd	2 657	3 837
Totale utbetalinger	-18 676	-24 034
<b>Virkelig verdi på pensjonsmidler pr. 31.12.</b>	<b>405 091</b>	<b>389 614</b>

\* Estimataviket 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. 10,1%.

En økning av diskonteringsrente med 0,5 %-poeng, er estimert å gi en reduksjon av bruttoforpliktelsen på ca. 8,7%.

## NOTE 11: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.

ESTIMATAVVIK INNREGNET SOM ANDRE INNTEKTER OG KOSTNADER	2025	2024
Estimatavvik	-19 520	-62 572
Skatt på estimatavvik	4 294	13 766
<b>Sum</b>	<b>-15 226</b>	<b>-48 806</b>

Prosentvis fordeling av pensjonsmidlene fordelt på investeringskategorier:

	2025	2024
Aksjer	36,0 %	35,2 %
Utlån	10,0 %	11,0 %
Eiendom	13,2 %	12,9 %
Obligasjoner	36,8 %	37,4 %
Annet	4,0 %	3,5 %

Oversikt over netto pensjonsforpliktelse og avvik de fem siste år:

	2025	2024	2023	2023	2022
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser 31.12	386 895	420 582	452 305	432 141	456 574
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	405 091	389 614	374 998	336 938	364 832
Netto ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser	-18 196	30 968	77 307	95 203	91 742
Arbeidsgiveravgift	-2 566	4 366	10 900	13 424	12 936
<b>Balansført netto forpliktelse</b>	<b>-20 762</b>	<b>35 335</b>	<b>88 209</b>	<b>108 630</b>	<b>104 680</b>

## NOTE 12: ANNEN DRIFTSKOSTNAD

ANNEN DRIFTSKOSTNAD	2025	2024
Drift og vedlikehold av anlegg	52 049	66 253
Fremmedtjenester	43 661	60 911
Forsikringskostnader	7 866	7 969
Andre administrative kostnader	23 767	18 523
<b>Sum annen driftskostnad</b>	<b>127 343</b>	<b>153 656</b>

SPESIFIKASJON REVISJONSHONORAR	2025	2024
Lovpålagt revisjon	853	630
Merarbeid revisjon	44	6
Attestasjoner	192	64
Andre tjenester	211	148
<b>Sum revisjonshonorar</b>	<b>1 300</b>	<b>848</b>

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

EIENDOMSSKATT, KONSESJONSAVGIFT M.M.	2025	2024
Konsesjonsavgift	14 894	14 894
Eiendomsskatt	32 169	31 943
Andre avgifter	1 934	1 749
<b>Sum eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.m.</b>	<b>48 997</b>	<b>48 586</b>

## NOTE 13: INVESTERING I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

## Vesentlige regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Østfold Energi AS har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt når man eier mellom 20%-50% av stemmeberettiget kapital. Felleskontrollert virksomhet er selskaper hvor Østfold Energi AS har felles kontroll med en eller flere andre eiere.

Tilknyttet selskaper og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

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

## Investeringer etter egenkapitalmetoden 2025

SELSKAP	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid/Furuseth Solkraftverk **	Soleie AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Centric AS	Halden Kjernekraft	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Forretningområde	Vann	Vind	Vann	Vind	Sol	Sol	Vekst	Vekst	Vekst	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	Lillestrøm	Sarpsborg	Halden	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	45,9 %	50,0 %	28,6 %	45,5 %	40,0 %	
<b>Inngående balanse 01.01.2025</b>	<b>786 988</b>	<b>45 886</b>	<b>35 130</b>	<b>69 033</b>	<b>79 221</b>	<b>47 122</b>	<b>5 486</b>	<b>27 322</b>	<b>4 000</b>	<b>1 100 189</b>
Andel årets resultat	4 312	0	826	30 621	-17 137	-1 248	-556	-6 710	-240	9 868
Utbytte	0	-2 500	-25 000	0	0	0	0	0	0	-27 500
Reversering av tidligere nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investert/solgt	0	0	0	0	-52 639		0	23 880	0	-28 759
<b>Utgående balanse 31.12.2025</b>	<b>791 300</b>	<b>43 386</b>	<b>10 956</b>	<b>99 654</b>	<b>9 445</b>	<b>45 874</b>	<b>4 930</b>	<b>44 492</b>	<b>3 760</b>	<b>1 053 796</b>
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	31 998	20 500	51 317	6 000	33 969	4 000	978 511

\*\*Solgid konsern består av Solgrid og Furuseth Solkraftverk. Solgrid er solgt 2025, resultatandel frem til salgstidspunkt inngår. Se info note 5. Gjenværende selskap 31.12 er Furuseth Solkraftverk.

## NOTE 13: INVESTERING I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

## Investeringer etter egenkapitalmemetoden 2024

SELSKAP	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid/Furuseth Solkraftverk **	Soleie AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Centric AS	Halden Kjernekraft	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	
Forretningområde	Vann	Vind	Vann	Vind	Sol	Sol	Vekst	Vekst	Vekst	
Selskapsform	AS	DA	AS	AS	AS	AS	AS	AS	AS	
Forretningskontor	Sørfold	Drammen	Oslo	Sarpsborg	Kongsvinger	Lillestrøm	Lillestrøm	Sarpsborg	Halden	
Stemmeandel	50,0 %	50,0 %	25,0 %	50,0 %	37,1 %	50,0 %	28,6 %	45,5 %	40,0 %	
<b>Inngående balanse 01.01.2024</b>	<b>762 547</b>	<b>45 886</b>	<b>32 323</b>	<b>117 024</b>	<b>83 833</b>	<b>47 514</b>	<b>5 605</b>	<b>23 950</b>	<b>4 000</b>	<b>1 122 681</b>
Andel årets resultat	24 441	0	2 807	-31 991	-11 278	-392	-119	-4 605	0	-21 136
Utbytte	0	0	0	-16 000	0	0	0	0	0	-16 000
Reversering av tidligere nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investert/solgt	0	0	0	0	6 666		0	7 977	0	14 643
<b>Utgående balanse 31.12.2024</b>	<b>786 988</b>	<b>45 886</b>	<b>35 130</b>	<b>69 033</b>	<b>79 221</b>	<b>47 122</b>	<b>5 486</b>	<b>27 322</b>	<b>4 000</b>	<b>1 100 189</b>
Anskaffelseskost	710 000	101 601	23 126	6 429	88 926	51 317	6 000	33 969	4 000	1 025 368

## Verdivurdering av våre deleierskap

## Generelt

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelene. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verdivurderingen er det for de fleste eierandelene konkludert med at bokført verdi ikke overstiger gjenvinnbart beløp. For Furuset Solkraftverk har vi imidlertid måtte gjøre en mindre nedskrivning, se note 6.

## NOTE 13: INVESTERING I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

*Vindaktiva*

Zephyr AS er et utviklingselskap innenfor vindkraft. Investeringen er klassifisert som tilknyttet selskap da Østfold Energi har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll med de andre eierne. Som del av omarbeidelse til IFRS er det identifisert avtaler som skal vurderes til virkelig verdi. Disse er vurdert basert på sannsynligheter pr balansedag 31.12.2025 og dette er lagt til grunn for regnskapet dersom vesentlig. Se forøvrig note 1 hendelser etter balansedagen for mer utfyllende omtale. Kvalheim Kraft DA eier Mehuken vindpark på Vågsøy. Parken er i drift og produserte 70,5 GWh i 2025.

*Vannkraftaktiva*

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 prisrisiko. Det er signert en ny kraftkontrakt som løper fra 2026 til 2036 (10 år).

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

FORUTSETNING	Endring	Nedskrivningsbeløp (MNOK)	Nedskrivningsbehov
Avkastningskrav	+0,5 %	-203	Ja
Kraftpris	-10,0 %	-195	Ja

HOVEDTALL FRA SELSKAPENES REGNSKAP 2025	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Furuseth Solkraftverk AS	Soleie AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Centric AS	Halden Kjernekraftverk
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0							
Driftsinntekter	283 086	20 483	508	29 255	3 492	6 305	133	1 393	0
Totalresultat	71 011	0	4 464	-83 038	-19 424	-2 496	-1 947	-14 163	-599
<b>Konsernets andel av totalresultat</b>	<b>35 506</b>	<b>0</b>	<b>1 116</b>	<b>-41 519</b>	<b>-8 916</b>	<b>-1 248</b>	<b>-557</b>	<b>-6 713</b>	<b>-240</b>
IFRS poster (derivater)	-31 194	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Årsresultat etter IFRS</b>	<b>4 312</b>	<b>0</b>	<b>1 116</b>	<b>-41 519</b>	<b>-8 916</b>	<b>-1 248</b>	<b>-557</b>	<b>-6 713</b>	<b>-240</b>
Omløpsmidler	37 060	19 700	45 886	177 094	7 056	19 038	6 170	33 658	6 767
Anleggsmidler	4 028 918	80 211	617	62 203	45 747	74 908	0	122 321	0
Kortsiktig gjeld	84 848	6 223	2 414	39 988	301	2 198	912	17 427	2
Langsiktig gjeld	1 956 156	0	200	0	31 908	0	0	25 000	0
Egenkapital	2 024 974	93 689	60 585	199 309	20 594	91 748	5 241	113 552	6 765

## NOTE 13: INVESTERING I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

HOVEDTALL FRA SELSKAPENES REGNSKAP 2024	Siso Energi AS	Kvalheim Kraft DA	NGK Utbygging AS	Zephyr AS	Solgrid AS konsern	Solgrid Furuseth AS	Soleie AS	Viken Hydrogen AS	Carbon Centric AS	Halden Kjernekraft
Midlere årsproduksjon	1 083,0	74,0								
Driftsinntekter	449 343	18 897	8 083	31 473	850	723	4 588	408	62	70
Totalresultat	107 750	0	5 910	-74 923	-53 557	-3 045	-783	-418	-9 995	-2 630
<b>Konsernets andel av totalresultat</b>	<b>53 875</b>	<b>0</b>	<b>1 478</b>	<b>-37 462</b>	<b>-19 709</b>	<b>-1 239</b>	<b>-392</b>	<b>-120</b>	<b>-4 548</b>	<b>-1 052</b>
IFRS poster (derivater)	-24 183	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Årsresultat etter IFRS</b>	<b>29 692</b>	<b>0</b>	<b>1 478</b>	<b>-37 462</b>	<b>-19 709</b>	<b>-1 239</b>	<b>-392</b>	<b>-120</b>	<b>-4 548</b>	<b>-1 052</b>
Omløpsmidler	208 015	18 766	147 667	111 505	28 311	16 529	41 391	7 409	17 399	7 038
Anleggsmidler	4 001 435	85 291	688	53 340	63 432	57 168	54 303	250	70 821	0
Kortsiktig gjeld	258 696	5 368	7 634	26 779	9 540	1 679	1 450	299	5 505	326
Langsiktig gjeld	1 979 966	0	0	0	3 607	32 000	0	0	0	0
Egenkapital	1 970 624	98 689	140 521	138 066	78 596	40 018	94 244	7 360	82 715	7 364

## NOTE 14: FINANSPOSTER

FINANSINNTEKTER	2025	2024
Renter av bankinnskudd	14 365	12 491
Andre renteinntekter	22 487	0
Valutagevinster	1 041	9 895
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	0
Andre finansinntekter	883	1 255
<b>Sum</b>	<b>38 776</b>	<b>23 641</b>

FINANSKOSTNADER	2025	2024
Renter på lån	27 312	22 560
Andre rentekostnader	0	1 022
Valutatap	15 009	20 373
Leiekostnader fallrettigheter	6 715	6 573
Verdiregulering finansielle anleggsmidler	21 478	0
Tap ved salg aksjer	51 378	0
Andre finanskostnader	2 873	5 902
<b>Sum</b>	<b>124 765</b>	<b>56 430</b>

## NOTE 15: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT

### VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

#### Alminnelig inntekstskatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/-skattefordel. Skatt blir resultatført med mindre den er knyttet til poster som er regnskapsført mot utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. I disse tilfellene regnskapsføres også skatten mot utvidet resultat eller egenkapitalen.

Utsatt skatt/skattefordel blir beregnet på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Det benyttes nominell skattesats på 22%.

#### Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

##### *Grunnrenteskatt*

Grunnrenteskatten for vannkraft er en kontantstrømsskatt med umiddelbar fradragføring av nye investeringer. Skatten skal beregnes for hvert enkelte kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10 000 KvA. Salgsinntektene beregnes 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.

Den effektive marginale skattesatsen for grunnrenteskatt for regnskapsåret 2025 var 45 %. (uendret fra fjoråret). Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

##### *Naturressursskatt*

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste 7 årene. Skattesatsen er 1,34 øre pr kWh. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

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.

## NOTE 15: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT FORTS.

SPESIFIKASJON AV ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2025	2024
Betalbar skatt	147 035	107 203
Betalbar naturressursskatt	20 548	19 837
Grunnrenteskatt	211 954	149 811
Endring utsatt skatt	130 496	119 388
Betalbar skatt tidligere år	-5 827	757
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>504 206</b>	<b>396 995</b>

AVSTEMMING	2025	2024
Resultat før skattekostnad	783 087	566 327
Skatt beregnet	172 279	124 592
Permanente forskjeller	15 804	10 689
Skatt på grunnrenteinntekt	321 950	260 957
Betalbar skatt tidligere år	-5 827	757
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>504 206</b>	<b>396 995</b>
<b>Effektiv skattesats</b>	<b>64,4 %</b>	<b>70,1 %</b>
Betalt eiendomsskatt	32 169	31 943
<b>Totalt skatt og særavgift av årets resultat</b>	<b>68,5 %</b>	<b>75,7 %</b>

## 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. Utsatt skattefordel er balanseført i den utstrekning det er overveiende sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

## NOTE 15: SKATTEKOSTNAD/UTSATT SKATT FORTS.

MIDLERTIDIGE FORSKJELLER	2025	2024
<b>Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt</b>		
Omløpsmidler	92 414	94 765
Anleggsmidler	1 044 721	1 003 850
Pensjoner	20 762	-35 334
Andre forskjeller	21 704	23 475
<b>Sum</b>	<b>1 179 601</b>	<b>1 086 756</b>
22 % utsatt skatt/(-) skattefordel	259 512	239 086
<b>Midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt</b>		
Anleggsmidler	1 237 764	1 270 605
Pensjoner	19 475	-31 235
<b>Sum</b>	<b>1 257 239</b>	<b>1 239 370</b>
Utsatt skatt/skattefordel grunnrenteinntekt (57,7%)	725 427	619 361
Effekt av betalbar skatt i grunnrenteinntekt	-83 558	-87 489
<b>Total utsatt skatt</b>	<b>901 381</b>	<b>770 886</b>
<b>Naturressursskatt</b>		
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1533 GWh x 1,34 øre/kWh	20 548	19 837

Vi har for tiden en pågående skattesak for 2022 og 2023 vedrørende fradrag av driftskostnader i grunnrenteinntekten, hvor det ikke foreligger vedtak. Forhold som vurderes om tilknytningsvilkåret i sktl §18-3 (3) bokstav a nr 1 er oppfylt. Finansdepartementet uttaler at det bare er driftsutgifter som regulært følger av kraftproduksjonen som skal være fradragsberettiget ved beregning av vannkraftinntekten. I pågående skattesak legges det til grunn en mer snever tolkning enn hva som er vanlig i dagens praksis. Foreløpig varsel fra juni 2025 viser forventet økt skatt med totalt ca 14 mill for disse årene, samt varslet vurdering av 20% tilleggsskatt. Dette varselet er besvart 10. september 2025 med utdypende tilleggsinformasjon. Hvis skatteetaten får gjennomslag for sine synspunkter vil dette medføre endringer også i påfølgende år. Det er ikke gjort avsetning for potensiell forpliktelse

## NOTE 16: IMMATERIELLE EIENDELER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler, som i sin helhet består av fallrettigheter, er balanseført til historisk kost. Vannfallsrettigheter anses som evigvarende og avskrives derfor ikke. Det foretas en årlig nedskrivningstest og vurderingen foretas pr. 31.12.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Testing av immaterielle eiendeler for verdifall vil i stor grad baseres på diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer med utgangspunkt i konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5%-6%.

Fallrettigheter	2025	2024
Anskaff.kostnad 01.01	102 757	102 757
Årets tilgang	0	0
Årets avgang	0	0
Anskaff.kostnad 31.12	102 757	102 757
Akk. avskr. og nedskr.	0	0
<b>Bokført 31.12</b>	<b>102 757</b>	<b>102 757</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

En rimelig endring i benyttede forutsetninger, ville ikke medført nedskrivning.

### Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss.

## NOTE 17: VARIGE DRIFTSMIDLER

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Anleggsmidler avskrives over driftsmidlenes utnyttbare levetid. Dette estimeres basert på erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger knyttet til teknisk bruk og lønnsomhet.

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 salgspris og balanseført verdi.

### Leieavtaler - bruksrett

På iverksettelsestidspunktet for en leieavtale innregner konsernet en leieforpliktelse og en tilsvarende bruksretteiendel for alle sine leieavtaler, med unntak av kortsiktige leieavtaler og eiendeler med lav verdi.

Konsernets bruksretteiendeler består av konsernets bilpark samt husleiekontrakt for hovedkontoret.

Leieforpliktelsen er neddiskontert med konsernets alternative lånerente.

2025	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter*	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendel	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	118 062	3 995 823	122 352	479 852	261 704	31 141	5 008 934
Årets tilgang					326 881	6 018	332 899
Årets ferdigstilte prosjekter	17 110	48 129	8 368	21 168	-94 775		0
Årets avgang	16 816	78	83	5 768		0	22 745
<b>Anskaff.kostnad 31.12</b>	<b>118 356</b>	<b>4 043 874</b>	<b>130 637</b>	<b>495 252</b>	<b>493 809</b>	<b>37 159</b>	<b>5 319 087</b>
Akk. avskr./nedskr.	63 860	1 833 999	26 899	220 905	0	16 617	2 162 280
<b>Bokført 31.12</b>	<b>54 496</b>	<b>2 209 875</b>	<b>103 737</b>	<b>274 347</b>	<b>493 809</b>	<b>20 542</b>	<b>3 156 807</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>4 762</b>	<b>58 951</b>	<b>2 424</b>	<b>18 897</b>		<b>4 902</b>	<b>89 936</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Økonomisk levetid	3-10 år	40-120 år	20-40 år *	15-40 år		3-28 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		Lineær	

## NOTE 17: VARIGE DRIFTSMIDLER FORTS.

2024	Maskiner, inventar	Vannkrafts- anlegg	Bygninger, anlegg, tomter*	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendel	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	122 163	3 787 448	119 298	476 566	286 886	28 317	4 820 678
Årets tilgang	0	0	0	0	205 960	2 824	208 784
Årets ferdigstilte prosjekter	4 300	212 565	3 400	10 877	-231 142		0
Årets avgang	10 959	1 625	544	7 827	231 414	0	252 369
<b>Anskaff.kostnad 31.12</b>	<b>115 504</b>	<b>3 998 388</b>	<b>122 154</b>	<b>479 616</b>	<b>261 704</b>	<b>31 141</b>	<b>5 008 507</b>
Akk. avskr./nedskr.	74 415	1 775 034	24 558	207 832	0	12 968	2 094 807
<b>Bokført 31.12</b>	<b>41 089</b>	<b>2 223 354</b>	<b>97 595</b>	<b>271 784</b>	<b>261 704</b>	<b>18 173</b>	<b>2 913 700</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>4 864</b>	<b>59 043</b>	<b>2 201</b>	<b>15 774</b>		<b>4 285</b>	<b>86 168</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 247</b>		<b>0</b>	<b>2 247</b>
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.

### Nedskrivningsvurderinger

Konsernet har gjennomført nedskrivningsvurderinger av driftsmidlene med bruk av diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer, basert på konsernets prisbaner og avkastningskrav før skatt i intervallet 6,4 %-8,2 %.

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. På vannkraft viser nedskrivningstestene at gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi, og at rimelige endringer i benyttede forutsetninger ikke ville medført nedskrivninger. I varme viser også nedskrivningstester at verdien er over balanseført verdi, men her forskjellen mindre. Verdien er spesielt følsom overfor sentrale forutsetninger som utvikling i fjernvarmepriser og levert volum.

## NOTE 18: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER	2025	2024
Egenkapitaltilskudd KLP*	12 850	12 231
Andre langsiktige fordringer	2 189	1 331
<b>Sum</b>	<b>15 039</b>	<b>13 562</b>

ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER		
Påløpt inntekt	2 949	5 009
Andre kortsiktige fordringer	3 339	1 739
<b>Sum</b>	<b>6 288</b>	<b>6 748</b>

ANNEN KORTSIKTIG GJELD		
Skyldige feriepenger	8 294	7 006
Påløpte rentekostnader	5 970	7 645
Andre påløpte kostnader	14 432	4 061
<b>Sum</b>	<b>28 696</b>	<b>18 712</b>

\* Egenkapitalinnskudd KLP balanseføres til virkelig verdi.

## NOTE 19: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING

## Vesentlige regnskapsprinsipper

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. 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.

**NOTE 19: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING FORTS.**

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.

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. Vurdert og beregnet verdi utgjør MNOK -0,1 for 2025 (MNOK -4,2 for 2024)

TYPE KONTRAKT	Nominell verdi av sikringsinstrumenter	2025 Eiendel	2025 Gjeld	2024 Eiendel	2024 Gjeld	Regnskapslinje i balansen hvor sikringsinstrumentet er innregnet
Kraftkontrakter	324 926	0	8 050	1 911	0	Derivater (eiendel)
Valutakontrakter	219 793	2 861	0	0	13 754	Derivater (eiendel)
<b>Sum derivater sikring</b>	<b>544 719</b>	<b>2 861</b>	<b>8 050</b>	<b>1 911</b>	<b>13 754</b>	
Kraftkontrakter*		98 003	0	107 008	0	
Valutakontrakter		0	0	0	0	
<b>Sum andre derivater</b>		<b>98 003</b>	<b>0</b>	<b>107 008</b>	<b>0</b>	
<b>Sum derivater totalt</b>		<b>100 864</b>	<b>8 050</b>	<b>108 919</b>	<b>13 754</b>	

Finansielle valutaterminer er inngått med store nordiske banker. Som diskonteringsrente er det benyttet 3,8 % risikofri rente pr. 31.12.2025.

\* 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 25. 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 98 pr. 31.12.2025.

For beregning av kontraktsverdi er konsernets prisforventninger lagt til grunn. Som diskonteringsrente for solgte krafthandelskontrakter innenfor børshorisonen er 5 års statsobligasjonsrente benyttet. For krafthandelskontrakter utover børshorisonen er 10 års statsobligasjonsrente benyttet. Diskonteringsrenten er deretter tillagt et risikotillegg. Diskonteringsrenten var pr. 31.12.2025 hhv 3,8 % og 4,4 % for kort og lang tidsperiode.

## NOTE 19: DERIVATER OG SIKRINGSBOKFØRING FORTS.

Kontantstrømsikring (beløp i TNOK)	Endring i verdi av sikringsinstrumenter innregnet i Andre inntekter og kostnader	Ineffektivitet innregnet i resultat-regnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet (ineffektivitet)	Beløp resirkulert fra sikringsreserve til resultatregnskapet	Regnskapslinje i resultatregnskapet hvor resirkuleringen blir resultatført
Kraftkontrakter	-9 961	-10	Andre gevinster/tap tilknyttet derivater	-3 997	Driftsinntekter
Valutaterminer	16 615	0	Verdiendringer urealiserte finansielle derivater og lån	14 936	Driftsinntekter
<b>Sum</b>	<b>6 654</b>	<b>-10</b>		<b>10 939</b>	
Skatt	-1 464			-2 407	
<b>Netto (etter skatt)</b>	<b>5 190</b>			<b>8 532</b>	

Sikringsreserver knyttet til kontantstrømsikring	2025	2024
Balanseført verdi per. 01.01.	-9 401	-33 147
Gevinst eller tap fra sikring	5 190	23 746
<b>Balanseført verdi per. 31.12.</b>	<b>-4 211</b>	<b>-9 401</b>

Selskapet har følgende valutaterminkontrakter pr. 31.12.25	Forfall	Valuta	Beløp	Snittpris
EURO-NOK terminer	2026	TEUR	10 800	12,13
EURO-NOK terminer	2027	TEUR	4 800	12,32
EURO-NOK terminer	2028	TEUR	2 400	12,34
<b>SUM</b>			<b>18 000</b>	<b>12,21</b>

Urealisert gevinst pr. 31.12.2025 utgjør MNOK 2,9.

Se også note 25 og 27, samt sensitivitetsanalyse i note 28.

## NOTE 20: KUNDEFORDRINGER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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.

	2025	2024
Kundefordringer	39 735	44 298
Avsetning til tap på krav	-400	-400
<b>Sum</b>	<b>39 335</b>	<b>43 898</b>

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 54.

Aldersfordeling kundefordringer	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Totalt kundeford.
År 2025	39 221	105	9	39 335
År 2024	20 111	23 751	36	43 898

## NOTE 21: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 (TNOK 5 039) bundet på skattetrekkskonto. Videre er TNOK 355 (TNOK 178) bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 24 202 (TNOK 24 755) er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY.

Østfold Energi har en kommittert trekkrettighet på TNOK 800 000 (TNOK 250 000). Disse er fordelt på TNOK 400 000 i en Kassakreditt og TNOK 400 000 i en RCF-fasilitet, hvorav MNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2025

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

## NOTE 22: ANDRE AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER

	2025	2024
Erstatninger	91 231	91 231
<b>Sum</b>	<b>91 231</b>	<b>91 231</b>

Erstatninger utgjør den kapitaliserte verdien av evigvarende erstatninger knyttet til vannfall og grunn. Den tilsvarende eiendelen inngår som en del av balanseført immateriell eiendel, se note 16.

## NOTE 23: LÅN

	2025 Langsiktig	2025 Kortsiktig	2025 Totalt	2024 Langsiktig	2024 Kortsiktig	2024 Totalt
Obligasjonslån	500 000	0	500 000	0	400 000	400 000
Leieforpliktelse*	16 750	5 037	21 787	24 668	3 606	28 274
<b>Sum lån</b>	<b>516 750</b>	<b>5 037</b>	<b>521 787</b>	<b>24 668</b>	<b>403 606</b>	<b>428 274</b>

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.

\*Leieforpliktelse, se note 17 og 24

## NOTE 23: LÅN FORTS.

Oversikt langsiktig gjeld	ISIN	Start	Forfall	Rentebetingelser	Balanseført verdi
Obligasjonslån	NO0013602607	03.07.2025	03.07.2028	4,83%	500 000
<b>Sum lån</b>					<b>500 000</b>
Leasing gjeld					16 750
<b>Totalt</b>					<b>516 750</b>

Avdragsprofil						
År	2025	2026	2027	2028	2029	Deretter
Avdrag	0	0	500 000	0	0	0
Renter	24 150	24 150	24 150	0	0	0

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

## NOTE 24: RENTEBÆRENDE GJELD

	2025	2024
Lån/leieforpliktelse	5 037	403 606
Langsiktig gjeld, se note 23	516 750	24 668
<b>Sum rentebærende gjeld</b>	<b>521 787</b>	<b>428 274</b>
<b>Kontantstrømmer fra rentebærende gjeld</b>		
Rentebærende gjeld pr. 01.01.	428 274	425 875
Låneopptak	500 000	0
Nedbetaling lån	-400 000	0
Tilgang bruksrett eiendel	6 018	2 824
Nedbetaling leieforpliktelse	-4 845	-4 954
Andre endringer (ingen kontanteffekt)	-7 660	4 529
<b>Rentebærende gjeld pr. 31.12.</b>	<b>521 787</b>	<b>428 274</b>

## NOTE 25: KONTRAKTSFORPLIKTELSER INNENFOR FORRETNINGSOMRÅDET VANN

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

	Salgskontrakter pr. 31.12.2025 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)			Salgskontrakter pr. 31.12.2024 (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) *	127	507	634	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	238	88	0	240	328	0
<b>Sum salgskontrakter</b>	<b>365</b>	<b>595</b>	<b>634</b>	<b>355</b>	<b>788</b>	<b>575</b>

\* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

	Kjøpskontrakter pr. 31.12.2025 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)				Kjøpskontrakter pr. 31.12.2024 (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	164	656	820	432	156	624	780	588
<b>Sum kjøpskontrakter</b>	<b>164</b>	<b>656</b>	<b>820</b>	<b>432</b>	<b>156</b>	<b>624</b>	<b>780</b>	<b>588</b>

Se også note 19 og 27.

## NOTE 26: OVERSIKT OVER DATTERSELSKAP

Følgende datterselskap er inkludert i det konsoliderte regnskapet:

Selskap		Anskaff. tidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Nivla Kraft AS	DS	1998	Sarpsborg	72,99 %	72,99 %
Østfold Energi Vindkraft AS	DS	2004	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
Østfold Energi Solkraft AS	DS	2024	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
Østfold Energi Vekst AS	DS	2024	Sarpsborg	100,00 %	100,00 %
DC Sarpsborg AS	DDS	2020	Sarpsborg	66,15 %	66,15 %
KI Våler AS	DDS	2020	Sarpsborg	96,04 %	96,04 %
Green Halden AS	DDS	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	2025	2025	2024	2024
			Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Kontanter	Amortisert kost	1	552 709	552 709	218 386	218 386
Kundefordringer	Amortisert kost	3	39 335	39 335	43 898	43 898
Derivater	Virkelig verdi over resultatet	3	100 864	100 864	108 919	108 919
Investeringer i aksjer og andeler	Virkelig verdi over resultatet	3	11 690	11 690	33 168	33 168
Andre langsiktige fordringer	Virkelig verdi over resultatet	3	15 039	15 039	13 562	13 562
Leverandørgjeld	Amortisert kost	3	-79 550	-79 550	-64 564	-64 564
Rentebærende gjeld	Amortisert kost	3	-516 750	-518 000*	-428 274	-429 514*
Derivater	Andre inntekter og kostnader	3	-8 050	-8 050	-13 754	-13 754

\* Virkelig verdi tilsvarer børskurs for obligasjonen.

**NOTE 27: VIRKELIG VERDI FORTS.**

Lån innregnes 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, estimer og skjønsmessige vurderinger

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

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

Se også note 19 og 25.

**NOTE 28: SENSITIVITETER**

Type kontrakt	Balanseverdi	Endring i diskonteringsrente		Endring i kraftpris		Endring i Euro	
		-1 %	+1 %	-10 %	+10 %	-10 %	+10 %
Kraftterminer	-8 050	-38	32	21 746	-14 901	0	0
Kraftkontrakter	98 003	5 302	-4 868	-9 800	9 801	0	0
Valutakontrakter	2 861	8	-7	0	0	21 317	-21 317
Bankinnskudd (valuta)	94 173	0	0	0	0	-9 417	9 417
Fordringer (valuta)	16 210	0	0	0	0	-1 621	1 621
<b>Sum</b>	<b>203 197</b>	<b>5 272</b>	<b>-4 843</b>	<b>11 946</b>	<b>-5 100</b>	<b>10 279</b>	<b>-10 279</b>
Resultateffekt ordinært resultat		5 302	-4 868	-9 800	9 801	-11 038	11 038
Resultateffekt andre inntekter og kostnader (OCI)		-30	25	21 746	-14 901	21 317	-21 317

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 28: SENSITIVITETER FORTS.**

Valg av utfallsrom på sensitivitetene:

**Rente/WACC:** Et intervall på  $\pm 1$  prosentpoeng reflekterer typiske bevegelser i markedsrenter eller WACC over noen år, uten å bli så ekstremt at analysen mister realisme.

**Kraftpris:** Kontraktene er mest følsomme for endringer i kraftprisen, og historisk har kraftprisen variert betydelig, ofte mer enn 10% i perioder.  $\pm 10\%$  er derfor et «moderat/realistisk endring» som illustrerer hvordan inntektsbildet og verdien av kontraktene endrer seg ved en realistisk, men ikke ekstrem, endring i prisnivået.

**Endring i valutakurs:** Høy, men bakgrunn skyldes ønske om en mer stress-testing av kontraktene.

**NOTE 29: MAGASINBEHOLDNING OG KRAFTPRODUKSJON**

For regnskapsåret 2025 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og kraftproduksjon:

	2025		2024	
	GWh	Prosentandel av kapasitet	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.	607	74,0	513	72,9
Magasinbeholdning pr. 31.12.	545	66,4	607	62,4
Midlere beholdning siste 10 år	521	63,5	525	64,4
Produksjon	1 781		1 792	
Midlere produksjon	1 570		1 570	

## NOTE 30: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STYRET

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2025				
Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjonskostnad*	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 689	359	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	2 042	274	0
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 755	442	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 935	252	108
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 883	412	168
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 691	320	188
John Håkon Andersen	Kraftverkssjef	1 935	223	0
<b>Totalt ledende ansatte</b>		<b>13 930</b>	<b>2 281</b>	<b>464</b>
Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	259		
Erlend Sand Aas	Styrets nestleder	140		
Øvrige styremedlemmer		321		
<b>Totalt styremedlemmer</b>		<b>720</b>		

Godtgjørelse til ledende ansatte og styret i 2024				
Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjonskostnad*	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 595	298	0
Martin Vatne Fledsberg	Direktør strategi og forretningsutvikling	1 926	229	0
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 695	366	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 778	210	156
Morten Karlsen	Direktør kraftmarked	1 812	340	216
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 546	258	236
Magne Netland	Kraftverkssjef 01.01-31.08	1 016	170	0
John Håkon Andersen	Kraftverkssjef 01.08-31.12	802	79	0
<b>Totalt ledende ansatte</b>		<b>13 170</b>	<b>1 950</b>	<b>608</b>
Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	245		
Erlend Sand Aas	Styrets nestleder	124		
Øvrige styremedlemmer		288		
<b>Totalt styremedlemmer</b>		<b>657</b>		

\*Pensjonskostnader tilsvarer årets betalte premie.

## NOTE 30: YTELSER TIL LEDENDE ANSATTE OG STYRET FORTS.

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

Han 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. Det foreligger ingen avtale om særskilt godtgjørelse ved avslutning eller endring av arbeidsforhold, aksjebasert godtgjørelse eller bonus for administrerende direktør eller styreleder.

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. 31.12.2025 er TNOK 1 149. (Pr. 31.12.24 TNOK 123). Lånene avdras over 1-2 år.

Dette gjelder også for 2024

## NOTE 31: NÆRSTÅENDE PARTER

Alle datterselskap og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 13 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 30 og eierstruktur vises i note 32.

Utbetalt utbytte til eierne (se note 32 og egenkapitaloppstilling) var MNOK 116 i 2025.

## NOTE 32: 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	Stemmerett
Østfold 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 %
<b>Sum</b>	<b>70 000</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

## LEDELSESERKLÆRING

### Vi erklærer etter beste overbevisning at

- Konsernregnskapet for 2025 er utarbeidet i samsvar med IFRS® Accounting Standards som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven.
- Årsregnskapet for morselskapet for 2025 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, 26. mars 2026

Ane Sofie Tømmerås (sign)  
*Styreleder*

Erlend Sand Aas (sign)  
*Nestleder*

Torgeir Hjertaker (sign)  
*Styremedlem*

Aud Kristin Bremer Nebben (sign)  
*Styremedlem*

Stein Vidar Nemeth (sign)  
*Styremedlem*

Unni Elisabeth Skaar (sign)  
*Styremedlem*

Marianne Riddervold Kahrs (sign)  
*Styremedlem*

Oddmund Kroken (sign)  
*Adm.dirktør*

2025

**REGNSKAP  
ØSTFOLD ENERGI AS**

RESULTATREGNSKAP	Note	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>			
<b>Driftsinntekt</b>	<b>4</b>	<b>1 253 492</b>	<b>1 070 956</b>
Kraft- og varekostnad	5	75 786	64 525
Lønnskostnader m.m.	6, 7	53 720	86 203
Avskrivning	8	75 844	75 345
Nedskrivning	8	0	2 247
Annen driftskostnad	3, 9	129 889	156 072
Eiendomskatt, konsesjonsavgift m.m.		48 651	48 236
<b>Sum driftskostnad</b>		<b>383 890</b>	<b>432 628</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>869 602</b>	<b>638 328</b>
Inntekt fra investering i datterselskap	10	0	0
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap	11	826	2 807
Finansinntekt	13	28 389	20 277
Finanskostnad	13	-114 957	-48 899
<b>Sum finansielle poster</b>		<b>-85 743</b>	<b>-25 815</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>783 860</b>	<b>612 513</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	14	536 674	400 198
<b>Årsresultat</b>		<b>247 186</b>	<b>212 315</b>
<b>Disponering (dekning) av årsresultatet</b>			
Avsatt utbytte		182 000	116 000
Avgitt konsernbidrag		179	0
Overført annen egenkapital		65 007	96 315
<b>Sum overført</b>		<b>247 186</b>	<b>212 315</b>

Alle tall i hele tusen

BALANSE PR. 31.12.	Note	2025	2024
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Fallrettigheter	8	10 978	10 978
Utsatt skattefordel	14	0	104 698
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>10 978</b>	<b>115 676</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Bygninger, anlegg og tomter	8	64 571	58 417
Vannkraftanlegg	8	944 262	948 561
Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	8	274 347	271 784
Maskiner, inventar o.l.	8	53 879	40 473
Anlegg under utførelse	8	493 809	261 704
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 830 868</b>	<b>1 580 939</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Andre langsiktige fordringer	15	15 039	13 562
Aksjer i datterselskap	10	272 828	342 590
Investering i felleskontrollert virksomhet	11	725 000	725 000
Lån til foretak i samme konsern	16	9 300	11 200
Investeringer i tilknyttet selskap	11	10 956	35 130
Investeringer i aksjer og andeler	12	214	214
Pensjonsmidler	7	20 762	0
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 054 100</b>	<b>1 127 696</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 895 946</b>	<b>2 824 311</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	17	37 370	24 403
Andre kortsiktige fordringer	15	4 173	5 213
Kortsiktige fordringer selskap i samme konsern	18	79	27
<b>Sum fordringer</b>		<b>41 623</b>	<b>29 643</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	19	494 705	141 254
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>536 328</b>	<b>170 897</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>3 432 274</b>	<b>2 995 208</b>

Alle tall i hele tusen

BALANSE PR. 31.12.	Note	2025	2024
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	20, 21	70 000	70 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>70 000</b>	<b>70 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	20	2 070 290	1 990 057
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>2 070 290</b>	<b>1 990 057</b>
<b>Sum egenkapital</b>	20	<b>2 140 290</b>	<b>2 060 057</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	7	0	35 334
Utsatt skatt	14	57 815	0
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>57 815</b>	<b>35 334</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Lån	22	500 000	0
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>500 000</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Kortsiktig lån	22	0	400 000
Leverandørgjeld		77 266	44 489
Betalbar skatt	14	378 451	274 943
Skyldige offentlige avgifter		69 311	45 698
Kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	18	801	443
Avsatt utbytte		182 000	116 000
Annen kortsiktig gjeld	15	26 340	18 244
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>734 169</b>	<b>899 817</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 291 984</b>	<b>935 151</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>3 432 274</b>	<b>2 995 208</b>

Sarpsborg, 26. mars 2026

Ane Sofie Tømmerås (sign)  
StyrelederErlend Sand Aas (sign)  
NestlederTorgeir Hjertaker (sign)  
StyremedlemAud Kristin Bremer Nebben (sign)  
StyremedlemStein Vidar Nemeth (sign)  
StyremedlemUnni Elisabeth Skaar (sign)  
StyremedlemMarianne Riddervold Kahrs (sign)  
StyremedlemOddmund Kroken (sign)  
Adm.dirktør

KONTANTSTRØMOPPSTILLING	Noter	2025	2024
<i>Alle tall i hele tusen</i>			
Årets resultat før skattekostnad		783 860	612 512
Betalbare skatter	14	-274 943	-648 911
Verdiendring over resultat		69 762	0
Resultatandel tilknyttet selskap	11	-826	-2 807
Gevinst/tap ved salg av driftsmidler		1 108	-330
Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	8	75 844	77 593
Endring kundefordringer	17	-13 429	76 046
Endring leverandørgjeld		32 777	-29 258
Endring andre tidsavgrensningposter		-3 244	25 304
<b>Tilført fra årets virksomhet</b>		<b>670 909</b>	<b>110 149</b>
Investering i driftsmidler	8	-326 881	-205 961
Investering i datter-/tilknyttet selskap	10,11	0	-42 000
Mottatt utbytte		0	0
Endring i investeringer og plasseringer	11	25 000	212 093
Utlån til datter-/tilknyttet selskap	16, 18	1 900	2 900
Tilbakebetalt aksjekapital fra datter		0	0
Salg av driftsmidler	8	0	380
Endring i langsiktige fordringer		-1 477	189
<b>Netto likviditetsendringer fra investeringer</b>		<b>-301 459</b>	<b>-32 399</b>
Utbetalt utbytte		-116 000	-350 000
Innbetaling ved opptak av lån	22	500 000	0
Avdrag lån	22	-400 000	0
<b>Netto likviditetsendringer fra finansiering</b>		<b>-16 000</b>	<b>-350 000</b>
<b>Netto endring likvider</b>	<b>19</b>	<b>353 451</b>	<b>-272 250</b>
Likviditetsbeholdning pr. 1. januar	19	141 254	413 504
Likviditetsbeholdning pr. 31. desember	19	494 705	141 254

# Oversikt over noter til Østfold Energi AS

<b>Generelt</b>	<b>Side</b>	<b>Balanse</b>	<b>Side</b>
Note 1 Generell informasjon og regnskapsprinsipper	115	Note 15 Andre fordringer og gjeld	133
Note 2 Finansiell risikostyring	115	Note 16 Lån til foretak i samme konsern	133
Note 3 Miljø	118	Note 17 Kundefordringer	134
<b>Resultatregnskap</b>		Note 18 Konsernposter	134
Note 4 Driftsinntekter	118	Note 19 Betalingsmidler	135
Note 5 Kraft- og varekostnad	119	Note 20 Egenkapital	135
Note 6 Lønnskostnader	120	Note 21 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	136
Note 7 Pensjonsforpliktelser	121	Note 22 Lån	137
Note 8 Driftsmidler	124	Note 23 Kontraktsforpliktelser	138
Note 9 Annen driftskostnad	126	Note 24 Magasinbeholdning og produksjon	139
Note 10 Aksjer i datterselskap	127		
Note 11 Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	127		
Note 12 Andre aksjer/Andeler	128		
Note 13 Finansposter	129		
Note 14 Skatt	130		

# NOTER

ALLE TALL I HELE TUSEN KR

## NOTE 1: GENERELL INFORMASJON OG REGNSKAPSPRINSIPPER

Østfold Energi AS er et aksjeselskap registrert i Norge med hovedkontor i Sarpsborg. Selskapet har obligasjonslån notert på Oslo Børs. Selskapsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Østfold Energi produserer energi fra fornybare og bærekraftige kilder - vann og varme. Vannkraft-produksjonen foregår ved egne og deleide vannkraftverk i Lærdal, Årdal, Sørfold, Marker og Halden. Varmevirksomheten leverer fjernvarme til kunder i Sarpsborg, Rakkestad og Mysen.

### Prinsipper for omregning av valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til dagskurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til balansedagens kurs. Ikke-pengeposter som er målt til historisk kost omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutakursgevinster og -tap som oppstår ved omregning av pengeposter, resultatføres løpende.

### 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.

## NOTE 2: FINANSIELL RISIKOSTYRING

### Generelt

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

Selskapet har en naturlig eksponering mot finansiell risiko i tilknytning til kraftmarkedet og er i tillegg eksponert for valuta-, rente-, likviditets- og kredittrisiko.

## NOTE 2: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

Selskapet 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.

Hovedformålet med selskapets kapitalforvaltning er å sikre tilstrekkelig finansiell fleksibilitet for å realisere strategiske mål, levere god avkastning til aksjonærene og opprettholde en solid kredittvurdering. Selskapet søker å opprettholde en rimelig balanse mellom soliditet, evne til å investere og kostnadseffektiv finansiering. Østfold Energi har som mål å være et selskap med investment grade rating og har per i dag en langsiktig kredittvurdering på BBB+ fra Scope Ratings. Forvaltningen av kapitalstrukturen skjer primært gjennom styring av gjeldsgrad, opptak og tilbakebetaling av langsiktige forpliktelser, samt tilpasning av investeringsnivå.

### Kraftpris og volumrisiko

Energiproduksjon fra forretningsområdene vann og varme er eksponert for risiko knyttet til kraftmarkedet og klimatiske forhold. Krafthandelsavdelingen 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 370 GWh i år 1, 200 GWh i år 2 og 150 GWh i år 3. Sikringshandel gjøres bilateralt. Verdiane ovenfor inkluderer konsesjonskraft med 130 GWh. I tillegg kan det sikres inntil 150 GWh pr. år i en tiårsperiode med industri og næringsliv.

### 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. Finansavdelingen er ansvarlig for å styre valutaeksponeringen. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. Iht. konsernets finansstrategi sikres valutainntektene i samme omfang som kraftprissikringene.

### 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 selskapets eiendeler og gjeld ikke er sammenfallende, samt at inn- og utbetalinger faller på forskjellig tidspunkt. Ved 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.

Selskapet hadde pr. 31.12.2025 100 % av sin låneportefølje som fastrenteandel.

## NOTE 2: FINANSIELL RISIKOSTYRING FORTS.

### 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.

### 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).

Selskapet 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 TNOK 2 000 for vannkraft og TNOK 200 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, og ansvarstiden for avbruddstap er satt til 24 måneder.

For ansvar er det tegnet forsikring for dambrudd for klassifiserte dammer med forsikringssummer fra TNOK 370 000 og opp til TNOK 6 400 000. Egenandelen er TNOK 1 000. I tillegg er det tegnet bedrifts- og produktansvar, styreansvar og en generell byggherreansvarsforsikring.

## NOTE 3: 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 2025.

## NOTE 4: DRIFTSINNTEKTER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Inntekter resultatføres når de er opptjent. Innteksføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelse.

### Inntekter vann - kraftinntekter og konsesjonskraft

#### *Kraftinntekter*

Inntektene fra vannkraft omfatter salg av egenprodusert kraft. Leveringsforpliktelsen er elektrisk kraft og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Østfold Energi forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, og inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. 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.

En andel av kraftproduksjonen sikres med forwards i det finansielle kraftmarkedet. Normal kredittid er 15 dager, det gjelder også våre bilaterale finansielle handler.

#### *Konsesjonskraft*

Innen enkelte geografiske områder er Østfold Energi pålagt å levere en andel av kraftproduksjon til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert til avtalt pris. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert.

### Inntekter varme - Fjernvarme

#### *Fjernvarme*

Dagens varmevirksomhet innehar tre fjernvarmekonsesjoner i Eidsberg, Rakkestad og Sarpsborg, hvor kommunene har vedtatt tilknytningsplikt for nye bygg i konsesjonsområdene.

Fire 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. Inntektsføring skjer når kraften er produsert og levert.

Normal kredittid er 30 dager etter levering.

SEGMENTER	2025	2024
Vannkraft	1 175 416	1 000 606
Varme	73 947	67 657
Øvrig virksomhet	4 129	2 693
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 253 492</b>	<b>1 070 956</b>

All omsetning foregår i Norge.

## NOTE 5: KRAFT- OG VAREKOSTNAD

	2025	2024
Kraftkjøp Tistedalsfoss	8 759	2 381
Kjøp av annen energi og brensel	27 788	28 684
Innmatingskostnad	35 123	29 557
Andre kraft- og varekjøpskostnader	4 115	3 903
<b>Sum kraft- og varekostnad</b>	<b>75 786</b>	<b>64 525</b>

## NOTE 6: LØNSKOSTNADER

	2025	2024
Lønn	72 456	60 544
Pensjonskostnader *	-31 048	13 800
Andre ytelser	1 848	1 847
Arbeidsgiveravgift	10 464	10 012
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>53 720</b>	<b>86 203</b>

\* Se kommentarer vedrørende pensjonskostnader i note 7.

Gjennomsnittlig antall ansatte:	70	65
Antall årsverk	68,4	63,2

## Godtgjørelse til ledende ansatte og styret

Navn	Tittel	Lønn/honorar	Pensjonskostnad	Lån
Oddmund Kroken	Adm. direktør	2 689	359	0
Martin Fledsberg Vatne	Direktør strategi, marked og forretningsutvikling	2 042	274	0
Johnny Pedersen	Varmesjef	1 755	442	0
Trine Berg	Direktør økonomi, finans og risiko	1 935	252	108
Morten Karlsen	Direktør industrielle eierskap og rammebetingelser	1 883	412	168
Hege Håkonsen	Direktør HR, IT og kommunikasjon	1 691	320	188
John Håkon Andersen	Kraftverkssjef	1 935	223	0
Ane Sofie Tømmerås	Styrets leder	259		
Erlend Sand Aas	Styrets nestleder	140		

Øvrige styremedlemmer får en godtgjørelse på TNOK 107 pr. styremedlem pr. år.

## NOTE 6: LØNNSKOSTNADER FORTS.

Administrerende direktør har en pensjonsordning på lik linje med øvrige ansatt med ett unntak. Han 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. Det foreligger ingen avtale om særskilt godtgjørelse ved avslutning eller endring av arbeidsforhold, aksjebasert godtgjørelse eller bonus for administrerende direktør eller styreleder. 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. 31.12.2025 er TNOK 1 149. Lånene avdras over 1-2 år.

## NOTE 7: PENSJONSFORPLIKTELSER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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 forsikrings-selskap. 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. Ordningen oppfyller kravene til obligatorisk tjenestepensjon (OTP) i henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon

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 nettoforpliktelsen.

Estimatavviket som oppstår som følge av forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den forventede avkastningen (estimatavviket) regnskapsføres direkte mot egenkapitalen. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetalinger og utbetaling av pensjon hensyntas i beregningen av forpliktelsen.

Planendringer føres direkte i resultatet.

**NOTE 7: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.**

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

Tariffestet tjenstepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenstepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Innholdet i ordningen er endret fra 2025 for årskullene født 1963 og senere, med blant annet innføringen av AFP livsvarig som en vesentlig del av livsvarig pensjon. AFP livsvarig skal ikke balanseføres fordi grunnlaget for beregning av flerforetaksordningen ikke er konsistent og pålitelig. AFP livsvarig regnskapsføres som en innskuddsplan.

Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Servicepensjoner inngår ikke i beregningen.

FORUTSETNINGER FOR BEREGNINGENE	2025	2024
Diskonteringsrente	3,90 %	3,90 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	4,00 %
Årlig vekst i G	3,75 %	3,75 %
Forventet avkastning	3,90 %	3,90 %
Antall aktive	68	64
Antall pensjonister/oppsatte	319	324

PENSJONSKOSTNAD	2025	2024
Årets opptjening	10 723	11 870
Administrasjonskostnad	253	225
Resultatført planendring inkl aga	-43 572	1 705
Periodisert arbeidsgiveravgift	1 548	13 800
<b>Total pensjonskostnad</b>	<b>-31 048</b>	<b>13 800</b>

## NOTE 7: PENSJONSFORPLIKTELSER FORTS.

RENTEKOSTNAD	2025	2024
Rentekostnad	14 699	13 800
Forventet avkastning	-14 883	-11 312
Administrasjonskostnad	73	65
Periodisert arbeidsgiveravgift	-16	360
<b>Netto rentekostnad</b>	<b>-126</b>	<b>2 913</b>

PENSJONSFORPLIKTELSE	2025	2024
Brutto påløpt forpliktelse	386 895	420 582
Pensjonsmidler	405 091	389 614
<b>Balansført netto forpliktelse før arbeidsgiveravgift</b>	<b>-18 197</b>	<b>30 968</b>
Arbeidsgiveravgift	-2 566	4 366
<b>Netto balansført forpliktelse</b>	<b>-20 762</b>	<b>35 334</b>

ESTIMATAVVIK BOKFØRT OVER EGENKAPITAL	2025	2024
Estimatavvik	-19 520	-62 572
Skatt på estimatavvik	4 295	13 766
	<b>-15 226</b>	<b>-48 806</b>

## NOTE 8: DRIFTSMIDLER

### IMMATERIELLE EIENDELER

#### Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler, som i sin helhet består av fallrettigheter, er balanseført til historisk kost i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Vannfallsrettigheter anses som evigvarende og avskrives derfor ikke. Det foretas en årlig nedskrivningstest og vurderingen foretas pr. 31.12.

#### Vesentlige estimater og forutsetninger

Testing av immaterielle eiendeler for verdifall vil i stor grad baseres på diskonterte kontantstrømmer som driftsmidlene genererer med utgangspunkt i konsernets prisbaner og avkastningskrav etter skatt i intervallet 5%-6%.

	Fallrettigheter
Anskaff.kostnad 01.01	10 978
Årets tilgang	0
Årets avgang	0
Anskaff.kostnad 31.12	10 978
Akk. avskr.	0
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>10 978</b>
<b>Årets avskr.</b>	<b>0</b>

#### Tistedalsfoss kraftstasjon

Østfold Energi AS har en evigvarende rettighet til å ta ut 16,27 % (ca. 13 GWh) til selvkost fra Tistedalsfoss.

## NOTE 8: DRIFTSMIDLER FORTS.

## VARIGE DRIFTSMIDLER

## Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler balanseføres til anskaffelseskost og avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Periodisk vedlikehold på produksjonsanleggene blir balanseført og avskrevet over perioden frem til neste periodiske vedlikehold. Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

	Maskiner, inventar	Vannkraftanlegg	Bygninger, anlegg, tomter	Fjernvarme og andre fornybare energianlegg	Anlegg under utførelse	Totalt varige driftsmidler
Anskaff.kostnad 01.01	134 252	2 256 624	87 882	491 718	261 704	3 232 179
Årets tilgang					326 881	326 881
Årets ferdigstilte prosjekter	17 110	48 129	8 369	21 168	-94 776	0
Årets avgang	15 316	65	83	7 268	0	22 732
Anskaff.kostnad 31.12	136 046	2 304 688	96 168	505 618	493 809	3 536 329
Akk. avskr./nedskrivning	82 167	1 360 426	31 596	231 271	0	1 705 460
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>53 879</b>	<b>944 262</b>	<b>64 571</b>	<b>274 347</b>	<b>493 809</b>	<b>1 830 868</b>
<b>Årets avskrivning</b>	<b>5 914</b>	<b>49 855</b>	<b>2 553</b>	<b>17 521</b>		<b>75 844</b>
<b>Årets nedskrivning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Økonomisk levetid	3-10 år	10-50 år	20-40 år	15-40 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

## Nedskrivningsvurderinger

Det vurderes om det foreligger indikasjon på verdifall ved avslutning av regnskapet 31.12. Foreligger det indikasjoner på verdifall må det vurderes om eiendelen skal nedskrives.

## NOTE 9: ANNEN DRIFTSKOSTNAD

ANNEN DRIFTSKOSTNAD	2025	2024
Drifts- og vedlikeholdskostnader	50 768	63 392
Fremmedtjenester	41 568	60 287
Forsikringskostnader	7 635	7 707
Andre administrasjonskostnader	29 918	24 685
<b>Sum annen driftskostnad</b>	<b>129 889</b>	<b>156 072</b>

HONORAR TIL EKSTERN REVISOR	2025	2024
Lovpålagt revisjon	604	532
Merarbeid revisjon	30	6
Attestasjoner	37	64
Andre tjenester	348	142
<b>Sum</b>	<b>1 019</b>	<b>744</b>

Beløpene er ikke inkludert merverdiavgift.

**Leieavtaler**

Selskapet har inngått følgende operasjonelle leieavtaler som ikke balanseføres:

LEIEOBJEKT	Årlig leiebeløp	Leieavtalens varighet	Kostnadsført leie
Lokaler K5	3 136	5 år	3 136
Biler	2 360	4 år	2 360
<b>Sum</b>	<b>5 496</b>		<b>5 496</b>

Selskapet har ingen finansielle leieavtaler.

## NOTE 10: AKSJER I DATTERSELSKAP

### Vesentlige regnskapsprinsipper

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

DATTERSELSKAP	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel	Balanseført verdi 31.12.
Nivla Kraft AS	1998	Sarpsborg	72,99 %	27 051
Østfold Energi Vindkraft AS	2004	Sarpsborg	100,00 %	47 487
Østfold Energi Solkraft AS	2024	Sarpsborg	100,00 %	72 584
Østfold Energi Vekst AS	2024	Sarpsborg	100,00 %	125 706
<b>Sum</b>				<b>272 828</b>

## NOTE 11: INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET

### Vesentlige regnskapsprinsipper

*Tilknyttede selskaper* er selskaper hvor Østfold Energi AS ha betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt når man eier mellom 20%-50% av stemmeberettiget kapital.

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.

*Felleskontrollert virksomhet* er selskaper hvor Østfold Energi har felles kontroll med en eller flere andre eiere.

Investering i 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	Forr.kontor	Andel	Balanseført verdi 1.1.	Investert	Utbytte	Balanseført verdi 31.12.
NGK Utbygging AS	Oslo	25,0 %	35 130	826	-25 000	10 956
<b>Sum investering i tilknyttet selskap</b>			<b>35 130</b>	<b>826</b>	<b>-25 000</b>	<b>10 956</b>

## NOTE 11: INVESTERINGER I TILKNYTTET SELSKAP OG FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET FORTS.

Felleskontrollert virksomhet	Forr.kontor	Andel	Bokført verdi	Investert/ solgt	Balansført verdi
			1.1.	2025	31.12.
Siso Energi AS	Sørfold	50 %	725 000	0	725 000
			<b>725 000</b>	<b>0</b>	<b>725 000</b>

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke foretatt nedskrivning på eierandelen i 2025.

Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

## NOTE 12: ANDRE AKSJER/ANDELER

Tilknyttet selskap	Andel	2025		2024	
		Kostpris	Balansført verdi	Kostpris	Balansført verdi
Borgund Servicesenter AS		214	214	214	214
<b>Sum</b>		<b>214</b>	<b>214</b>	<b>214</b>	<b>214</b>

## NOTE 13: FINANSPOSTER

Finansinntekter	2025	2024
Renter av bankinnskudd	11 720	8 413
Andre renteinntekter	14 872	741
Valutagevinster	1 040	9 892
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	0
Andre finansinntekter	757	1 230
<b>Sum</b>	<b>28 389</b>	<b>20 277</b>

Finanskostnader	2025	2024
Renter på lån	27 312	22 560
Andre rentekostnader	134	76
Valutatap	15 009	15 756
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	69 762	0
Verdiendring finansielle omløpsmidler	0	1 039
Andre finanskostnader	2 740	9 468
<b>Sum</b>	<b>114 957</b>	<b>48 899</b>

## NOTE 14: SKATT

### VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

#### Alminnelig inntektsskatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt-/skattefordel. Skatt blir resultatført med mindre den er knyttet til poster som er regnskapsført direkte mot egenkapitalen. I disse tilfellene regnskapsføres også skatten mot egenkapitalen.

Utsatt skatt/skattefordel blir beregnet på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld, samt underskudd til fremføring. Det benyttes nominell skattesats på 22%.

#### Beskatning av kraftproduksjonsvirksomheten

Kraftforetak har i tillegg til alminnelig inntektsskatt også to særegne skattearter, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

##### *Grunnrenteskatt*

Grunnrenteskatten for vannkraft er en kontantstrømmsskatt med umiddelbar fradragføring av nye investeringer. Skatten skal beregnes for hvert enkelte kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10 000 kVA. Salgsinntektene beregnes 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.

Den effektive marginale skattesatsen for grunnrenteskatt for regnskapsåret 2025 var 45 % (uendret fra fjoråret). Utsatte skatteposisjoner knyttet til ordinær inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

##### *Naturressursskatt*

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste 7 årene. Skattesatsen er 1,34 øre pr kWh. Naturressursskatt kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, eventuelt fremføres til dekning senere år.

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.

## NOTE 14: SKATT FORTS.

Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	2025	2024
Omløpsmidler	-400	-400
Anleggsmidler	-210 968	-250 911
Pensjoner	20 762	-35 334
Andre forskjeller	-5 947	-7 555
<b>Sum</b>	<b>-196 553</b>	<b>-294 201</b>
<b>Utsatt skattefordel alminnelig inntekt 22 %</b>	<b>-43 242</b>	<b>-64 724</b>

Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	2025	2024
Anleggsmidler	26 473	-165 954
Pensjoner	19 475	-31 235
<b>Sum midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning</b>	<b>45 948</b>	<b>-197 189</b>
Utsatt skatt/skattefordel grunnrenteinntekt 57,7%	26 512	-113 778
Effekt av betalbar skatt i grunnrenteinntekt	74 545	73 804
<b>Totalt utsatt skatt/skattefordel</b>	<b>57 815</b>	<b>-104 698</b>

Betalbar skatt	2025	2024
Resultat før skattekostnad	783 860	612 512
Permanente forskjeller	70 426	145
Endring i midlertidige forskjeller	-97 530	-43 875
<b>Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet</b>	<b>756 756</b>	<b>568 782</b>

Betalbar skatt i balansen	2025	2024
Betalbar skatt	145 948	105 295
Betalbar naturressursskatt	20 548	19 837
Betalbar skatt mottatt/avgitt konsernbidrag	0	0
Betalbar grunnrenteskatt	211 954	149 811
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>378 451</b>	<b>274 943</b>

## NOTE 14: SKATT FORTS.

Naturressursskatt	2025	2024
Årets naturressursskatt:		
Egenproduksjon 1 533 GWh x 1,34 øre/kWh	20 548	19 837

Spesifikasjon av årets skattekostnad	2025	2024
Betalbar overskuddsskatt fratrukket naturressursskatt	145 948	105 295
Betalbar naturressursskatt	20 548	19 837
Grunnrenteskatt	211 954	149 811
Endring utsatt skatt/skattefordel	158 268	124 496
Betalbar skatt tidligere år	-45	757
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>536 674</b>	<b>400 198</b>

Vi har for tiden en pågående skattesak for 2022 og 2023 vedrørende fradrag av driftskostnader i grunnrenteinntekten, hvor det ikke foreligger vedtak. Forhold som vurderes om tilknytningsvilkåret i sktl §18-3 (3) bokstav a nr 1 er oppfylt. Finansdepartementet uttaler at det bare er driftsutgifter som regulært følger av kraftproduksjonen som skal være fradragsberettiget ved beregning av vannkraftinntekten. I pågående skattesak legges det til grunn en mer snever tolkning enn hva som er vanlig i dagens praksis. Foreløpig varsel fra juni 2025 viser forventet økt skatt med totalt ca. 14 mill for disse årene, samt varslet vurdering av 20% tilleggsskatt. Dette varselet er besvart 10. september 2025 med utdypende tilleggsinformasjon. Hvis skatteetaten for gjennomslag for sine synspunkter vil dette medføre endringer også i påfølgende år. Det er ikke gjort avsetning for potensiell forpliktelse.

## NOTE 15: ANDRE FORDRINGER OG GJELD

Andre langsiktige fordringer	2025	2024
Egenkapitaltilskudd KLP*	12 850	12 231
Andre langsiktige fordringer	2 189	1 331
<b>Sum</b>	<b>15 039</b>	<b>13 562</b>

\* Egenkapitalinnskudd KLP justeres årlig til virkelig verdi.

Andre kortsiktige fordringer	2025	2024
Påløpte inntekter	935	3 474
Andre kortsiktige fordringer	3 238	1 739
<b>Sum</b>	<b>4 173</b>	<b>5 213</b>

Annen kortsiktig gjeld	2025	2024
Skyldige feriepenger	8 294	7 006
Påløpte rentekostnader	5 970	7 645
Andre påløpte kostnader	12 075	3 593
<b>Sum</b>	<b>26 340</b>	<b>18 244</b>

## NOTE 16: LÅN TIL FORETAK I SAMME KONSERN

	2025	2024
Nivla Kraft AS	9 300	11 200
<b>Sum</b>	<b>9 300</b>	<b>11 200</b>

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 17: KUNDEFORDRINGER

## Vesentlige regnskapsprinsipper

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.

	2025	2024
Kundefordringer	37 770	24 803
Avsetning til tap på krav	-400	-400
<b>Sum</b>	<b>37 370</b>	<b>24 403</b>

Årets konstaterte tap utgjør TNOK 54

## NOTE 18: KONSERNPOSTER

Tilknyttet selskap	Kortsiktige fordringer		Kortsiktig gjeld	
	2025	2024	2025	2024
Østfold Energi Vindkraft AS	3	2	0	0
Østfold Energi Solkraft AS	2	2	229	0
Østfold Energi Vekst AS	2	2	0	0
DC Sarpsborg AS	19	2	0	0
KI Våler AS	20	1	0	0
Green Halden AS	13	1	0	0
Nivla Kraft AS	19	16	572	443
<b>Sum</b>	<b>79</b>	<b>27</b>	<b>801</b>	<b>443</b>

## NOTE 19: BETALINGSMIDLER

Av betalingsmidler er TNOK 5 039 bundet på skattetrekkkonto. Videre er TNOK 355 bundet på depotkonto knyttet til handel på Nord Pool Spot og TNOK 24 202 er bundet opp som sikkerhetsstillelse hos eSett OY.

Østfold Energi har kommitterte trekkrettigheter på TNOK 800 000. Disse er fordelt på TNOK 400 000 i en Kassakreditt og TNOK 400 000 i en RCF-fasilitet, hvorav TNOK 0 er benyttet pr. 31.12.2025.

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

## NOTE 20: EGENKAPITAL

	Aksje- kapital	Annen egenkap.	Sum
Egenkapital 01.01.	70 000	1 990 057	2 060 057
Årets resultat	0	247 186	247 186
Årets konsernbidrag	0	-179	-179
Årets utbytte	0	-182 000	-182 000
Estimatavvik etter skatt	0	15 226	15 226
<b>Egenkapital pr. 31.12.</b>	<b>70 000</b>	<b>2 070 290</b>	<b>2 140 290</b>

## NOTE 21: AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen i Østfold Energi AS består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Balansført
Ordinære aksjer	70 000	1 000	70 000

Eierstruktur	Antall	Eierandel	Stemmeandel
Aksjonærene i Østfold Energi AS pr 31.12. er:			
Østfold 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 %
<b>Sum</b>	<b>70 000</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

## NOTE 22: LÅN

	2025	2024
Obligasjonslån	500 000	0
<b>Sum langsiktige lån</b>	<b>500 000</b>	<b>0</b>
Neste års avdrag/innløsning	0	400 000
<b>Totalt langsiktige og kortsiktige lån</b>	<b>500 000</b>	<b>400 000</b>

Til Østfold Energi AS sitt innlån er det knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder. Det foreligger ingen andre covenantskrav.

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

Långiver og beskrivelse	ISIN	Forfall	Rente- betingelser	Balanseført verdi
Obligasjonslån	NO0013602607	juli 2028	4,83 %	500 000
<b>Sum</b>				<b>500 000</b>
<b>Herav langsiktig</b>				<b>500 000</b>
<b>Herav kortsiktig</b>				<b>0</b>

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt	2025	2024
Gjeldsbrevlån/obligasjonslån	0	0

## NOTE 23: KONTRAKTSFORPLIKTELSER

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Østfold Energi 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 selskapets sikringsstrategi. Sikringsstrategien utføres i samsvar med vedtatte retningslinjer.

Dette innebærer at det foretas en identifikasjon av sikringsinstrumentet, sikringsobjektet, arten av risiko som sikres og selskapets vurdering av sikringseffektiviteten. Sikringen blir ikke reflektert i selskapsregnskapet.

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

	Salgskontrakter pr. 31.12.2025 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)			Salgskontrakter pr. 31.12.2024 (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) *	127	507	634	115	460	575
Salg finansielle kontrakter	238	88	0	240	328	0
<b>Sum salgskontrakter</b>	<b>365</b>	<b>595</b>	<b>634</b>	<b>355</b>	<b>788</b>	<b>575</b>

\* Avtalene knyttet til konsesjonskraft er evigvarende.

	Kjøpskontrakter pr. 31.12.2025 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)			Kjøpskontrakter pr. 31.12.2024 (Samlet kvantum i GWh innenfor periodene)		
	1 år	2-5 år	5-10 år	1 år	2-5 år	5-10 år
Stuvane kraftverk**	164	656	820	156	624	780
<b>Sum kjøpskontrakter</b>	<b>164</b>	<b>656</b>	<b>820</b>	<b>156</b>	<b>624</b>	<b>780</b>

\*\* Stuvane kraftverk ble overtatt av Lærdal kommune 01. 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. (eksklusiv konsesjonskraft) Kontrakten har en avtalt pris som er en kombinasjon av kraftverkets kostnader og spotpris. Dette kvantumet utgjør i et normalår 155 GWh.

**NOTE 23: KONTRAKTSFORPLIKTELSER FORTS.**

Selskapet har følgende salgskontrakter pr. 31.12.25	Forfall	Valuta	Beløp	Snittpris
EURO-NOK terminer	2026	TEUR	10 800	12,13
EURO-NOK terminer	2027	TEUR	4 800	12,32
EURO-NOK terminer	2028	TEUR	2 400	12,34
<b>SUM</b>			<b>18 000</b>	<b>12,21</b>

Urealisert gevinst 31.12.2025 utgjør TNOK 2 900.

**NOTE 24: MAGASINBEHOLDNING OG PRODUKSJON****Vesentlige regnskapsprinsipper**

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen.

Konsesjonen er evigvarende. Det avsettes ikke for fjerningsforpliktelse for vannkraftverk siden det ikke foreligger hjemfallsrett for selskapets kraftverk.

For regnskapsåret 2025 gjelder følgende hovedtall hva gjelder magasinbeholdninger og produksjon:

	2025		2024	
	GWh	Prosentandel av kapasitet	GWh	Prosentandel av kapasitet
Magasinbeholdning pr. 01.01.	607	74	513	62,4
Magasinbeholdning pr. 31.12	545	66,4	607	72,9
Midlere beholdning siste 10 år	521	63,5	525	64,4
Produksjon	1 781		1 792	
Midlere produksjon	1 570		1 570	

## REVISORS BERETNING



BDO AS  
Malmstrøveien 18  
1337 Sandvika

### 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 2025, 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 2025, 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 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

##### Grunnlag for konklusjonen

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

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

Vi har vært Østfold Energi AS revisor sammenhengende i 9 år fra valget på generalforsamlingen den 8. mai 2017 for regnskapsåret 2017.

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale nettverket BDO, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 ANA.

side 1 av 4



##### Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2025. 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
<p><b>Verdivurdering av Siso Energi AS</b></p> <p>Østfold Energi AS eier 50 % av aksjene i Siso Energi AS. Investeringen er klassifisert som felleskontrollert virksomhet. Den er regnskapsført etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet og til historisk kost i selskapsregnskapet. Balanseført verdi av investeringen utgjør MNOK 791,3 i konsernregnskapet og MNOK 725 i selskapsregnskapet. De største eiendelene til Siso Energi AS er kraftanlegg og fallrettigheter.</p> <p>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 beregningen av gjenvinnbart beløp av kraftverkene og fallrettighetene i Siso Energi AS.</p> <p>Som følge av investeringens vesentlighet og at vurderingen av mulig verdifall bygger på skjønnsmessige forutsetninger med iboende estimatusikkerhet (herunder kraftpriser, produksjonsnivå, kostnadsnivå og diskonteringsrente), vurderte vi nedskrivningsvurderingen av investeringen i Siso Energi AS som et sentralt forhold ved revisjonen.</p> <p>Vi viser til note 13 om investering i felleskontrollert virksomhet i</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale nettverket BDO, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 ANA.

side 2 av 4



konsernregnskapet og note 11 om aksjer og andeler i selskapsregnskapet samt note 2 om regnskapsprinsipper i konsernregnskapet.

#### 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.

#### 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 regnskapskikk 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 5493001252CGBPUI2f67-2025-12-31-1-no.zip i det alt vesentlige er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i delegeret 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

Anders Lausund  
 statsautorisert revisor  
 (elektronisk signert)

## ALTERNATIVE RESULTATMÅL (APM)

Alternative resultatmål blir benyttet for å gi relevant tilleggsmåling til det avlagte 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

- +/- 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.

- +/- 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.

Alle beløp i hele tusen

Avstemming av alternative resultatmål mot regnskapet	2025	2024
Driftsresultat IFRS	859 208	628 664
Avskrivninger og nedskrivninger	89 936	88 415
<b>EBITDA</b>	<b>949 141</b>	<b>717 078</b>
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	9 005	12 511
Nedskrivning og tap ved realisasjon	-74 619	0
<b>EBITDA underliggende</b>	<b>883 529</b>	<b>729 589</b>
Avskrivninger	-89 936	-88 415
<b>Driftsresultat underliggende</b>	<b>793 593</b>	<b>641 174</b>
Resultat før skatt IFRS	783 087	574 739
Urealiserte verdiendringer knyttet til krafthandelskontrakter	9 005	12 511
Nedskrivning og tap ved realisasjon	-74 619	0
<b>Resultat før skatt underliggende</b>	<b>717 473</b>	<b>587 250</b>



Østfold Energi AS  
Kalnesveien 5, Grålum  
Tlf: 69 11 25 00  
[ostfoldenergi.no](http://ostfoldenergi.no)