



Fredrikstad
energi

2023

ÅRSRAPPORT
FREDRIKSTAD
ENERGI





Innhold

| | |
|--|----|
| DETTE ER FREDRIKSTAD ENERGI | 4 |
| NØKKELTALL | 6 |
| ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET | 8 |
| BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR | 14 |
| ÅRSBERETNING | 33 |
| REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI KONSERN | 42 |
| REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI AS (MORSELSKAP) | 73 |
| LEDELSESERKLÆRING | 83 |
| REVISORS BERETNING | 85 |
| DEFINISJON AV ALTERNATIVE RESULTATMÅL (ARM) | 87 |

Dette er Fredrikstad Energi

Fredrikstad Energi («FEAS») har hovedkontor i Fredrikstad og kontorer på Vinterbro og på Askøy. Selskapet eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund-konsernet (49%). I 2023 leverte Fredrikstad Energi et betydelig overskudd på MNOK 55 og reduserte netto gjeld med MNOK 63. EBITDA ble MNOK 345, som er det høyeste noensinne. Norgesnett oppnådde posisjonen som Norges mest effektive nettselskap.

NØKKELTALL FOR 2023

| | | | | |
|-------------------------------|---------------------------|--|-----------|--|
| Årsresultat MNOK 55 | EBITDA MNOK 345 | Reduksjon i netto gjeld MNOK 63 | #1 | Effektivitetsrangering Nett i inntektsrammen for 2024 |
|-------------------------------|---------------------------|--|-----------|--|

FREDRIKSTAD ENERGI HAR EIERANDELER I SELSKAPER SOM ALLE JOBBER MED Å LEVERE BÆREKRAFTIGE ENERGILØSNINGER:

Norgesnett

Norgesnett (100% eierandel):

- MNOK 1.632 i nettkapital
- 114 % effektivitet i distribusjonsnettet (2024)
- MNOK 249 i underliggende EBITDA

MAIK

MAIK (100% eierandel):

- Et av Norges største kompetansemiljøer på måling, avregning, fakturering og inkasso
- 240.000 slutt kunder

eSmart
SYSTEMS

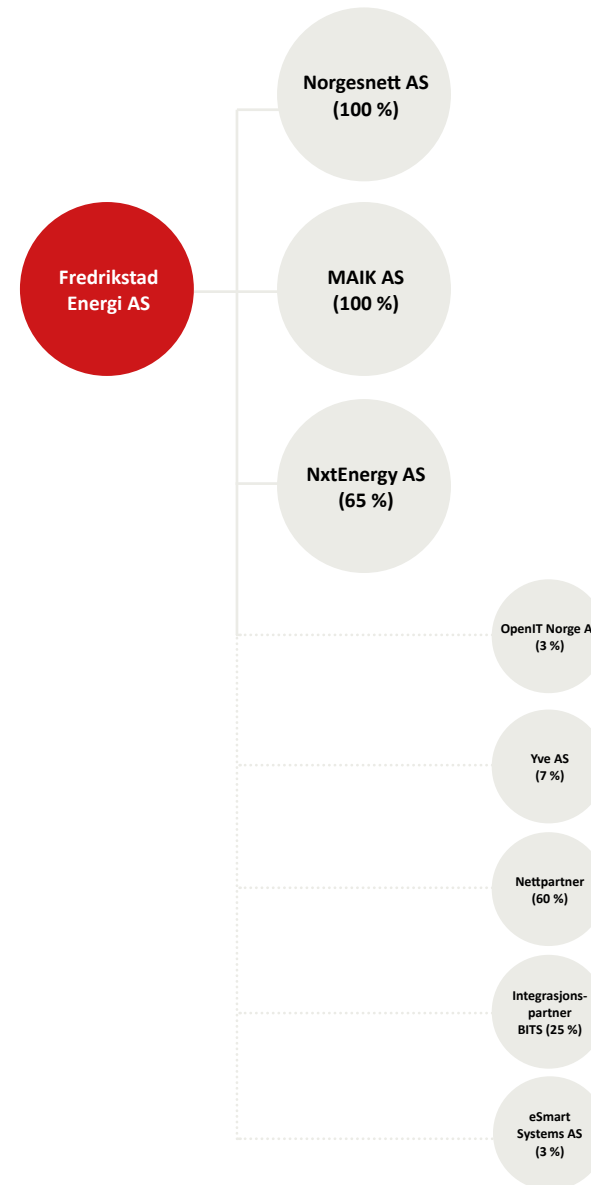
Nettpartner

we

Øvrig (3-100%):

- Portefølje av selskaper med betydelige verdier knyttet til infrastruktur og teknologi
- Omsetningsandel på over MNOK 900
- Ansattandel på over 260

Vår visjon er Steget foran.
Vi skal være Fremtidsrettet,
Kompetent og Pålitelig.



Forenklet juridisk struktur per 31.12.2023

Nøkkeltall siste 6 år

NØKKELTALLENE ER DEFINERT I SEKSJONEN «DEFINISJON AV ALTERNATIVE RESULTATMÅL (ARM)»

| | Kommentar | Enhet | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2019 | 2018 |
|---|-----------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Resultater | | | | | | | | |
| Driftsinntekter | IFRS | MNOK | 797 | 1 111 | 1 190 | 813 | 988 | 957 |
| EBITDA | IFRS | MNOK | 345 | 337 | 60 | 216 | 176 | 126 |
| Underliggende EBITDA | ARM | MNOK | 238 | 223 | 165 | 184 | 150 | 177 |
| Driftsresultat | IFRS | MNOK | 247 | 244 | -31 | 126 | 79 | 38 |
| Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV | ARM | MNOK | 88 | 119 | 87 | 110 | 66 | 124 |
| Resultat før skatt | IFRS | MNOK | 77 | 178 | -30 | 64 | 38 | 13 |
| Årsresultat | IFRS | MNOK | 55 | 130 | -19 | 55 | 34 | 23 |
| Balanse og kontantstrøm | | | | | | | | |
| Investering i varige driftsmidler (ekskl. anlegg i arbeid) | IFRS | MNOK | 166 | 157 | 96 | 122 | 122 | 144 |
| Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon | | MNOK | 21 | - | 21 | 21 | 21 | - |
| Egenkapital | IFRS | MNOK | 998 | 958 | 828 | 870 | 843 | 823 |
| Sum eiendeler | IFRS | MNOK | 2 584 | 2 811 | 2 623 | 2 539 | 2 594 | 2 732 |
| Netto rentebærende gjeld | IFRS | MNOK | 1 177 | 1 240 | 1 221 | 1 141 | 1 159 | 1 436 |
| Sysselsatt kapital | ARM | MNOK | 2 147 | 2 161 | 2 006 | 1 961 | 1 945 | 2 259 |
| Merinntektssaldo nettvirksomheten | NGAAP | MNOK | 95 | 87 | -15 | 107 | 88 | 72 |
| Nøkkeltall Drift | | | | | | | | |
| Antall ansatte | | antall | 98 | 95 | 123 | 120 | 120 | 127 |
| Innmatet volum i nettet | | GWh | 2 389 | 2 227 | 2 554 | 2 386 | 2 430 | 2 461 |
| Antall kunder nettvirksomhet | | 1000 | 103 | 102 | 100 | 98 | 97 | 96 |
| Nettkapital | NGAAP | MNOK | 1 632 | 1 545 | 1 459 | 1 408 | 1 348 | 1 299 |
| Effektivitet nettvirksomhet, distribusjonsnett | | % | 109 % | 107 % | 108 % | 114 % | 102 % | 106 % |
| Nøkkeltall Finans | | | | | | | | |
| Underliggende avkastning på snitt sysselsatt kapital | ARM | % | 4,1 % | 5,7 % | 4,4 % | 5,6 % | 3,2 % | 5,6 % |
| Egenkapitalandel | IFRS | % | 38,6 % | 34,1 % | 31,6 % | 34,3 % | 32,5 % | 30,1 % |
| Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV | IFRS | x | 4,0x | 6,3x | 2,4x | 5,3x | 3,7x | 2,7x |
| Rentedekningsgrad inkl. endring merinntektssaldo | ARM | x | 6,0x | 5,0x | 6,0x | 4,6x | 3,1x | 3,1x |
| Gjeldsgrad | IFRS | x | 1,2x | 1,3x | 1,5x | 1,3x | 1,4x | 1,7x |
| Netto rentebærende gjeld / underliggende EBITDA | ARM | x | 5,0x | 5,6x | 7,4x | 6,2x | 7,7x | 8,1x |
| Poster ekskludert fra underliggende drift (EBITDA) | | | | | | | | |
| Endring merinntekt nettvirksomheten | | MNOK | 8 | 102 | -122 | 18 | 15 | -62 |
| Netto andre gevinster | | MNOK | 89 | 2 | 6 | 2 | 1 | 11 |
| Effekt av IFRS16 på EBITDA | | MNOK | 11 | 11 | 11 | 11 | 11 | - |



Betydelig vekst i etterspørselen etter strøm

I 2023 ble det for alvor satt på dagsorden at Norges strømnnett og fornybare energiproduksjon ikke har tilstrekkelig kapasitet til å møte den økende etterspørselen etter elektrisitet, som er nødvendig for å nå klimamålene for 2030. Energikommisjonens rapport understreket behovet for mer fornybar kraftproduksjon og en betydelig og rask økning i kapasiteten i nettinfrastrukturen. Budskapet er at vi trenger «Mer av alt, raskere».

I store deler av landet er det begrensninger på hvor mye nytt forbruk som kan tilkobles strømnettet, og utfordringer med å forsyne eksisterende industri- og næringskunder med mer strøm. Dette er også en realitet i våre forsyningsområder, hvor blant annet flere av bedriftene på Øra industriområde i Fredrikstad ønsker å fase ut bruken av fossile energikilder og erstatte den med fornybar strøm. Men dette krever vesentlige oppgraderinger både i det regionale distribusjonsnettet og i transmisijsnettet. Elvia og Statnett har lagt frem konkrete planer for disse forsterkningene, men realiseringen er forventet å ta tid, med en antatt ferdigstilling mellom 2030 og 2035. Dette berører våre

kunder direkte, og utfordrer ambisjonene om å nå de lokale klimamålene. Vi i Fredrikstad Energi er veldig engasjerte i å finne gode løsninger. Vår rolle som energiforsyner er blitt enda mer tydelig gjennom 2023.

I Fredrikstad Energi har vi ambisjon om å være Steget foran mot en fornybar framtid, og vårt oppdrag er å levere elektrisk energi, skape verdier og bidra til bærekraftig utvikling i våre lokalsamfunn. Vi jobber derfor aktivt med påvirkning for å få fremskyndet planene for å styrke kapasiteten i strømforsyningen inn til våre områder, og med å finne alternative løsninger mens vi venter på mer nett og mer fornybar kraft.


Sikker strømforsyning og Norges mest effektive nettselskap

Vårt mål er at våre kunder skal få strøm til enhver tid, og i 2023 hadde Norgesnett svært lite strømbrudd. Det resulterte i de laveste kostnadene for ikke levert energi på syv år. Høy leveringssikkerhet er en av flere faktorer som bidrar til et nettselskaps effektivitet. I varselet om inntektsramme for 2024 som er basert på regnskapstallene fra 2022 er

Norgesnett Norges mest effektive distribusjonsnettselskap. Dette betyr at nettleien til kundene blir lavere enn den ville vært om selskapet var mindre effektivt. I 2017 var Norgesnett Norges 54. mest effektive distribusjonsnettselskap, og i 2024 er det altså det mest effektive. I samme periode har Norgesnett økt sin nettkapital med over MNOK 400 gjennom store og små prosjekter. Vi i Fredrikstad Energi er stolte av den jobben som våre dyktige kollegaer i Norgesnett gjør og den utviklingen selskapet har hatt de siste årene.

Stordriftsfordeler innen strømsalg til kundenes beste

I begynnelsen av 2023 solgte Fredrikstad Energi strømsalgsselskapet Smart Energi til YVE med oppgjør i aksjer. Det betyr at Smart Energi forsterket YVE-laget, som fra før av bestod av lokalt forankrede strømselskap som Krafriket og Polar Kraft. YVE-konsernet har nå over 200.000 kunder og er blant Norges største strømselskaper. Smart Energi har utfordret strømbransjen med satsing på grønne, innovative energiløsninger og vil videreutvikle dette i et større fagmiljø som vil gjøre Smart Energi i stand til å levere enda bedre og mer kostnadseffektive tjenester til kundene.

A portrait of Mona Askmann, a woman with long, wavy blonde hair and blue eyes, wearing a dark blazer over an orange top and a gold necklace. She is smiling slightly and looking towards the camera. The background is a bright, indoor setting with a white wall and a framed picture.

Vi i Fredrikstad Energi
skal hjelpe våre kunder
med elektrifiseringen
og ønsker å spille
en viktig rolle i den
grønne omstillingen og
samtidig videreutvikle
gode lokalsamfunn.

Mona Askmann,
Administrerende direktør

Hard konkurranse i strømsalgbransjen medførte at flere av selskapene som var Fredrikstad Energis tjenesteselskap Maik sine kunder enten la ned sin virksomhet eller gikk inn i en større enhet. Dette har resultert i at Maik mistet mange av sine kunder innenfor dette segmentet. Til tross for solid innsats har Maik ikke lyktes med å kompensere for kundebortfallet og leverte svake resultater i 2023.

Krevende entreprenørmarked med kritisk kompetanse

Selv om Norge trenger å øke takten i nettutbyggingen var 2023 et krevende år for entreprenørvirksomhetene som bygger strømmnett. Fredrikstad Energi eier Nettpartner som bygger og vedlikeholder kritisk infrastruktur som strømmnett og bane, sammen med Å Energi. Stor konkurranse, lave priser og krevende prosjekter resulterte i et svakt finansielt resultat for Nettpartner. Dette bidro negativt til Fredrikstad Energis finansielle resultat i 2023. Kraftfulle forbedringstiltak ble iverksatt på forsommeren og utsiktene framover ser mer lovende ut. Om vi skal lykkes med den store omstillingen som må til for å nå klimamålene, er vi avhengige av de dyktige fagfolkene som kan bygge og vedlikeholde kraftnettet.

Bedre rustet

De siste årene har konsernet gjennomført tiltak for å redusere gjeld slik at vi er bedre rustet til å møte potensielle utfordringer framover. Den bokførte egenkapitalandelen i konsernet har økt fra om lag 27% i 2017 til om lag 39% ved utgangen av 2023. I 2023 bidro salget av Smart Energi og Røyken Energiverk og gode resultater i Norgesnett til ytterligere styrking av egenkapitalandelen, selv om vi sammen med Å Energi bidro med nødvendig kapital for å hjelpe Nettpartner i en krevende situasjon. I desember 2023 ble det inngått en salgssavtale, med gjennomføring av avtale i 2024, om salg av Fredrikstad Energi sine aksjer i Integrasjonspartner BITS. Dette vil gi en regnskapsmessig gevinst i 2024. I starten av 2024 ble i tillegg Fredrikstad Energis innehav i NxtEnergy solgt.

Samlet sett leverer Fredrikstad Energi et overskudd på MNOK 55 i 2023, og et justert resultat på MNOK 22. Netto rentebærende gjeld ble redusert fra MNOK 1.240 ved utgangen av 2022, med MNOK 63 til MNOK 1.177 ved utgangen av 2023.

Stolt historie og en spennende fremtid

Fredrikstad Energi representerer 128 år med innholdsrik og lokalt forankret historie. Vi har bidratt til «lys og varme» i hus og hytter og strøm til industri og næring i mange år. I 2023 har ansatte i konsernet vist at de tar tak, og med et så bra lag vil vi være i stand til å lage gode løsninger som trengs for å videreutvikle bærekraftige lokalsamfunn. Jeg er veldig takknemlig og glad for å lede en kompetent organisasjon med en stolt historie og en spennende framtid. Sammen skal vi jobbe for å videreutvikle Fredrikstad Energi til det beste for kundene og våre lokalsamfunn.

Mona Askmann,
Administrerende direktør



Året 2023 – viktige hendelser

Januar

Oppgjør salg av Fredrikstad Energi Marked, med oppgjør i aksjer i Yve.

Mars

Norgesnett setter ned nettleien.

April

Ny daglig leder i Maik. Olje- og energiminister Terje Aasland besøker Kronos Titan på Øra 28.april. Tema for besøket er «Verdiskapende industri som er i skrutvingen i forhold til å redusere bruk av fossilt brensel, og samtidig manglende tilgang på strøm».

Juli

Signering salg av Røyken Energiverk AS.

September

Ny timebasert strømstøtte.

Oktober

- Ny administrerende direktør i Nettpartner.
- Norgesnett setter ned nettleien.
- Forskriftsendring fra 1. oktober åpner for deling av egen-produsert fornybar strøm på samme eiendom, betinget på vilkår.
- Statnett varsler om at det er fullt i transmisjonsnettet i Oslo, Akershus og Østfold for forbrukskunder med større effektbehov. Det er ikke kapasitet til nytt forbruk før i 2030-2035.

November

BBB+ kredittrating til Fredrikstad Energi, fra det uavhengige kredittratingbyrået NCR.

Desember

- Signering salgsvtale om salg av aksjer i Integrasjonspartner BITS AS.
- Varsel om inntektsramme for 2024 hvor Norgesnett er Norges mest effektive nettselskap (114% effektivitet i distribusjonsnettet).





Bærekraft



Fredrikstad Energi er posisjonert i kjernen av energiomstillingen. Vårt mandat som distributør av elektrisk energi står sentralt når klimautfordringer skal løses. Vi tar ansvar for utbygging av nok kapasitet i det lokale forsyningsnettet. I tillegg vil vi tilrettelegge for å utnytte fleksibilitet i energisystemet gjennom nye markeder og digitale løsninger. Vi drifter en kostnadseffektiv organisasjon, som gir konkurransedyktige priser til våre kunder. Vi har en fantastisk mulighet og et ansvar for å bidra til reduksjon av klimagassutslipp for alle våre kunder så vel som fra eget konsern.

Fredrikstad Energi har hovedkontor i Fredrikstad og kontorer på Vinterbro og på Askøy. Selskapet eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund-konsernet (49%). Fredrikstad Energis historie strekker seg tilbake til da Fredrikstad Gas- og Electricitetsværk ble konstituert i 1895. I snart 130 år har vi bidratt til å levere energi til Fredrikstad-regionen.

FN ønsker en bærekraftig utvikling som møter dagens behov uten å ødelegge mulighetene for fremtidige generasjoner. Konsekvensene av ubalansert økonomisk vekst, negativ påvirkning på miljøet og sosial urettferdighet er tydelige. Fredrikstad Energi støtter alle FNs bærekraftsmål, men fokuserer på fire: Mål nummer syv om ren energi til alle, mål nummer ni om industri, innovasjon og infrastruktur, mål nummer elleve om bærekraftige byer og lokalsamfunn og mål nummer tretten om stopp klimaendringene.

Vår visjon er å være steget foran mot en fornybar framtid. Vi jobber for å levere nettinfrastruktur, skape verdier og bidra til bærekraftig utvikling til våre lokalsamfunn.

For å møte ambisiøse mål om å redusere CO₂-utslipp er økt elektrifisering nødvendig. Dessverre har ikke Norges strømmnett og fornybare energiproduksjon nok kapasitet til å dekke den økende etterspørselen etter strøm som trengs for å nå klimamålene for 2030. Energikommisjonen har pekt på behovet for en rask utvidelse av både kraftproduksjon og nettinfrastruktur.

Fredrikstad Energi har et mål om å redusere påvirkbare, egne klima- og miljøutslipp med 55 % innen 2030 og prioriterer å skåne natur og miljø ved vedlikehold og utvikling av nettet. Fredrikstad Energi skal bidra til at lokale klimamål nås gjennom rask nettutvikling, smarte energiløsninger og energideling i industri- og boligområder.

Norgesnett, som eies 100 % av Fredrikstad Energi, har ansvar for å forvalte, utvikle og bygge strømmnettet i sine konsesjonsområder. Selskapets mål er høy leveringssikkerhet, kostnadseffektivitet for å holde nettleien lav for kundene og rask elektrifisering for å bidra til å nå klimamål.

Fredrikstad Energi tar sosialt ansvar ved å fremme sunne arbeidsplasser både for egne ansatte og for våre leverandører. Pr. 30.06.2023 rapporterte vi i samsvar med kravene i Åpenhetsloven, som sikrer respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold. Vi har gjennomført aktsomhetsvurderinger av hvordan menneskerettigheter og arbeidsforhold håndteres, og rapporten er tilgjengelig på våre hjemmesider. Vi tilbyr også en kanal for varsling av brudd på kravene, både internt og eksternt. Rapport i henhold til krav i [Åpenhetsloven](#) blir oppdatert i april 2024.

I Fredrikstad Energi går vi utover lovpålagte krav for egne medarbeidere ved å tilrettelegge for fleksibel arbeidstid, støtte opplæring og faglig utvikling og helseforsikringer for ansatte. Vi tilbyr jobbtrening for de som har falt ut av arbeidslivet og tar inn studenter gjennom sommerjobber og bachelor- og masteroppgaver. I 2023 inngikk Norgesnett nye rammeavtaler for oppdrag knyttet til strømmnettet, der 30 % av vurderingen fokuserte på



CICERO
Dark Green

Fredrikstad Energi er miljøfyrtårnsertifisert og vurdert til «dark green» av CICERO Shades of Green.

bærekraft og miljø. Gjenbruk av materiell blir prioritert for å redusere avfall og kostnader. Det er inngått en avtale om kjøp av transformatorer, nettstasjoner og koblingsbrytere uten den skadelige gassen SF6, for å redusere risikoen for klimagassutslipp.

Fredrikstad Energi har en bærekraftsansvarlig på konsern-nivå, og Norgesnett har en dedikert ressurs til bærekraft, HMS og innkjøp, som inngår i selskapets ledergruppe. Det er etablert et forum på tvers av virksomhetsområder.

Nettvirksomheten har gjennomført prosjekter for styrking av nettinfrastruktur og tilknytning av nytt forbruk i sine konsesjonsområder i 2023. På Kråkerøy i Fredrikstad er det bygget en ny 10 km ringforbindelse med høyspenningskabel som skal forsyne en ny bydel med mange nye boliger og næringsseidommer. I Rød transformatorstasjon på Hvaler er det gamle koblingsanlegget fra 1979 erstattet med et nytt og moderne anlegg som ikke inneholder miljøskadelig SF6-gass. Det nye anlegget har vesentlig bedre kapasitet, stabilitet og fleksibilitet for fremtidig last-økning på Hvaler. På Askøy pågår det et stort veiprojekt, under Askøypakken. Her må Norgesnett tilpasse lav- og høyspenningsnett langs ulike fylkesveistrekninger. Det innebærer at nettet må legges om provisorisk og flyttes underveis i veiprojektet. Dette gir mye arbeid, men også en oppgradering av nettet som kommer kundene til gode. På Askøy jobbes det også

med nettilknytning for lading av hurtigbåt mellom Askøy og Bergen (Strandkaaien), som blir helelektrisk fra 2024. Ved Tangen Brygge på Nesodden vil Norgesnett forsyne ladeanlegg for el-ferge. (Se side 19 for oversikt over pågående elektrifiseringsprosjekter.)

I 2022 etablerte Fredrikstad Energi et Green Finance Board for å støtte grønn finansiering. Det grønne rammeverket ble vurdert til det høyeste nivået, 'Dark Green', av CICERO Shades of Green i april 2023. Dette betyr at vår virksomhet er i tråd med en lavkarbon- og klimarobust framtid. Vi er også Miljøfyrtårnsertifisert siden 2012, og vi arbeider kontinuerlig med å forbedre vårt bærekraftsarbeid, inkludert rapportering av klimarelaterte muligheter og trusler via TCFD-rammeverket.

I 2026 vil Fredrikstad Energi rapportere i samsvar med bærekraftsdirektivet (CSRD). Forberedelsene startet i 2023 med prosjektet 'Dobbelt vesentlighetsanalyse', som vurderer viktige temaer fra to perspektiver: Risikoer og muligheter for virksomhetens finansielle verdi og virksomhetens påvirkning på klima, miljø, samfunn og mennesker. Basert på disse funnene relatert til hvilke temaer som er mest vesentlig for Fredrikstad Energi konsernet, vil vi fortsette arbeidet i 2024 mot full CSRD-rapportering for regnskapsåret 2025.

Norgesnett, konsernets nettselskap, oppnår en betydelig plusskunde-andel på 1,8 %, noe som plasserer selskapet blant Norges ledende nettselskaper i denne kategorien.



TCFD rapport

Sidetall

Styring – Beskrivelse av FEAS' styring av klimarelaterte trusler og muligheter.

| | |
|---|----------|
| Beskrivelse av styrets oppsyn med trusler og muligheter, inkludert klimarelaterte. | S. 35-37 |
| Beskrivelse av ledelsens rolle i vurdering og styring av trusler og muligheter, inkludert klimarelaterte. | S. 35-37 |

Strategi – Beskrivelse av aktuelle og potensielle konsekvenser av klimarelaterte trusler og muligheter på FEAS' forretninger, strategi og finansielle planlegging.

| | |
|--|---------------------|
| Beskriv trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt, inkludert klimarelaterte. | S. 35-37 |
| Betydningen av trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging, inkludert klimarelaterte. | S. 35-37, 15-16, 19 |
| Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarier, inkludert et 2 graders scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging. | S.35-37 |

Risikostyring - Beskrivelse av hvordan FEAS identifiserer, vurderer og håndterer klimarelatert risiko.

| | |
|---|-------|
| Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere risiko, inkludert klimarelatert risiko. | S. 35 |
| Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av risiko, inkludert klimarelatert risiko. | S. 35 |
| Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring, inkludert klimarelatert risiko. | S. 35 |

Mål og metoder - Rapporter på metoder, mål og parametere («metrics and targets») som brukes for å vurdere og håndtere relevante klimarelaterte trusler og muligheter.

| | |
|--|-------|
| Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring, inkludert klima. | S. 35 |
| Virksomheter bør rapportere på klimagassutslipp fra scope 1, scope 2, og hvis hensiktsmessig, scope 3, og de relaterte risikofaktorene. | S. 20 |
| Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere trusler og muligheter og resultater i forhold til målene, inkludert klima. | S. 21 |

TCFD står for Task Force on Climate related Financial Disclosure og er et rammeverk for rapportering av klimarelaterte muligheter og risikofaktorer for bedrifter og hvordan disse håndteres. Rapporteringen gir transparens og informasjon om risikofaktorer og muligheter knyttet til klima- og miljøforbedringer for Fredrikstad Energi.

For Fredrikstad Energi er TCFD-rapportering også et steg i reisen for å videreutvikle det strukturerte bærekraftsarbeidet. TCFD forventes å inngå i CSR-rapporteringen som Fredrikstad Energi ønsker å etterleve fra 2025, med rapporteringsplikt fra 2026.

Eksempler på pågående elektrifiseringsprosjekter

| Sektor og bransje | Eksempel | Årlig reduksjon i CO2-ekvivalenter | Utdyping |
|---------------------|---|---|--|
| Industri | Storebotn sekundærstasjon ble bygd for å kunne tilby elektrisitet til OneSubsea sine testanlegg på Askøy | Ikke oppgitt | OneSubsea på Askøy utfører fullskalatester av større systemer med pumper og kompressorer, og hadde behov for å øke sin kapasitet med 25 MVA for å gjennomføre sine leveranser. Norgesnett investerte i nye Storebotn sekundærstasjon for å kunne forsyne kunden med stabil strømforsyning. Alternativet til denne investeringen hadde vært 20 stk. 1.750 kVA dieselaggregater, og en test vil typisk kreve 570 timer med aggregatkjøring. |
| Sjøtransport | Fergeprosjekt Tangen brygge Nesodden (hurtigbåtene i Oslofjorden) Fergeprosjekt Asker (Slemmestad-Oslo fergen) | Opptil ~3.000 tonn per år | Norgesnett skal bidra til å elektrifisere hurtigbåtene i Oslofjorden, slik at de blir utslippsfrie innen sommeren 2024. For å opprettholde dagens rutefart, vil hurtigbåtene ta i bruk en helt ny batteribyterobot. Prosjektene vil forsynes av nettilknytning til Norgesnetts nett. |
| | Elektrisk ladeprosjekt Kleppestø havn, Askøy | 2.200 tonn – 3.400 tonn per år | Hurtigbåt mellom Askøy og Bergen (Strandkaaien) blir helelektrisk fra 2024. Lading vil foretas på Kleppestø havn på Askøy, hvor det foretas batteribytte. Prosjektet vil forsynes av nettilknytning til Norgesnetts nett. |
| | Batterielektrisk ferge Hvalersambandet | 400-500 tonn CO2 per år | Batterielektrisk bilferge med plass til 147 passasjerer og 8 biler. Ny ladeinfrastruktur på 1,6 MVA. Prosjektet vil forsynes av nettilknytning til Norgesnetts nett. |
| Veitransport | Ladepunkter til elbil | Flere hundre tusen tonn per år når personbilparken er elektrifisert | Ved utgangen av 2023 var det registrert 689.708 elektriske personbiler. Dette representerer en vekst på 15,1%. Elektriske biler utgjør 24,2 % av personbilparken ved årsskiftet. Lading av elbiler skjer hovedsakelig hjemme, ved hjelp av eksisterende boliginstallasjoner. I tillegg til dette skjer en viss lading av elbiler ved hurtigladdestasjoner/lynladdestasjoner. Norgesnett kobler elbil-ladere til nettet, og det er forventet en økning i behovet for lading hjemme hos privatpersoner og høy-effekts lading for kommersielle aktører. |
| | Kollektive transporttjenester på vei i Follo, Romerike og Østfold | Opptil ~5.000 tonn per år i mulige besparelser | Ladeanlegg for Ruter (buss) på Nesodden, i Ski, og i Enebakk, samt ladeanlegg for Vy (buss) i Fredrikstad. Alle disse anleggene skal forsynes av Norgesnett. |

CO2 regnskap

KONSERN

| CO2 | Enhet | 2022 | 2023 |
|-----------------------------|--------------------|----------------|----------------|
| Biler | tonn CO2eq. | 43,7 | 58,6 |
| SF6 | tonn CO2eq. | 47,9 | - |
| Sum scope 1 | tonn CO2eq. | 91,6 | 58,6 |
| Personbil/varebil elektrisk | tonn CO2eq. | 0,5 | 0,6 |
| Elektrisitet kontorer | tonn CO2eq. | 17,3 | 17,8 |
| Nettap | tonn CO2eq. | 1 045,0 | 1 938,1 |
| Sum scope 2 | tonn CO2eq. | 1 062,8 | 1 956,5 |
| Reiser | tonn CO2eq. | 25,9 | 27,7 |
| Øvrig | tonn CO2eq. | 0,9 | 1,5 |
| Sum scope 3 | tonn CO2eq. | 26,8 | 29,4 |
| Total utslipp | tonn CO2eq. | 1 181,2 | 2 044,5 |

SF6-GASS

SF6-gass, eller svovelheksafluorid, er en kunstig fremstilt gass som ikke finnes naturlig i atmosfæren. Gassen gjør en svært viktig jobb som isolasjons- og strømbrytningsmedium i høyspenningsbrytere og høyspenningsanlegg. Samtidig er SF6 en av verdens aller kraftigste klimagasser. Om 1 kg SF6 slipper ut i atmosfæren, er det like skadelig som 22 tonn med CO2-utslipp.

NETTAP

Nettap er energitapet som oppstår i transporten av energi fra kraftverk til forbruker. I Norgesnetts nett måles nettapet som differansen mellom strøm innmatet fra regionalnettet og strøm levert til kunder.

Fredrikstad Energi rapporterte 2.044,5 tonn CO2-ekvivalenter (CO2eq.) utslipp i 2023 (1.181,2 tonn CO2eq. i 2022). Økningen skyldtes primært høyere utslippsfaktor knyttet til fysisk strøm, som er estimert av NVE.

Norgesnett og Fredrikstad Energi arbeider for å utvikle en felles rapporteringsmal for bransjen og forbedre intern rapportering. I 2023 var det om lag 102 GWh i nettap (95 GWh i 2022). Utslippsfaktoren økte fra 0,011 e/kWh (2022) til 0,019 e/kWh i 2023 (kilde: NVE). Norgesnett hadde ingen registrerte hendelser med SF6-utslipp i 2023. CO2-regnskapet er ikke revidert.

Scope 1: Direkte utslipp selskapet har kontroll over.

Scope 2: Indirekte utslipp fra innkjøpt energi og lignende.

Scope 3: Indirekte utslipp fra innsatsfaktorer.

NØKKELINDIKATORER KNYTTET TIL BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR

Styret og ledelse overvåker og følger opp fremgang på mål som adresserer klimarelaterte spørsmål. Virksomheten har definert nøkkeltallsindikatorer som gjenspeiler virksomhetens bærekraftsmål knyttet til elektrifisering, forsyningssikkerhet, klima og miljø, som vist i tabellen under.

| Elektrifisering | Enhet | 2021 | 2022 | 2023 |
|--|--------------|-------------|-------------|-------------|
| Andel elbil i bilparken i områdekonsesjon | Andel | 23,5 % | 28,4 % | 32,0 % |
| Antall kunder | Tusen | 100,0 | 101,6 | 102,6 |
| Andel plusskunde | % | 0,9 % | 1,3 % | 1,8 % |
| Merkeytelse fordelingstrafo (egeneide og eksterne) | MVA | 1 503,7 | 1 522,5 | 1 588,7 |
| Forsyningssikkerhet | Enhet | 2021 | 2022 | 2023 |
| SAIDI | Indeks | 123,0 | 56,0 | 56,3 |
| Klima og bærekraft | Enhet | 2021 | 2022 | 2023 |
| Andel SF6 bryteranlegg i nye installasjoner | Forhold | 94,5 % | 73,1 % | 48,5 % |
| Elbilandel hos entreprenører | Forhold | 7,0 % | 17,6 % | 33,5 % |

Med SAIDI menes «System Average Interruption Duration Index» og er en angivelse av nettselskapets nedetider. Det angir gjennomsnittlig avbruddstid pr. kunde.

Fordelingstransformator er en elektrisk transformator som transformerer spenningen fra 10-20 KV ned til forbruksspenning 0,23-0,40 KV.

STYRET:

Styret i Fredrikstad Energi

Hilde Sandmæl*Styreleder (f. 1977)*

Styremedlem siden 2016, og styreleder i Fredrikstad Energi siden 2019. Til daglig er hun senior manager i Aider hvor hun jobber med virksomhetsstyring og styrearbeid. Sandmæl har bred erfaring fra ulike kommersielle lederroller og er utdannet Bachelor of Arts with honours in Business Studies (tilsvarer siviløkonom) ved University of Stirling (2000).

Terje Nyhus*Styremedlem (f. 1969)*

Styremedlem siden 2019, og representerer Fredrikstad kommune. Nyhus er til daglig økonomisjef i Unger Fabrikker AS, og har variert ledererfaring fra Orkla Media. Han har også bred erfaring fra styrearbeid. Nyhus er utdannet siviløkonom fra Norges Handelshøyskole (1994).

Tore Sande*Nestleder (f. 1969)*

Styremedlem siden 2019. Til daglig er han juridisk direktør i Hafslund-konsernet, men har bred erfaring som advokat. Sande har flere styreverv. Han er utdannet jurist fra Universitetet i Oslo (1996), og har master i internasjonal forretningsjuss fra London School of Economics and Political Science (1997).

Trond Johannessen*Styremedlem (f. 1975)*

Styremedlem siden 2023. Til daglig er han Head of Ownership i Hafslund-konsernet. Johannessen har bred erfaring som CFO i ulike virksomheter, og fra styreverv i en rekke selskaper. Han er utdannet Siviløkonom fra Høgskolen i Bodø (1998), og har en MSc in Public Accounting (Statsautorisert revisor) fra Handelshøyskolen BI (2003).

Kim Bergli*Styremedlem, ansattvalgt (f. 1981)*

Styremedlem siden 2022. Til daglig ansatt på IT-avdelingen til Norgesnett med ansvar for driftskontrollsystemet og er tillitsvalgt i NITO. Bergli har vært ansatt i Norgesnett siden 2012 og er utdannet Bachelor i elkraftteknikk.

Guro Lind*Styremedlem, ansattvalgt (f. 1986)*

Styremedlem siden 2021. Lind er til daglig teamleder for leveranseavdelingen i Maik, og har vært ansatt i selskapet siden 2019. Hun har jobbet i energibransjen siden hun ble uteksaminert fra Norges Handelshøyskole i 2010.

Anne Skau*Styremedlem (f. 1959)*

Styremedlem fra 2022. Skau er pensjonist fra 2022, og siste arbeidsplass var Viken fylkeskommune hvor hun var fylkesdirektør for finans og administrasjon. Skau har lang ledererfaring fra kommuner og fylkeskommuner. Hun har master i organisasjon og ledelse fra 2011.



Styret i Fredrikstad Energi. Fra venstre Tore Sande, Hilde Sandmæl, Kim Bergli, Terje Nyhus, Trond Johannessen, Guro Lind og Anne Skau.

Lave klimautslipp og hensyn til natur og miljø er i kjernen av det vi står for og gjør.



Ledelsen i Fredrikstad Energi

Mona Askmann

Administrerende direktør (CEO) (f. 1967)

Høsten 2022 ble Askmann ansatt som administrerende direktør i Fredrikstad Energi. Tidligere ledet hun forretningsområdet Nett, og var siden 2017 daglig leder i Norgesnett. Fra tidligere har Askmann erfaring som leder i bransjeorganisasjonen Energi Norge (nå Fornybar Norge). Askmann har erfaring fra ulike lederstillinger i KPMG, HP og IBM. Hun er utdannet elkraftingeniør fra NTNU og har Diploma in Business Administration and Management fra London School of Foreign Trade.

Sebastian Lervik

Finansdirektør (CFO), Fredrikstad Energi (f. 1990)

Høsten 2022 ble Lervik ansatt som ny finansdirektør i Fredrikstad Energi. Lervik kommer fra stillingen som leder for økonomi og virksomhetsstyring i Norgesnett. Han har bakgrunn fra Investment Banking og Private Equity. Lervik har også vært controller innen utvikling, drift og utbygging av fornybar energi. Lervik har en mastergrad i økonomi og administrasjon fra Norges Handelshøyskole (NHH).

Vidar Kristoffersen

Administrerende direktør Nett (f. 1971)

Kristoffersen ble i 2022 ansatt som ny konserndirektør for forretningsområdet Nett, etter Mona Askmann. Kristoffersen kommer fra stillingen som avdelingsleder for Nettutvikling i Norgesnett, og har vært ansatt i konsernet siden 2010. Han har tidligere hatt ansvaret for forskning og utvikling i Norgesnett, og har i tillegg bakgrunn som teknologikonsulent. Kristoffersen har en mastergrad i automasjon fra Universitetet i Sørøst-Norge.

Tina Skagen

Administrerende direktør MAIK (f. 1983)

Skagen tiltrådte som administrerende direktør i MAIK i mars 2023, etter Karin Breen. Tina har bakgrunn fra vekstselskapet eSmart Systems i Halden, der hun har jobbet med forretningsutvikling, kommersialisering, strategi og ledelse. Tidligere har hun jobbet som Controller i Stabburet (Orkla) og Prosjektleder i TietoEvry. Skagen har en mastergrad i økonomi og administrasjon fra Norges Handelshøyskole (NHH).

Jonny Ruud

HR-sjef (f. 1968)

Ruud tiltrådte som HR Sjef i Fredrikstad Energi 1. september 2023. Jonny har bakgrunn fra Hurtigruten Expeditions og Telenor som HR direktør og prosjektleder, der han blant annet jobbet med lederutvikling, digitalisering av HR-funksjon, HR-Transformasjon, endringsledelse og organisasjonsutvikling. Tidligere har han jobbet som senior manager i Accenture og som HR- og organisasjonssjef i FUS barnehagene. Ruud har en bachelorgrad i militærteknologi og ledelse fra Krigsskolen og en mastergrad i kunderelasjonsledelse fra University of Hertfordshire.

Fra venstre: Jonny Ruud, Sebastian Lervik, Mona Askmann, Tina Skagen og Vidar Kristoffersen.



Norgesnett

Norgesnett utvikler, bygger og drifter distribusjonsnettet for i overkant av 100 000 kunder i Norge.

Norgesnett 

100%
eierandel

FORRETNINGSBESKRIVELSE

Norgesnett utvikler, bygger og drifter distribusjonsnettet for om lag 100 000 kunder i Norge. Nettet er et regulert monopol med langsiktige og forutsigbare inntekter, basert på kostnadsnivået, rimelig kapitalavkastning og en straff eller premie for effektivitet sammenlignet med andre nettselskaper.

Norgesnett har som mål å tilby bærekraftige løsninger med høy leveringssikkerhet og effektivitet, noe som resulterer i lav nettleie for kundene. Selskapet er blant Norges mest effektive distribusjonsnettselskaper. Virksomheten er underlagt streng regulering inkludert tillatt inntekt og tilknytningsplikt.

Norgesnett har områdekonsesjoner i flere geografisk spredte områder, med en unik modell som forener stordriftsfordeler med lokal kompetanse og innflytelse over nettet. Det bidrar til å bevare lokale arbeidsplasser og fremmer en sterk kultur med kompetanse, innovasjon og pålitelighet som viktige verdier, med visjon om å være «steget foran». Infrastrukturen ligger i områder preget av urbanisering, befolkningsvekst og økonomisk utvikling. Nettvirksomheten er kapitalintensiv.

Norgesnett får tildelt tillatt inntekt basert på kostnadsnivå og effektivitet, som kan avvike fra faktisk inntekt fra nettleie.

Dette påvirker netto merinntektssaldo – en netto gjeld til kundene. Mer-/mindre-inntektssaldoen regnes ikke som en gjeld/fordring under IFRS.

UTVIKLING 2023

Underliggende EBITDA (NGAAP EBITDA) styrket seg fra MNOK 228 i 2022 til MNOK 249 i 2023. Dette var primært drevet av økt RME-rente, økt nettkapital, lavere KILE, høyere effektivitet og andre inntektsrammeeffekter. Dette ble motvirket av noe økte driftskostnader.

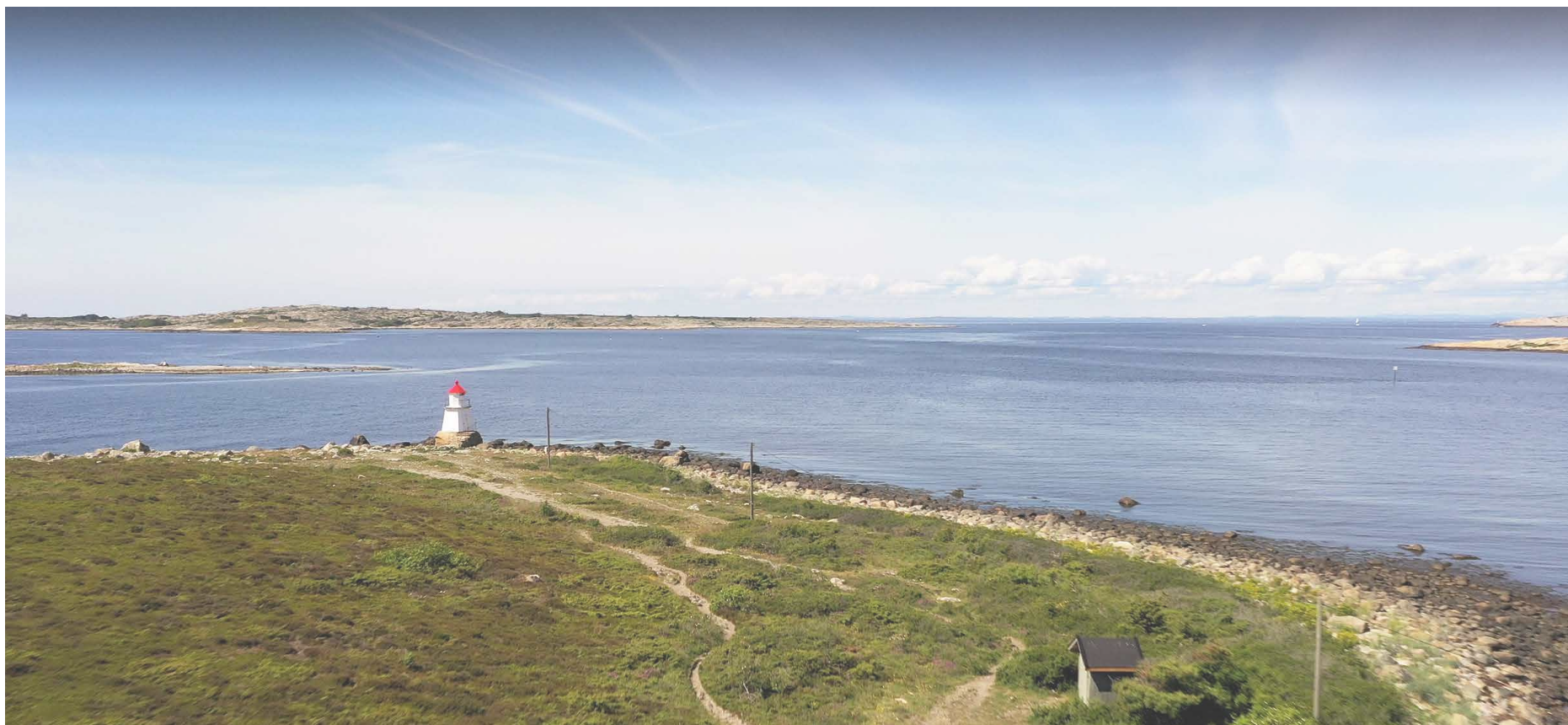
Den økonomiske straffen for nettutfall (KILE) var den laveste på 7 år i 2023, og KILE per kunde endte på 87, om lag 9% lavere enn 2022 og 48% lavere enn 2021.

Drifts- og vedlikeholdskostnad per kunde steg med om lag 8% fra 1.444 i 2022 til 1.566 i 2023. Dette var blant annet drevet av inflasjon. Relativt til 2021 er økningen i drifts- og vedlikeholdskostnad per kunde 6%, mens inflasjonen i samme periode har vært 12% (KPI).

Norgesnett har kontinuerlig fokus på å holde KILE og drifts- og vedlikeholdskostnad lave, samtidig som det balanseres mot andre hensyn.

Effektiviteten i distribusjonsnettet var 109% i 2023, og er basert på regnskapstall fra 2021. For 2024 er effektiviteten i distribusjonsnettet varslet til 114% av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME), som medfører at Norgesnett er Norges mest kostnadseffektive distribusjonsnettselskap.

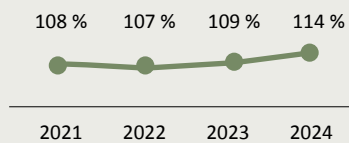
Nettkapitalen økte fra MNOK 1.545 i 2022 til MNOK 1.632 i 2023, mens RME-renten steg fra 7,5% til 8,4% i samme periode. Dette bidro positivt til utviklingen i underliggende EBITDA (NGAAP EBITDA). Norgesnett har hatt totalt 422 utbyggingsprosjekter i 2023, hvorav 323 er tilknytting av nye boliger.



Finansielle nøkkeltall

| Nøkkeltall | Enhet | 2021 | 2022 | 2023 |
|---------------------------------------|-------|-------|-------|-------|
| Underliggende EBITDA | MNOK | 163 | 228 | 249 |
| Merinntektssaldo | MNOK | -15 | 87 | 95 |
| Drifts- og vedlikeholds-kostnad/kunde | NOK | 1 473 | 1 444 | 1 566 |
| KILE/kunde | NOK | 166 | 96 | 87 |
| Nettkapital | MNOK | 1 459 | 1 545 | 1 632 |
| RME-rente | % | 5,4 % | 7,5 % | 8,4 % |

Effektivitet distribusjonsnett (%)



MAIK

MAIK leverer tjenester og digitale løsninger til nettselskaper, kraftselskaper, fjernvarmeselskaper og kommuner på langsiktige kontrakter.



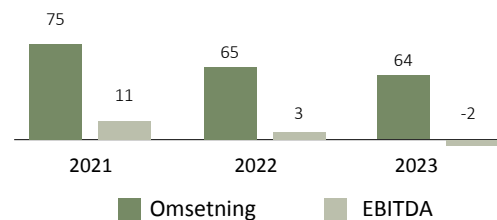
100%
eierandel

FORRETNINGSBESKRIVELSE





- Leverer tjenester innen måling, avregning, fakturering, inkasso og konsulenttjenester.
- Direkte kunder består av nettselskaper, kraftselskaper, fjernvarmeselskaper, og kommuner.
- Samarbeidet med kundene baseres på langsiktige kontrakter.
- Har omtrent 240.000 sluttkunder gjennom sine direktekunder.
- Når nye kunder gjennom dirktesalg og anbud.

UTVIKLING 2023

- Frafall av direktekunder innen strømsalg. Dette var primært knyttet til fusjoner mellom strømselskaper, salg av porteføljer eller nedleggelse. Dette er drevet av svekket lønnsomhet og økt risiko i strømsalg.
- Noe økning i driftskostnader mot 2022 drevet av engangseffekter. Run-rate driftskostnader tatt ned betydelig ilt. året blant annet drevet av nedbemanning og avgang av personell.
- Utover kostnadsreduksjoner jobber MAIK med strategiske tiltak for å møte utviklingen.



Øvrige eierinteresser

| Selskap | Eierandel | Kommentar |
|---|---|--|
|  | 60,0 % <i>(Konsolideres ikke)</i> | <ul style="list-style-type: none"> • Nettpartner er en ledende elkraftentreprenør i Norge, innen distribusjons- og regionalnett, samt innenfor jernbane. 15 kontorsteder og 433 ansatte. • Selskapet leverer prosjektering, bygging, drift, og vedlikehold av infrastruktur for elektrisk kraftoverføring, belysning, fiber, bane, og industri. • Positivt posisjonert for vekst i markedet som følger av det grønne skiftet og modernisering av infrastruktur. • Nettpartner så en svekkelse av driftsresultat i 2023 relativt til 2022. Dette var primært drevet av et svekket marked og høyere konkurranse, samt tap knyttet til enkeltprosjekter. • Eierne og selskapet har gjort grep i 2023 for å snu utviklingen, herunder tiltak knyttet til styret, ledelse og oppkapitalisering av selskapet. Nettpartner har vært nødt til å redusere antall ansatte i sine to elkraftdivisjoner i 2023. • I starten av 2024 har utviklingen knyttet til ordreinngang og lønnsomhet vært lovende. |
|  | 7,0 % | <ul style="list-style-type: none"> • Yve selger strøm til slutt kunder i Norge. Yve består av merkevarer med sterk lokal tilknytning, som stammer fra regionale kraftselskaper. Yve ble grunnlagt gjennom sammenslåingen av Polar Kraft og Krafriket i 2021. Fredrikstad Energi Marked ble solgt til Yve, med oppgjør i Yve-aksjer i januar 2023. • Yve søker å skape verdi basert på lokale merkevarer, ta ut stordriftsfordeler, og bidra til videre konsolidering av bransjen for salg av strøm i sluttbrukermarkedet. • Gjennomførte kjøp av strømsalgsvirksomheten Ustekveikja i 2023. 238 tusen kunder per 31.12.23. • EBITDA på MNOK 111,1 i 2023, sammenlignet med MNOK 48,6 i 2022. Forbedringen var primært drevet av bedre produktlønnsomhet. • Nettogjeld på MNOK 248,3 per 31.12.23. |
|  | 2,8 % | <ul style="list-style-type: none"> • eSmart selger tjenester og programvare for prediktiv vedlikehold av nettet, basert på kunstig intelligens. • eSmart forventer sterk vekst i årene fremover. • Selskapet gjennomførte en kapitalinnhenting på MNOK 400 i 2022. |
|  | 2,7 % | <ul style="list-style-type: none"> • OpenIT utvikler og selger programvare for måling, analyse og optimalisering av forbruk av programvarelisenser. Dette effektiviserer kundenes IT-forbruk. OpenIT har hovedfokus på B2B salg og store multinasjonale selskaper. OpenIT utvikler programvaren i eget konsern. • Selskapet har en inntektsmodell med ca. 90 % av inntektene som tilbakevendende årlige inntekter (ARR). Kundegruppene energi, luftfart/forsvar og bilindustrien utgjør størstedelen av deres markedssegmenter. • OpenIT oppnådde om lag 20% organisk vekst i 2023, med MNOK 69 i omsetning i 2023. Selskapet forventer fortsatt solid organisk vekst i framtiden, drevet av digitalisering og økt salg i nye geografiske markeder. |
| Øvrig | | <ul style="list-style-type: none"> • Potensielt tilleggsvederlag knyttet til salget av aksjene i Integrasjonspartner BITS AS. • Sentrale tomter i Ski. • Justeringsrett knyttet til erverv av Storebotn Sekundærstasjon. • Aksjer i Røyken Energiverk solgt i juni 2023, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i juli 2023. Aksjer i Integrasjonspartner BITS AS solgt i desember 2023, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i januar 2024. Innehav i NxtEnergy AS solgt i februar 2024, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i mars 2024. |



Årsberetning for 2023

VIRKSOMHETEN

Fredrikstad Energi er morselskap i konsernet hvor det vesentligste av virksomheten utøves gjennom datterselskapene Norgesnett AS og MAIK AS. Konsernets hovedkontor er i Fredrikstad, hvor også begge datterselskaper har lokasjon. Fredrikstad Energi, Norgesnett og MAIK har i tillegg kontorer på Vinterbro i Ås kommune. Norgesnett har også en avdeling på Askøy. Fredrikstad Energi signerte avtale for salg av strømsalgsvirksomheten i 2022, med oppgjør i 2023 (Fredrikstad Energi Marked). Fredrikstad Energi Marked var holdt for salg på balansedagen i 2022. For salget av aksjene i Fredrikstad Energi Marked, fikk Fredrikstad Energi oppgjør i aksjer i Yve AS.

Konsernets virksomhet er i hovedsak utvikling og drift av distribusjonsnett (Norgesnett) og utøvelse av forretningskritiske tjenester innen måling, avregning, fakturering og innfordring på vegne av aktører i energibransjen (MAIK). MAIK tilbyr også konsulenttjenester og har konsesjon fra Finanstilsynet for å drive inkassovirksomhet.

Røyken Energiverk ble solgt med virkning i regnskapsåret 2023. Det ble inngått en salgavtale om salg av Fredrikstad Energis aksjer i Integrasjonspartner BITS AS i desember 2023, med gjennomføring av avtalen i januar 2024. NxtEnergy AS ble solgt i 2024, med virkning i 2024.

Fredrikstad Energi eier 60% av Nettpartner AS, som kontrolleres sammen med Å Energi og klassifiseres som felleskontrollert virksomhet. Fredrikstad Energi har også eierinteresser i eSmart Systems AS og OpenIT Norge AS.

Morselskapets oppgave er å skape verdier gjennom eierskap i bærekraftige energirelaterte selskaper, støtte datterselskaper, håndtere ekstern finansiering og levere fellestjenester.

Fredrikstad Energis mål er å sikre stabil, kostnadseffektiv energiforsyning, gi avkastning til eiere og utvikle bærekraftig virksomhet. Strategien er å forbedre drift og utvikling. Visjonen er å være «steget foran» med innovative løsninger og å utfordre etablerte sannheter. Kjerneverdiene er Pålitelig, Kompetent og Fremtidsrettet.

SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ

Påvirkning på ytre miljø

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø utover ordinær kontordrift, og miljørisikoen ved morselskapets aktiviteter vurderes som lav. Morselskapet og datterselskapene er Miljøfyrtårnsertifiserte, og stiller krav om at også underleverandører skal være sertifiserte. Alle firmabiler skal som hovedregel være elbiler, med mindre dette ikke er egnet.

Det vises til egen seksjon i årsrapporten knyttet til «Bærekraft» for ytterligere informasjon.

ORGANISASJON OG PERSONAL

Personal

Per 31.12.2023 var det 98 ansatte i konsernet knyttet til videreført virksomhet, fordelt som følger:

| Selskap | 31.12.2023 | 31.12.2022 |
|----------------------------------|------------|------------|
| Norgesnett | 63 | 56 |
| MAIK | 24 | 28 |
| Morselskapet | 11 | 11 |
| Sum videreført virksomhet | 98 | 95 |

HMS og arbeidsmiljø

Fredrikstad Energi prioriterer et proaktivt HMS-arbeid med fokus på et helsebringende og sikkert arbeidsmiljø og god HMS-systematikk. Elektronisk HMS-håndbok, avvikssystem, HMS-samlinger, vernerunder og internrevisjon ivaretar ansattes og underleverandørers helse og sikkerhet. Et årshjul styrer planmessig gjennomføring av HMS-aktiviteter.

Fokus i 2023 har vært tydelige målsettinger og intern kommunikasjon. Fra januar 2024 ble kontinuerlige temperaturmålinger innført for å få bedre informasjon og kommunikasjon om arbeidsmiljø, og fokus i 2024 er kompetanse, organisasjon, kultur og ledelse.

Samarbeidet med ansattes organisasjoner er godt, og utfordringer løses gjennom dialogmøter mellom ledelse og tillitsvalgte.

I 2023 var det fire skader med fravær inklusive underleverandører, samme nivå som i 2022. Det er iverksatt tiltak for å redusere dette til null skader. Konsernets sykefravær var 3,2% i 2023 (4,8% i 2022). HR-systemet styrker oppfølgingen av sykmeldte medarbeidere. Lederutvikling inkluderer kurs i medarbeideroppfølging.

Konsernet følger prinsippet om Inkluderende arbeidsliv (IA).

Likestilling

Av konsernets 98 ansatte per 31.12.2023 var 38 kvinner og 60 menn, slik at andelen kvinner var 39 prosent. I morselskapet var det 7 kvinner av 11 ansatte, noe som utgjør en kvinneandel på 64 prosent.

Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Kvinner og menn har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avansementsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner. Etter vår oppfatning er likestillings-spørsmål tilfredsstillende ivarettatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, via medarbeiderundersøkelser eller samtaler om at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskrimi-

nerende. Det er to kvinner i konsernledelsen i Fredrikstad Energi av totalt fire. Det er tre kvinnelige styremedlemmer av syv styremedlemmer i Fredrikstad Energis styre. Administrerende direktør er kvinne. Styreleder i Fredrikstad Energi er kvinne.

Konsernet gjennomfører annethvert år en kartlegging av lønn og andre godtgjørelser fordelt på kjønn ihht. Likestillings- og diskrimineringslovens § 26. Datterselskapet Norgesnett AS, som sysselsetter mer enn 50 ansatte, gjennomfører en tilsvarende kartlegging annethvert år.

Konsernet gjennomførte lønnskartlegging i 2022, og det vises til årsrapporten for 2022 for dette innholdet.

Diskriminering og tilgjengelighet

Styret og ledelsen mener at konsernet ikke gjør forskjell på ansatte, eller ved ansettelser av personer på grunnlag av etnisk, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn.

For ansatte i konsernet som har eller har fått en nedsatt funksjonsevne er det i samarbeid med NAV og bedriftshelsetjenesten gjennomført flere tiltak for å tilpasse arbeidsplassene eller arbeidsoppgavene i selskapene.

Vi arbeider målrettet med forebyggende tiltak mot trakassering og mobbing på arbeidsplassen og har uttalt nulltoleranse for mobbing.

FORETAKSSTYRING

Fredrikstad Energi eies av Fredrikstad kommune (51%) og Hafslund-konsernet, gjennom datterselskapet Hafslund Handel (49%). Det er inngått avtale aksjonærene imellom som angir at driften av konsernet, dets datterselskaper og

tilknyttede selskaper skal skje på kommersiell basis og ut fra bedriftsøkonomisk lønnsomhet. Videre regulerer avtalen eiernes representasjon i konsernets styrende organer.

Vedtekter

Selskapets vedtekter er tilgjengelige på hjemmesiden. Vedtektenes §2 angir selskapets formål: «Å utøve eierskap i selskaper som overfører elektrisk energi, prosjektere og bygge ledningsnett, selskaper som bygger og utvikler fast eiendom, samt selskaper som driver annen virksomhet, herunder også deltakelse i andre selskaper». Ihht. vedtektenes §7 består selskapets styre av syv medlemmer og varamedlemmer, hvorav fem av medlemmene med varamedlemmer velges av generalforsamlingen, og to av medlemmene velges av og blant de ansatte. Generalforsamlingen velger styrets leder og nestleder, og styremedlemmer tjenestegjør i fire år. Vedtekten inneholder ikke bestemmelser som gir styret adgang til å beslutte at foretaket skal kjøpe tilbake eller utstede egne aksjer eller egenkapitalbevis, og styret er heller ikke gitt fullmakter til dette.

RISIKOSTYRING

Foretaksstyringen i Fredrikstad Energi følger et strukturert årshjul som inkluderer risikoanalyse og risikostyring, internkontroll, strategi, budsjett, og måling/rapportering. Risikoanalysen utføres både på datterselskaps- og konsernnivå, med halvårlige rapporter som presenteres og behandles av styret. Analysen dekker alle aspekter ved virksomheten, inkludert operasjonelle risikoer (inkl. HMS), markedsrisikoer, regulatorisk risiko, politisk risiko, IT risiko og finansiell risiko. Fra 2022 ble klima- og miljørisiko også inkludert som en egen risikogruppe.

Styret i Fredrikstad Energi har ansvaret for internkontroll og risikostyringssystemer i konsernet, mens datterselskapenes

styrer har tilsvarende ansvar for sine selskaper. Konsernledelsen og ledergruppene i datterselskapene er ansvarlige for å operasjonalisere risikostyring og internkontroll.

Ledelsen identifiserer og adresserer løpende risikovurderinger og risikoreduserende tiltak for å oppnå et akseptabelt risikonivå, i tråd med styrets retningslinjer. Halvårlig gjennomfører ledelsen en formell analyse som danner grunnlaget for å håndtere trusler og muligheter på en adekvat måte. Styrebeslutninger kreves for problemstillinger som overstiger ledelsens fullmakter.

Det finnes etablerte fullmaktsrutiner for de ulike ledernivåene i Fredrikstad Energi. Beslutninger skal fattes på en strukturert måte der trusler, muligheter, kostnader, avkastning og risiko vurderes, inkludert klimarelaterte risikoer. Nettvirksomheten har implementert et digitalt prosjektstyringsystem med digitalisert prosjektsjekkliste for å sikre effektiv nettilknytning, god internkontroll og konsistens.

Nettvirksomheten er organisert med en høy grad av tjenestekjøp, og strukturert innkjøpsarbeid er en sentral del av foretaksstyringen for ledelsen.

Operasjonell risiko

Det er risiko knyttet til alvorlig ulykke og død hos ansatte, underleverandører og tredjepart knyttet til nettvirksomheten. Dette adresseres via opplæring, oppfølging av avvik, HMS forum, vernerunder, sikring og kulturbygging.

Det er risiko knyttet til forsyningsikkerhet og alvorlig strømavbrudd i virksomhetsområdet Nett. Årsaker til avbrudd kan være værhendelser, ekstremvær, ulykker, terror eller sabotasje. Risiko knyttet til forsyningsikkerhet i forretningsområde Nett har høy prioritet, og det er investert i

en moderne driftssentral og tilhørende driftskontrollsystemer med kontinuerlig døgnbemanning. Skader på infrastruktur, skader på tredjeparts eiendeler, skader på ytre miljø, omdømmetap og avbruddskostnad til fratrett i tillatt inntekt (KILE) representerer denne risikoens konsekvens. Det er tegnet skade- og ansvarforsikringer som skal dekke skader på egne og andres eiendeler.

Konsernet har inngått forsikring for styre- og ledelsesansvar. Forsikringen gjelder alle selskaper i konsernet hvor morselskapet eier mer enn 50% av aksjene. Virksomheten er gjenstand for forsikringsrisiko der forsikringsselskaper ikke er villig til å forsikre deler av nettvirksomheten knyttet til forsikringsselskapenes risikoappetitt.

Fredrikstad Energi har vurdert klimarisiko på kort, mellomlang og lang sikt, og identifisert risikoer og muligheter knyttet til fysisk risiko og overgangsrisiko. Nettvirksomheten bygger nettet generelt sett etter REN-standarden, og følger bransjen hva gjelder tiltak for motvirkning av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettvirksomheten har presiseringer utover REN-standarden, som reflekterer strategiske valg og tiltak som er iverksatt. For å motvirke klimarisikokonsekvenser har Fredrikstad Energi innført tiltak. Dette inkluderer gassfrie bryteranlegg, sirkulærøkonomi for gjenbruk, kreosotfrie stolper, bærekraft i anskaffelser, teknologiutnyttelse, samarbeid med andre energiselskaper og arbeid med rammevilkår. Gasslekasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og reduserte nettap. Ved nye anlegg bygges det primært med kabel og ikke linjer, som er mer robust mot enkelte fysiske risikofaktorer. Fredrikstad Energi jobber også med å redusere CO2 utslipp knyttet til egen virksomhet gjennom økt grad av elektriske kjøretøy og økt energieffektivisering knyttet til bygg.

Usikkerheten knyttet til klimarisiko øker over tid. Klimarisikoen/ klimamulighetene anses som relativt lik for alle distribusjonsnettselskaper i Norge, men Norgesnett kan være mer eksponert enn andre nettselskaper knyttet til enkelte faktorer, som kvikkleireskred og forhold knyttet til produksjon av solenergi. Økte kostnader drevet av klimarisiko forventes dekket av høyere inntektsramme over tid. Fra 1. januar 2023 ble det innført avgift på SF6-gass.

Fysisk risiko inkluderer økt strømbryddsfare grunnet ekstremvær (tung snø, trefall, kuldebølge, stormflo, kvikkleireskred, skogbrann og lynnedslag). Overgangsrisiko omfatter økt avgift på klimagassen SF6, energitap knyttet til transport, økte investeringer og utfordringer relatert til elektrifiseringens hastighet, som kan føre til økte priser og høyere nettleie for kunder. Avvik i samfunnets forventning om elektrifiseringstempo relativt til nettselskapenes evne til å levere på det representerer en risiko. Tilgang på kompetanse representerer en ytterligere risikofaktor. Virksomheten har definert ekstremscenarier for klimarisiko i henhold til TCFD-rammeverket. TCFD står for Task Force on Climate related Financial Disclosure og er et rammeverk for rapportering av klimarelaterte muligheter og risikofaktorer for bedrifter og hvordan disse håndteres.

Scenario 1: Høy overgangsrisiko

Økte leverandørkostnader fører til høyere inntektsramme og høyere pris på nettleien. Elektrifiseringstakten øker, og overgangsrisiko fører til verdikjede- og kapasitetsutfordringer. Potensielle CO2-avgifter bidrar også til et økt kostnadsnivå. Omdømmet kan påvirkes negativt, og finansielle mål knyttet til redusert gjeldsgrad kan bli utfordrende. Dersom nettselskaper løser utfordringene mer effektivt enn andre nettselskaper kan det gi en positiv effekt på effektivitet.

Scenario 2: Høy fysisk risiko

Utstrakt påvirkning av fysiske risikofaktorer. Tiltak må iverksettes for å beskytte infrastruktur mot ekstremvær, inkludert økte reinvesteringer, digitaliseringsinvesteringer, styrking av beredskap og kommunikasjonskapasitet. Økte kostnader medfører økt inntektsramme. Økonomisk risiko øker grunnet høyere KILE og reparasjonskostnader, og det blir økt risiko knyttet til å nå finansielle mål knyttet til redusert gjeldsgrad. Dersom nettselskaper løser utfordringene mer effektivt enn andre nettselskaper kan det gi en positiv effekt på effektivitet. KILE står for kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke-levert energi, og er en økonomisk straff for nettselskaper ved avbrudd av forsyning til kunder.

Et 2-graders scenario er ikke eksakt kvantifisert. Nettvirksomheten er en viktig infrastruktur, og det er økt trussel mot norsk infrastruktur på grunn av Russlands krig mot Ukraina. Overvåking kan være en risiko og kan være forberedelser til angrep eller sabotasje. Det er fattet tiltak for å motvirke denne risikoen.

Nettvirksomheten er nødvendig for å gjennomføre elektrifisering, skape og opprettholde arbeidsplasser og redusere CO₂-utslipp i konsesjonsområdene. Forsinket elektrifisering utgjør en risiko. Nettvirksomheten er også avhengig av overordnede nett og nok kraftproduksjon, noe som innebærer ytterligere risiko, inkludert omdømmerisiko. Virksomheten jobber aktivt med overliggende nett, myndigheter og andre interessenter for å akselerere dette.

Nettvirksomheten har infrastruktur med miljøskadelig materiale, og alvorlige utslipp kan forekomme, av olje, SF₆-gass og kreosot. Nettvirksomheten skal ved nye anlegg bygge SF₆-fritt og unngå kreosot-stolper hvis mulig.

Økte råvarepriser og lange leveringstider kan medføre fordyrende og forsinket leveranse for konsernets prosjekter, særlig i nettvirksomheten.

Kompetente ansatte er avgjørende for at Fredrikstad Energi konsernet skal levere på sine mål. Et krevende arbeidsmarked og små fagmiljø knyttet til enkelte områder forsterker risikoen.

Kunders grad av fornøydhet og virksomhetens omdømme representerer en risiko for Fredrikstad Energi konsern. Kundetilfredshet er et strategisk mål i strategien.

Konsernet er utsatt for teknologisk risiko. Forebygging av og håndtering av datakriminalitet har høy prioritet, og det er i 2021 utarbeidet en ny IT-sikkerhetspolicy for konsernet. I 2022 og 2023 gjennomførte alle ansatte obligatoriske kurs i å gjenkjenne og forebygge forsøk på datainnbrudd. Konsernet har innarbeidede rutiner og arbeidsmetodikk tett knyttet til eksisterende IT-systemer. Manglende endring til moderne IT-systemer representerer en risiko for å være kostnadseffektiv i nettvirksomheten og konkurransedyktig på pris i MAIK. Feil og mangler knyttet til overgangen til nye IT-systemer medfører risiko for å evne til å levere på kjerneoppgaver, men også risiko for kostnadsoverskridelser knyttet til slike prosjekter.

Nettvirksomheten har utarbeidet og vedtatt en investeringspolicy, med formål: «Investeringer i Norgesnett skal gi lønnsomhet for eierne gjennom en bærekraftig og kostnads-effektiv utvikling av strømmettet. Investeringsstrategien vil gi tydelige og konkrete regler for majoriteten av investeringsbeslutningene og oppfølging av disse». Viktige pilarer i investeringspolicyen er forsyningsikkerhet, lønnsomhet, HMS og bærekraft, innovasjon og teknologiutvikling, omdømme, samfunnsoppdrag, og lover og forskrifter.

Markedsrisiko

Nettvirksomheten har begrenset grad av markedsrisiko, da den er definert som naturlig monopol. Kraftprisen påvirker nettapkostnaden i eget nett, overliggende regionalnett og sentralnett. Nettap er mengden av energi som går tapt i form av varme ved transporten av strøm, fra kraftverk til forbruker. Dette tapet må nettselskapet dekke ved å kjøpe til spotpris. Nettapkostnaden i eget og overliggende nett inngår i tillatt inntekt, og skal dekkes av nettleien. Dersom prisen på nettleien ikke reflekterer nettapkostnaden vil dette medføre en endring i merinntektssaldoen.

Kraftprisen var høy og volatil 2023. Dette har medført et høyere risikobilde enn historisk knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motvirke dette med høyere nettleie, som kan medføre svært store prisvariasjoner i nettleien i nettvirksomheten. Dette kan imidlertid bli motvirket av Statnetts flaskehalsinntekter, som overføres til nettselskapene, for å dekke hovedparten av nettselskapenes økte nettapkostnader. For 2024 er det på plass kompensasjonsordning slik at Statnetts flaskehalsinntekter går til å dekke nettselskapenes nettapkostnad for nettapkostnad som overstiger 35 øre/KWh. Dette betinger at Statnett har tilstrekkelig flaskehalsinntekter for å dekke denne kostnaden. Det vil igjen være avhengig av at prisforskjeller mellom kraftprisområder fortsetter. Nettvirksomheten og Fredrikstad Energi for øvrig behandler risiko knyttet til kraftpris regelmessig. Dersom den økte nettapkostnaden ikke dekkes via overførte flaskehalsinntekter fra Statnett, vil det medføre høyere pris på nettleien mot slutt kunder over tid. Statnett kompenserer også nettselskapene gjennom pris på energiledd i tariff til regionalnett på 35 øre/KWh. Dette var gjeldende i 2023 og er også gjeldende i 2024.

Nettvirksomheten har en høy grad av tjenestekjøp, og er avhengig av velfungerende leverandørmarkeder for å få denne modellen til å fungere. Sviktende lønnsomhet blant entreprenørene representerer en risiko for dette.

MAFI-virksomheten er gjenstand for konkurranse fra tilsvarende leverandører. Et eksempel er fra selskaper som ønsker å gjøre det selv, for eksempel i forbindelse med fusjoner og oppkjøp. Et annet eksempel er nye leverandører som kan muliggjøre mer automatiserte tjenester via digitalisering. MAFI-virksomheten er en viktig leverandør til nettvirksomheten.

Nettpartners virksomhet er gjenstand for konkurranse med andre aktører, og er også gjenstand for variasjoner i drifts- og vedlikeholdsbudsjett og investeringsnivå fra eiere av nettinfrastruktur og baneinfrastruktur.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav. Kundefordringer i forretningsområdet Nett utgjøres i hovedsak av en stor kundemasse med mindre utestående beløp pr. kunde. De fleste nettkunder har gjennomfaktureringsavtale, som medfører at strømselskapene er direkte motpart til nettselskapet. Disse strømselskapene har bankgarantier for sitt kunde-forhold. Norgesnett er ansvarlig for strømstøtteordningen i sitt konsesjonsområde, som medfører at utbetalt strømstøtte dekker deler eller hele av Norgesnetts krav mot sine kunder. Dette reduserer kredittrisikoen ytterligere.

Forretningsområde MAFI har stor del av kundeporteføljen mot strømselskaper og nettselskaper. Med utfordrende lønnsomhetsbilde for strømselskapene kan det være materiell kredittrisiko knyttet til enkelte kunder, og dette er noe MAIK overvåker.

Likviditetsrisiko

Likviditeten overvåkes og styres sentralt i konsernet med felles konsernkontoordning.

Likviditetsrisikoen i virksomheten er primært drevet av bevegelse i kraftpris, som påvirker kostnadene til nettap i eget nett og overliggende nett i nettvirksomheten. Dette kan motvirkes av endrede tariffinntekter. Myndighetene har innført tiltak slik at nettselskapenes effektive kraftpris for nettap siktes å være begrenset til 35 øre/KWh, som reduserer risikoen. Dette er betinget på at Statnett har tilstrekkelig merinntekt.

Risikoen reduseres ytterligere av tilgjengelige kontanter og ubenyttede trekkrettigheter (MNOK 465 pr. 31.12.2023).

Fredrikstad Energi har diversifisert sin finansiering over ulike banker og obligasjonslån med forskjellige løpetider.

Konsernet har MNOK 410 i forfall på lån i 2024.

En andel av banklån og obligasjonslån er finansiert med flytende rente, som medfører at rentesatsen varierer med pengemarkedsrenten. Regulert monopolinntekt i nettvirksomheten er avhengig av nivå på pengemarkedsrenter, som motvirker risikoen. Risikoen reduseres videre ved finansielle rentesikringer. Nordic Credit Rating gjorde en uavhengig kredittvurdering av Fredrikstad Energi AS i 2023, med konklusjon om en BBB+ rating med stabile utsikter.

Risiko for økonomisk kriminalitet

Arbeidet med å motvirke økonomisk kriminalitet inngår som en del av konsernets risikovurderingsprosess og tar utgangspunkt i veiledningen som ble utarbeidet av Energi Norge i 2017, samt Transparency International sine 10 antikorrupsjonsprinsipper.

Regulatorisk og politisk risiko

Konsernet driver konsesjonsbelagt virksomhet underlagt regulering i forretningsområde Nett, samt innen inkasso i forretningsområdet MAFI. Regulatoriske og lovmessige endringer kan derfor ha direkte påvirkning på inntjeningen i det enkelte forretningsområdet. Endrede rammevilkår knyttet til nettvirksomheten kan medføre lavere inntektsramme, et høyere kostnadsnivå, høyere investeringsnivå, endret effektivitet, endret driftsresultat og endret avkastning på sysselsatt kapital.

Konsernet overvåker løpende endringer i rammevilkår, og søker å håndtere slike risiki gjennom løpende tilpasning av virksomheten.

Konsernet kan være engasjert i juridiske tvister mot tredjeparter, mot leverandører, kunder eller andre.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av regnskapet. En stor andel av konsernets inntjening kommer fra regulert nettvirksomhet hvor risikoen bedømmes som lav. Fremtidsutsikter for morselskapet og konsernet er omtalt senere i årsberetningen.

RESULTATREGNSKAPET

Konsernet

Salgsinntektene fra videreført virksomhet i 2023 utgjorde MNOK 796,6 hvilket er MNOK 314,3 lavere enn i 2022 (1.110,9). Salgsinntektene besto primært av utfakturert nettleie og flaskehalsinntekter fra Statnett.

Reduksjonen i salgsinntekter skyldes primært lavere prisnivå på nettleien, grunnet lavere kraftpriser, som igjen ble speilet i lavere nettapkostnader og kostnad overliggende nett. Dette ga også lavere tillatt inntekt i nettvirksomheten (regulert monopolinntekt). For 2023 ble tillatt inntekt i nettvirksomheten MNOK 643,6, MNOK, som er 218,4 lavere enn 2022 (MNOK 862,0). Nedgang i flaskehalsinntekter bidro også til fall i salgsinntektene i 2023 relativt til 2022.

Som følge av vedtak fra myndighetene om overføring av ekstraordinære flaskehalsinntekter fra Statnett til nettselskapene, fikk nettvirksomheten overført MNOK 60,2 i flaskehalsinntekter i 2023 (MNOK 167,7 i 2022). Nedgangen skyldtes primært lavere kraftpris. Til tross for en prisreduksjon av nettleien i mars 2023 og en prisreduksjon av nettleien i oktober 2023, ble endringen i merinntektssaldoen positiv med om lag MNOK 7,7 i 2023. Dette kan delvis forklares av at kraftprisen var uforutsigbar og falt kraftig i løpet av 2023, og at forventningen til utbetaling/ tilbakebetaling av flaskehalsinntekter endret seg i løpet av året. Merinntektssaldoen i nettvirksomheten endte på MNOK 94,5 i 2023 (økning fra MNOK 86,8 i 2022). Norgesnett styrer denne mot 0.

Driftsresultatet før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) for konsernet ble MNOK 345,2 i 2023 (MNOK 336,9 i 2022). Hovedårsaken til endringen skyldes reduksjon i endring i merinntekt på om lag MNOK 94,4, motvirket av en økning i netto andre gevinster på MNOK 87,4 og MNOK 14,8 økning i

justert EBITDA. Endringen i netto andre gevinster var drevet av gevinst ved salg av Fredrikstad Energi Marked og Røyken Energiverk. Fredrikstad Energi signerte avtale for salg av Integrasjonspartner BITS AS i desember 2023, som gir opphav til en regnskapsmessig gevinst i 2024.

Fredrikstad Energi legger vekt på alternative resultatmål for å evaluere den underliggende utviklingen i konsernet, se nærmere definisjon i avsnittet *Definisjon av Alternative Resultatmål*. Justert EBITDA økte med om lag MNOK 14,8 fra MNOK 222,7 i 2022 til MNOK 237,5 i 2023. Dette var primært drevet av nettvirksomheten, knyttet til økte renter, økte investeringer, redusert KILE, høyere effektivitet og andre inntektsrammeeffekter.

Driftsresultat i konsernet ble på MNOK 247,0 i 2023, en økning fra MNOK 244,4 i 2022. Økningen er primært drevet av de samme effektene som for EBITDA, i kombinasjon med noe økte avskrivninger, grunnet vekst i nettkapitalen i nettvirksomheten. Finanskostnader i 2023 utgjorde MNOK 56,9, som er en økning på MNOK 9,6 sammenlignet med 2022 (MNOK 47,3). Dette er primært drevet av høyere renter. Verdiendring fra derivater (rentesikringer) ble positiv MNOK 2,4, mot positiv MNOK 19,7 i 2022.

Underliggende resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) ble negativ MNOK 51,3, en betydelig nedgang sammenlignet med 2022 (negativ MNOK 11,1). Nedgangen skyldes svekket lønnsomhet knyttet til Nettpartners segment innenfor nett, grunnet et svekket marked. Nedgangen skyldes også tap på enkeltprosjekter og engangsrelaterte kostnader.

Bokført resultat fra felleskontrollert virksomhet ble negativ

MNOK 117,0. Avviket til negativ MNOK 51,3 i underliggende resultat er basert på at Fredrikstad Energi besluttet en nedskrivning med ytterligere MNOK 65,8 i 2023. Fredrikstad Energi har investert totalt MNOK 72,0 i egenkapital i Nettpartner i 2023, mens den andre eieren Å Energi har investert MNOK 48,0 i 2023. Sammen med selskapet jobber eierne aktivt for å snu utviklingen i selskapet. Nettpartner er i gang med et omfattende resultatforbedringsprogram knyttet til å løfte underliggende drift. Det er blitt gjennomført nedbemanning i Nettpartner i 2023, samt bytte av Nettpartners styre og daglige leder. Nettpartner har i starten av 2024 vunnet to store kontrakter som forventes å bidra positivt til resultatforbedring fremover.

Samlet gir dette et resultat før skatt på MNOK 77,3, som er MNOK 100,2 lavere enn 2022 (MNOK 177,5). Justert resultat før skatt ble MNOK 28,5 (MNOK 105,4 i 2022). Det svekkede justerte resultatet forklares primært av større underliggende tap i Nettpartner, at det ikke ble betalt renter på foretaksfondsobligasjonen i 2022 og lavere gevinst på rentesikring. Økt justert EBITDA går i motsatt retning, men blir motvirket av de negative effektene. Hadde det underliggende resultatet i Nettpartner vært 0 i 2023, hadde justert resultat før skatt i vært MNOK 79,8.

Resultat etter skatt ble MNOK 55,2 i 2023 (MNOK 130,1 i 2022). Totalresultatet for 2023 ble MNOK 56,8, som i tillegg til det ordinære resultatet reflekterer effekt av endring av pensjoner i felleskontrollert virksomhet.

Morselskapet

Omsetningen utgjorde i 2023 MNOK 30,9 som er en liten nedgang sammenlignet med 2022 (MNOK 31,3). Omsetningen består i all hovedsak av tjenestosalg til andre konsernselskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet opp-

nådde et driftsresultat på MNOK -11,1 i 2023, sammenlignet med MNOK -11,2 i 2022. Manglende utleie av betydelig areal ved Fredrikstad Energis hovedkontor bidrar vesentlig til det negative driftsresultatet i 2022 og 2023.

Finansnettoen var MNOK -73,2 i 2023, sammenlignet med MNOK 105,7 i 2022. Finansinntekter i morselskapet utgjøres primært av renteinntekter på konserninterne lån, konsernbidrag fra døtre og gevinst ved salg av aksjer. Nedskrivning av felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) er reflektert i finansnettoen, som nedskrivning av finansielle eiendeler. Svekkelsen i finansnettoen i 2023 relativt til 2022 skyldes primært økt nedskrivning av felleskontrollert virksomhet, lavere konsernbidrag fra Norgesnett og renter på foretaksfondsobligasjonen (0 i 2022). Lavere konsernbidrag fra Norgesnett er primært drevet av lavere økning i merinntekssaldo i 2023 enn i 2022 og økte skattemessige saldoavskrivninger. Nedskrivningen av finansielle eiendeler utgjorde MNOK 119,6 i 2023, relativt til MNOK 87,6 i 2022. Dette motvirkes av bokført gevinst fra salg av Fredrikstad Energi Marked og Røyken Energiverk.

Årsresultat før skatt ble MNOK -84,3 i 2023, mot MNOK 94,5 i 2022. Etter skatt ble det et resultat på MNOK -78,6 i 2023, sammenlignet med et overskudd på MNOK 54,8 i 2022.

KONTANTSTRØMOPPSTILLINGEN

Konsernet

Kontantstrøm fra drift ble MNOK 276,6 i 2023 (MNOK 167,4 i 2022). Økningen skyldes primært lavere betalte finansutgifter i kontantstrøm fra drift, motvirket av lavere endring merinntekssaldo. Reduksjonen i betalte finansutgifter skyldes at rentesikring med betydelig mindre verdi ble innfridd i 2022. Reduksjon i endring merinntekssaldo ga lavere kontantmessig EBITDA i kontantstrøm fra drift. Netto andre

gevinster er behandlet som en ikke kontantmessig effekt i kontantstrøm fra drift. Kontantstrømmen ble også positivt påvirket av arbeidskapitaleffekter i 2023 relativt til 2022.

Netto kontantstrøm fra investeringer ble MNOK -189,7 i 2023, relativt til MNOK -179,2 i 2022. Dette var medregnet MNOK 59,8 i likvideffekt fra salg av selskaper utbetalt i 2023, samt MNOK 72,0 i investering i Nettpartner i 2023.

Kontantstrøm fra finans ble negativ MNOK 120,2 i 2023 (MNOK positiv 73,4 i 2022). Dette skyldes noe reduksjon i belåning og at det ble betalt renter til foretaksfondsobligasjonen i 2023 (0 i 2022).

BALANSE OG LIKVIDITET

Konsernet

Konsernets likviditetsposisjon bestod per 31.12.2023 av bankinnskudd på MNOK 77,5 (MNOK 110,8 i 2022), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt MNOK 465,0 (MNOK 375,0 i 2022).

Ekstern opplåning ble netto redusert med MNOK 90,0 i løpet av 2023 ekskl. påløpte renter. Det var ingen låneforfall i 2023.

Samlede lån ekskl. påløpte renter ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 700,0 og MNOK 510,3 i banklån. Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var MNOK 410,0 ekskl. påløpte renter. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 1,7 år (2,5 år). Obligasjonslån med et samlet pålydende på MNOK 200,0 har fast rente, mens resterende MNOK 500,0 har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. All bankgjeld har flytende rente pluss margin (totalt MNOK 510,3). Det er inngått to rentebytteavtaler i 2022 (renteswap), hvor konsernet mottar flytende rente og betaler

fast rente for en hovedstol på totalt MNOK 200,0. Netto eksponering mot flytende rente er med dette MNOK 810,3. Dette utgjør en andel med flytende rente på 67% (64% i 2022). I tillegg til ordinær rentebærende gjeld har Fredrikstad Energi utstedt en foretaksfondsobligasjon med pålydende MNOK 300,0 som i hovedsak er bokført som egenkapital på balansedagen. Foretaksfondsobligasjonen har fastrente, betinget på oppfyllelse av lånevilkår. Foretaksfondsobligasjonen har første ordinære førtidige innfrielsesdato i 2025.

Nettogjelden er innberegnet ordinær rentebærende gjeld netto for kontanter, og var MNOK 1.177,4 på balansedagen (MNOK 1.240,3 i 2022). Ved balansedagen var egenkapitalandelen og gjeldsgrad hhv. 38,6% og 1,2x (34,1% og 1,3x i 2022). Nåverdi av renteswapper var positiv MNOK 6,0 i 2023, sammenlignet med MNOK 4,8 i 2022. Netto merinntekssaldo i Norgesnett var MNOK 94,5 ved utgangen av 2023, sammenlignet med MNOK 86,8 ved utgangen av 2022.

For banklån og obligasjonslånene var det per 31.12.2023 knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Alle vilkårene var tilfredsstillt per 31.12.2023.

Morselskapet

Aksjer i datterselskaper utgjorde MNOK 781,8 ved utgangen av 2023 (MNOK 841,2 i 2022).

Klassifiseringen av aksjer i Nettpartner AS som felleskontrollert virksomhet er knyttet til underliggende aksjonærvtale. Aksjer i felleskontrollert virksomhet bokføres i morselskapet til kostmetoden, og utgjør MNOK 123,0 i 2023 (MNOK 163,4 i 2022). Nedgangen skyldes at Fredrikstad Energi besluttet en nedskrivning til denne verdien.

Nedskrivningen overgår investert beløp i Nettpartner i 2023 (MNOK 72,0), som er tillagt den bokførte verdien i 2023. Lån til og fordringer på konsernselskaper utgjør MNOK 891,9 mot MNOK 969,2 i året før. Finansiering av konsernselskaper skjer dels gjennom langsiktige lån og dels gjennom trekk i konsernets konsernkontoordning.

FREDRIKSTAD ENERGI STRATEGI - STEGET FORAN - FOR EN KLIMAVENNLIG, ELEKTRISK OG BÆREKRAFTIG FREMTID

I Fredrikstad Energi har vi kontinuerlig fokus på effektivisering og økt lønnsomhet. Vi jobber målrettet for å redusere kostnadene for at våre kunder skal få lavere utgifter til den livsviktige varen som strøm er. Vi utvikler ny infrastruktur for å bidra til omstillingen til lavutslippssamfunnet, og vi leverer effektiv håndtering av kundenære tjenester til en rekke sentrale aktører i fornybar bransjen. Dette gjør at vi har en særdeles viktig rolle i energiomstillingen og tar vårt samfunnsansvar på største alvor.

Vårt mål er å være steget foran:

- for rask elektrifisering slik at vi bidrar til grønn verdiskaping i de lokalsamfunnene vi er representert
- for gode kundeopplevelser
- for å være en attraktiv arbeidsplass
- for innovasjon innenfor utvalgte områder i samarbeid med lokale aktører

Fredrikstad Energi har en strategi om å fokusere på kjernevirksomhet og styrke balansen.

MORSELSKAPETS OG KONSERNETS UTSIKTER

Virksomheten i morselskapet utgjøres av stabsfunksjoner inkludert føring av regnskap og lønn for datterselskapene, finansiering, administrasjon av konsernfelles prosjekter, kjøp

av IT- driftstjenester og drift av eiendom. Inntektene består i all hovedsak av viderefakturering av kjøpte tjenester fra eksterne leverandører, bidrag fra datterselskapene for dekning av fellesfunksjoner samt husleie. Videre mottar morselskapet utbytter og konsernbidrag fra døtre samt renter på konserninterne lån for dekning av renter og avdrag på eksterne lån som er samlet i morselskapet. Driften i morselskapet er stabil og fremtidsutsiktene er i all hovedsak uendret i forhold til tidligere år. Morselskap har iverksatt tiltak for å øke utleiegraden av ledig areal, redusere eienomkostnader og redusere andre kostnader.

Forretningsområde Nett er det største forretningsområdet i konsernet, målt i både inntekter, resultat og kapital. Driften i forretningsområdet er stabil og god, og nettselskapet opprettholder en høy målt effektivitet relativt til bransjen. Avkastning og resultat vil variere fra år til år, men kan forventes å være relativt stabil over tid siden virksomheten utgjør et naturlig monopol som er underlagt regulering, såfremt effektiviteten er like solid i fremtiden.

I varselet for inntektsrammen for 2024 har Norgesnett en effektivitet på 114%, og er med det Norges mest kostnads-effektive nettselskap (distribusjonsnett). Effektiviteten i 2024 er basert på 2022-data. I 2023 reduserte Norgesnett KILE pr. kunde med om lag 9% relativt til 2022, mens driftskostnad per kunde økte med om lag 8% relativt til 2022. Til sammenligning var den generelle prisveksten i Norge i 2023 6% (KPI). Det forventes at Norgesnett oppnår en solid effektivitet også i inntektsrammen for 2025. Norgesnett er avhengig av å utvikle, bygge og drifte sitt nett mer kostnadseffektivt enn andre distribusjonsnettselskaper for å vedlikeholde den høye effektiviteten i fremtiden.

Innen Nett medfører en pågående og økende elektrifisering

av samfunnet for å redusere klimautslipp store investeringer. Elektrifisering er det viktigste virkemiddelet for å nå klimamål, og er avgjørende for å beholde og skape nye norske arbeidsplasser. Vi forventer at denne trenden vil tilta i de kommende år, slik at investeringene vil fortsette å ligge på et relativt høyt nivå. Investeringsnivået påvirkes også av behovet for å fornye nett som har behov for utskifting. I tillegg forventes høyere befolkningsvekst i Norgesnetts nettområder sammenlignet med landet for øvrig. Samtidig begrenses veksten av manglende overføringskapasitet fra overliggende regionalnett og sentralnett, men mindre distribusjonsnett-tilknyttinger ser ikke ut til å være påvirket av dette.

Kombinasjonen om forventning om fortsatt effektiv drift og økt nettkapital grunnet elektrifisering og fornying av eksisterende nettkapital gir gode utsikter for solide, voksende underliggende resultater for nettvirksomheten også i fremtiden. Merinntektssaldoen som Norgesnett går inn i 2024 med skal styres mot 0, slik at rapportert resultat for 2024 forventes lavere enn rapportert resultat for 2023.

Forretningsområdet MAFI opplevde en nedgang i driftsresultatet i 2023, knyttet til nedgang i omsetning fra eksisterende kunder og frafall av kunder innenfor strømsalg-segmentet som ikke ble kompensert med tilsvarende nysalg. De kundene MAIK har mistet innen strømsalg har gått ut av bransjen eller fusjonert med andre. Dette skyldes en nedgang i lønnsomhet og økt risiko i strømsalgsvirksomhet. Det er risiko for at dette også vil inntreffe for MAIKs andre strømsalgskunder i 2024. Omsetningsnedgangen er blitt møtt med tiltak for å redusere driftskostnader, som naturlig avgang og nedbemanning av ansatte i MAIK. I tillegg vurderes strukturelle tiltak.

Resultatet i Nettpartner har ikke vært tilfredsstillende i 2023. Nettpartner gjør grep for å snu trenden, og eierne jobber aktivt med å bidra til dette. Som en av Norges største elkraftentreprenører er Nettpartner godt posisjonert for å kapitalisere på investeringsbehovet i nett, kraft, grønn industri og bane fremover. Nettpartner har vunnet to store kontrakter i starten av 2024, som forventes å bidra til lønnsom utvikling for Nettpartner i kombinasjon med andre tiltak.

Fredrikstad Energi har i 2023 solgt Røyken Energiverk AS, Fredrikstad Energi Marked AS og aksjer i Integrasjonspartner BITS AS, hvorav de to førstnevnte har bidratt til regnskapsmessig gevinst i 2023. Salg av Integrasjonspartner BITS AS bidrar til regnskapsmessig gevinst i 2024. Fredrikstad Energi har i tillegg solgt alt innehav i NxtEnergy i 2024. Fredrikstad Energi forventer å fortsette å selge virksomhet utenfor kjerneområdet, som vil bidra til ytterligere reduksjon av gjeld og styrking av balansen.

Samlet for konsernet ventes solid underliggende inntjening i 2024, men et lavere resultat sammenlignet med 2023, primært knyttet til en forventet reduksjon i merinntektsaldoen i Norgesnett og lavere nivå på andre gevinster. Utfordringer knyttet til Nettpartner er en risiko for oppnådd resultat i 2024.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen i 2023.

Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets underskudd på MNOK - 78,6 i Fredrikstad Energi AS (morselskapet):

| | |
|--------------------------------|------------|
| Utbytte | MNOK 0,0 |
| Overført fra annen egenkapital | MNOK -78,6 |
| Sum disponert | MNOK -78,6 |

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Tore Sande
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Trond Johannessen
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

Regnskap og noter Fredrikstad Energi konsern



Resultat Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|--|-------|----------------|------------------|
| Salgsinntekter | 5,21 | 736 326 | 943 155 |
| Flaskehalsinntekter | 21 | 60 248 | 167 723 |
| Sum driftsinntekter | | 796 573 | 1 110 877 |
| Kjøp av varer og energi | 22 | 343 256 | 593 183 |
| Lønn og andre personalkostnader | 20,25 | 86 861 | 84 002 |
| Netto andre gevinster/tap (+/-) | 23 | 88 976 | 1 603 |
| Andre driftskostnader | 26 | 110 270 | 98 355 |
| Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) | | 345 162 | 336 941 |
| Avskrivninger og nedskrivninger | 7,8 | 98 156 | 92 523 |
| Driftsresultat | | 247 005 | 244 418 |
| Finansinntekter | 4,24 | 1 907 | 1 787 |
| Finanskostnader | 4,24 | 56 907 | 47 281 |
| Resultat fra derivater | 4,24 | 2 352 | 19 695 |
| Resultat felleskontrollert virksomhet | 11 | -117 046 | -41 118 |
| Resultat før skatt | | 77 312 | 177 500 |
| Skatt | 19 | 22 117 | 47 353 |
| Årsresultat videreført virksomhet | | 55 195 | 130 147 |
| Årsresultat ikke videreført virksomhet | | 0 | -1 745 |
| Årsresultat | | 55 195 | 128 402 |
| Tilordnet | | | |
| Aksjonærer i morselskapet | | 55 195 | 127 595 |
| Ikke kontrollerende eierinteresser | | -2 300 | 807 |

Utvidet resultat (IFRS)

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|---|-------|---------------|----------------|
| Årsresultat | | 55 195 | 128 402 |
| Poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet | | | |
| Endring estimat pensjoner felleskontrollert virksomhet | 11 | 1 583 | 1 551 |
| Sum poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet | | 1 583 | 1 551 |
| Årets utvidet resultat | | 1 583 | 1 551 |
| Årets totalresultat | | 56 778 | 129 953 |
| Totalresultat tilordnes | | | |
| Aksjonærer i morselskapet | | 59 079 | 129 146 |
| Ikke kontrollerende eierinteresser | | -2 300 | 807 |
| Årets totalresultat | | 56 778 | 129 953 |

Balanse Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|---|----------|------------------|------------------|
| Eiendeler | | | |
| Immaterielle eiendeler | 8,9 | 276 817 | 278 731 |
| Varige driftsmidler | 7,9 | 1 952 982 | 1 871 730 |
| Investeringer i aksjer og andeler | 13 | 57 556 | 7 526 |
| Investering i felleskontrollert virksomhet | 11 | 119 916 | 163 378 |
| Fordringer og plasseringer | 12,13 | 7 688 | 8 506 |
| Langsiktige eiendeler | | 2 414 959 | 2 329 872 |
| Kortsiktige eiendeler | | | |
| Virksomhet holdt for salg | 28 | - | 221 529 |
| Varer | | 2 076 | 1 858 |
| Kundefordringer og andre fordringer | 4,12,14 | 83 634 | 142 326 |
| Derivater | 4,12 | 6 034 | 4 809 |
| Betalingsmidler | 12,15 | 77 489 | 110 834 |
| Kortsiktige eiendeler | | 169 233 | 481 357 |
| Sum eiendeler | | 2 584 192 | 2 811 229 |
| Egenkapital og gjeld | | | |
| Innskutt egenkapital | | 484 800 | 484 800 |
| Opptjent egenkapital | | 514 636 | 472 178 |
| Ikke kontrollerende eierinteresser | | -1 036 | 1 264 |
| Egenkapital 1) | | 998 400 | 958 243 |
| Langsiktig rentebærende gjeld | 4,12,18 | 809 025 | 1 308 358 |
| Utsatt skatt | 19 | 44 745 | 28 087 |
| Pensjoner | 20 | 926 | 3 183 |
| Leieforpliktelser (IFRS 16) | 10,12,26 | 17 456 | 26 169 |
| Langsiktig gjeld | | 872 153 | 1 365 798 |
| Kortsiktig rentebærende gjeld | 18 | 411 365 | - |
| Betalbar skatt | 19 | 201 | - |
| Leieforpliktelser (IFRS 16) | 10,12,26 | 11 603 | 11 603 |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | 4,12,17 | 290 472 | 227 009 |
| Gjeld knyttet til virksomhet holdt for salg | 28 | - | 248 576 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 713 640 | 487 188 |
| Sum gjeld og egenkapital | | 2 584 192 | 2 811 229 |

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Tore Sande
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Trond Johannessen
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

1) Se avstemming egenkapital side 46

Kontantstrøm Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|---|-------|-----------------|-----------------|
| Driftsresultat før avskrivninger | | 345 162 | 336 941 |
| Poster uten kontantstrømseffekt | 23 | -94 375 | -4 831 |
| Endring kundefordringer og andre fordringer | 14 | 58 474 | -96 934 |
| Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | 17 | 15 635 | 36 712 |
| Endring innskuddsfond | 20 | 138 | 1 448 |
| Mottatt renter og utbytte | | 5 050 | 3 390 |
| Betalte renter og andre finanskostnader | | -53 531 | -109 297 |
| Netto kontantstrøm fra driften | | 276 552 | 167 429 |
| Investeringer driftsmidler og immaterielle eiendeler | 7, 8 | -177 478 | -178 993 |
| Investering i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet | 11 | -72 000 | 0 |
| Andre finansinvesteringer | | -30 | -157 |
| Likvideffekt av salg datterselskaper | 23 | 59 848 | 0 |
| Kontantstrøm investeringsaktiviteter | | -189 660 | -179 150 |
| Opptak lån | 18 | 162 197 | 401 363 |
| Nedbetaling lån | 18 | -250 165 | -317 162 |
| Foretaksfondsobligasjon | 24 | -21 292 | 0 |
| Avdrag leieavtaler | 10 | -10 976 | -10 781 |
| Kontantstrøm finansieringsaktiviteter | | -120 236 | 73 419 |
| Endring i betalingsmidler | | -33 345 | 61 698 |
| Betalingsmidler per 1. januar | | 110 834 | 49 137 |
| Betalingsmidler per 31. desember | 15 | 77 489 | 110 834 |

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|---------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <i>Netto gjeld</i> | | | |
| Betalingsmidler | 15 | 77 489 | 110 834 |
| Bundne betalingsmidler | 18 | -5 434 | -5 040 |
| Foretaksfondsobligasjon | 18 | 563 | 535 |
| IFRS 16 gjeld | 10 | 29 059 | 37 772 |
| Rentebærende gjeld | 18 | 1 219 828 | 1 307 823 |
| Netto rentebærende gjeld | | 1 177 394 | 1 240 336 |

Endringer i egenkapital

| TNOK | Aksje kapital | Overkurs | Opptjent egenkapital | Annen innskutt kapital | Egenkapital tilordnet eiere av morselskapet | Foretaksfondsobligasjonslån | IKE* | Total egenkapital |
|----------------------------------|----------------|---------------|----------------------|------------------------|---|-----------------------------|---------------|-------------------|
| Egenkapital 01.01.2022 | 154 160 | 27 724 | 342 255 | 4 290 | 528 429 | 299 509 | 458 | 828 395 |
| Årets resultat | 0 | 0 | 127 595 | 0 | 127 595 | 0 | 807 | 128 402 |
| Utvidet resultat | 0 | 0 | 1 551 | 0 | 1 551 | 0 | 0 | 1 551 |
| Årets totalresultat | 0 | 0 | 129 146 | 0 | 129 146 | 0 | 807 | 129 953 |
| Andre transaksjoner | | | | | | | | |
| Rente foretaksfondsobligasjon 1) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Annet | 0 | 0 | 0 | -69 | -69 | -35 | 0 | -104 |
| Egenkapital 31.12.2022 | 154 160 | 27 724 | 471 401 | 4 220 | 657 506 | 299 474 | 1 264 | 958 243 |
| | | | | | | | | |
| Egenkapital 01.01.2023 | 154 160 | 27 724 | 471 401 | 4 220 | 657 506 | 299 474 | 1 264 | 958 243 |
| Årets resultat | 0 | 0 | 57 495 | 0 | 57 495 | 0 | -2 300 | 55 195 |
| Utvidet resultat | 0 | 0 | 1 583 | 0 | 1 583 | 0 | 0 | 1 583 |
| Årets totalresultat | 0 | 0 | 59 079 | 0 | 59 079 | 0 | -2 300 | 56 778 |
| Andre transaksjoner | | | | | | | | |
| Rente foretaksfondsobligasjon 1) | 0 | 0 | -16 608 | 0 | -16 608 | 0 | 0 | -16 608 |
| Annet | 0 | 0 | 0 | 22 | 22 | -36 | 0 | -14 |
| Egenkapital 31.12.2023 | 154 160 | 27 724 | 513 873 | 4 242 | 699 999 | 299 438 | -1 036 | 998 400 |

*IKE = Ikke-kontrollerende eierinteresse

1) Se omtale i note 18 Lån

Note 1

Generell informasjon

Fredrikstad Energi er et norsk energikonsern med virksomhet som i hovedsak omfatter bygging, drift og vedlikehold av nett, og salg av tjenester, hovedsakelig i lokale markeder.

Fredrikstad Energi driver sin virksomhet gjennom datterselskaper og felleskontrollert selskap, og opererer kun i det norske markedet.

Fredrikstad Energi AS eies av Fredrikstad kommune og Hafslund-konsernet. Hovedkontoret ligger i Fredrikstad.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 25. april 2024.

Note 2

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsipper

2.1 RAMMEVERK FOR REGNSKAPSAVLEGGELSEN

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomite (IFRIC) som fastsatt av EU. Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med følgende modifikasjoner. Finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av

estimer. Videre krever anvendelse av konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimer er vesentlige for konsernet, er beskrevet i note 3 og 4.

Nye og endrede standarder

a) Nye og endrede standarder som er tatt i bruk

Det er ikke tatt i bruk nye eller endret eksisterende standarder som har påvirket konsernregnskapet for regnskapsåret 2023.

b) Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse.

Nye og endrede IFRS-standarder som ikke er tatt i bruk: Ingen.

2.2 KONSOLIDERING

Datterselskaper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet Fredrikstad Energi AS og datterselskaper. Datterselskaper er alle enheter som konsernet har kontroll over. Kontroll over en enhet oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra enheten og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin innflytelse over enheten. Datterselskap konsolideres fra dagen kontroll oppstår og dekonsolideres når kontrollen opphører.

Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Regnskapsprinsipper i datterselskap omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Oppkjøp

Ved oppkjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Ikke-kontrollerende eiendeler i det oppkjøpte selskapet måles enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte selskaps netto eiendeler. Kostnader knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg av ikke-kontrollerende eiere føres tilsvarende mot egenkapitalen.

Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet, felleskontrollert eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres i resultatet.

Felleskontrollert ordning

Etter IFRS 11 skal felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter avhengig av de avtalemessige rettighetene og forpliktelsene til hver enkelt investor. Fredrikstad Energi har

vurdert sin felleskontrollerte ordning som felleskontrollert virksomhet. Felleskontrollert virksomhet regnskapsføres ved bruk av egenkapitalmetoden.

Ved bruk av egenkapitalmetoden regnskapsføres felleskontrollert virksomhet opprinnelig til anskaffelseskost. Deretter reguleres det balanseførte beløpet for å innregne andelen av resultatet etter kjøpet, samt andel av utvidet resultat. Når konsernets andel av tap i en felleskontrollert virksomhet overstiger balanseført beløp, innregnes ikke ytterligere tap, med mindre det er pådratt forpliktelser eller det er gjennomført utbetalinger på vegne av felleskontrollert virksomhet.

Urealisert gevinst på transaksjoner mellom konsernet og dets felleskontrollerte virksomhet elimineres i henhold til eierandelen i virksomheten. Urealisert tap elimineres også med mindre transaksjonen gir bevis for et verdifall på den overførte eiendelen. Beløp rapportert fra felleskontrollert virksomhet omarbeides om nødvendig for å sikre sammenfall med regnskapsprinsippene til konsernet.

2.3 SEGMENTRAPPORTERING

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til konsernets øverste beslutningstaker. Konsernets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene er definert som konsernledelsen.

2.4 VARIGE DRIFTSMIDLER

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

Påfølgende kostnader legges til driftsmidlene balanseførte

verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet kostnaden vil tilflyte konsernet, og kostnaden kan måles pålitelig. Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede driftsmidler resultatføres. Øvrige vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden de påløper.

Tomter avskrives ikke, og andre driftsmidler avskrives lineært, slik at driftsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid som er:

| | |
|----------------------|----------|
| Anlegg nett | 10-40 år |
| Bygg | 15-30 år |
| Maskiner og inventar | 3-15 år |

Driftsmidlenes utnyttbare levetid og restverdi vurderes på hver balansedag og endres dersom det er nødvendig. Når balanseført verdi på et driftsmiddel er høyere enn estimert gjenvinnbart beløp, skrives verdien ned til gjenvinnbart beløp.

Anleggsbidrag fra nettkunder for utbygging av nett blir inntektsført og kostnadsført med nåværende regnskapspraksis i IFRS i konsernregnskapet. Til og med år 2017 ble investeringsutgifter som var anleggsbidragsfinansiert balanseført. Fra og med 1.1.2018 trådte IFRS 15-standarden i kraft, som medfører at anleggsbidrag/tilknytningsavgifter i nettvirksomheten ikke lenger balanseføres. Balanseført verdi av anleggsbidrag reduseres gjennom årlige avskrivninger.

2.5 IMMATERIELLE EIENDELER

Goodwill

Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført verdi fratrukket andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.

For etterfølgende nedskrivningstest tilordnes goodwill de kontantgenererende enheter eller grupper av kontantgenererende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Goodwill allokteres ned til enheter, eller grupper av enheter, som representerer det laveste nivået i foretaket hvor goodwill følges opp for interne ledelsesformål. Goodwill følges opp for hvert driftssegment.

Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balanseført verdi av den kontantgenererende enheten som inneholder goodwill sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. En eventuell nedskrivning blir ikke reversert i senere perioder.

2.6 VERDIFALL PÅ IKKE-FINANSIELLE EIENDELER

Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes muligheten for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).

2.7 ANLEGGSMIDLER OG VIRKSOMHET HOLDT FOR SALG

Anleggsmidler og virksomhet blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgstransaksjon og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgskostnader.

2.8 FINANSIELLE INSTRUMENTER

Klassifisering og måling av finansielle eiendeler.

Finansielle eiendeler skal klassifiseres i følgende måle-kategorier: virkelig verdi med verdiendring over resultatet (FVTPL), virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultatregnskap (FVOCI) og amortisert kost (AK).

Klassifiseringen bestemmes ved første gangs balanseføring, og vurderingen er basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle eiendeler og karakteristikken ved kontantstrømmene til den enkelte finansielle eiendel. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter første gangs balanseføring med mindre konsernet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.

Finansielle eiendeler med kontraktsfestede kontantstrømmer som bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer og som holdes i en forretningsmodell med formål å motta kontraktsmessige kontantstrømmer, skal i utgangspunktet måles til amortisert kost. Konsernet har klassifisert sine kundefordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i denne kategorien.

Finansielle eiendeler med kontraktsfestede kontantstrømmer som bare er betaling av rente og hovedstol på gitte datoer og som holdes i en forretningsmodell med formål både å

motta kontraktsmessige kontantstrømmer og salg, skal i utgangspunktet måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat, med renteinntekt, valutaomregnings-effekter og eventuelle nedskrivninger presentert i det ordinære resultatet. Verdiendringer ført over utvidet resultat på gjeldsinstrumenter skal reklassifiseres til det ordinære resultatet ved salg eller annen avhendelse av eiendelene. Konsernet har ikke finansielle eiendeler i denne kategorien.

Finansielle eiendeler som i utgangspunktet skal måles til amortisert kost eller til virkelig verdi med verdiendringer over OCI, kan utpekes til måling til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet dersom dette eliminerer eller vesentlig reduserer et regnskapsmessig misforhold. Konsernet har ikke benyttet seg av denne opsjonen.

Øvrige finansielle eiendeler skal måles til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Dette inkluderer derivater, egenkapitalinstrumenter, samt andre instrumenter med kontantstrømmer som ikke bare er betaling av rente og hovedstol, og instrumenter som holdes i en forretningsmodell hvor formålet i hovedsak ikke er mottak av kontraktsfestede kontantstrømmer. Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater og rentederivater med positiv markedsverdi.

Klassifisering og måling av finansielle forpliktelser
Som hovedregel skal finansielle forpliktelser måles til amortisert kost med unntak av finansielle derivater målt til virkelig verdi, finansielle instrumenter som inngår i en handelsportefølje og finansielle forpliktelser bestemt regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater

og rentederivater med negativ markedsverdi.

Innregning

Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes på handledagen, det vil si det tidspunkt konsernet blir part i instrumentenes kontraktsmessige betingelser. Finansielle eiendeler fraregnes når de kontraktsmessige rettighetene til kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen er utløpt, eller når rettighetene til kontantstrømmene fra eiendelene er overført på en slik måte at risiko og avkastning knyttet til eierskapet i det alt vesentligste er overført. For finansielle forpliktelser fraregnes disse når de kontraktsmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.

Alle finansielle eiendeler som ikke føres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, resultatføres til virkelig verdi og transaksjonskostnader resultatføres.

Verdifall på finansielle eiendeler

Eiendeler balanseført til amortisert kost.

Konsernet innregner avsetning for forventede kredittap for finansielle eiendeler som ikke er klassifisert som måling til virkelig verdi.

Under kategorien amortisert kost reduseres eiendelens balanseførte verdi med forventede tap basert på erfaringstall. Eiendelens balanseførte verdi reduseres med forventet tap og tapsbeløpet resultatføres.

Dersom verdifall senere reduseres, skal det tidligere resultatførte verdifallet reverseres i resultatregnskapet.

2.9 KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftssyklusen. Dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringen som omløpsmidler. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres de som anleggsmidler.

Feil vurdering av kundenes betalingsevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet. Konsernet estimerer forventede tap basert på erfaringstall og avsetter for dette. Konsernet har vurdert at kredittrisikoen er akseptabel.

2.10 KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimalt tre måneders løpetid og trekk på kassekreditt.

2.11 AKSJEKAPITAL

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.12 LEVERANDØRGJELD

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer og tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen et år eller kortere. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres det som langsiktig.

Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved førstegangs balanseføring. Ved etterfølgende måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rente.

2.13 LÅN

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner

sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende periode regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente.

Konsernet har foretaksfondsobligasjon med særskilte vilkår som medfører at store deler av lånet blir klassifisert som egenkapital. Dette er det informert mer om i note 18. Betalte renter på foretaksfondsobligasjonslånet likestilles med betalte utbytter og føres mot egenkapitalen.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Kostnader til etablering av trekkfasiliteter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån vil bli trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp, balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for.

2.14 BETALBAR SKATT OG UTSATT SKATT/ SKATTEFORDEL

Skatt i resultatet består av betalbar skatt og utsatt skatt/skattefordel. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt, eller i hovedsak

vedtatt på balansedagen.

Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill. Dersom en midlertidig forskjell oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker skattemessig eller regnskapsmessig resultat, blir utsatt skatt ikke balanseført. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det aller vesentligste er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres eller nå den utsatte skatten gjøres opp.

Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattepliktig inntekt vil foreligge der de skattereduserende midlertidige forskjellene kan utnyttes. Netto utsatt skatt er beregnet til 22% pr 31.12.2023.

2.15 PENSJONER, BONUSORDNINGER MV

Konsernet har innskuddsordninger og AFP som ikke balanseføres. Kollektiv ytelsesordning ble avvirket i 2016.

Innskuddsordning

En innskuddsordning er en pensjonsordning hvor konsernet betaler innskudd til offentlig eller privat administrerte forsikringsplaner for pensjon på obligatorisk, avtalemessig eller frivillig basis. Konsernet har ikke ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad i takt med plikten til å betale innskudd påløper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel. Ved avvikling av ytelsesordningen ble det overført et restoppgjør til innskuddsfond på TNOK 20 354,

som er balanseført. Per 31.12.2023 var denne redusert til TNOK 138 ved at premiebetalingen til innskuddsordningen er dekket av fondet.

2.16 INNTEKTSFØRING

Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarende periodens avregnede tariff. Mottatt anleggsbidrag i nettvirksomheten inntektsføres det år anleggsbidraget faktureres for. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tillatt inntekt i nettvirksomheten består av fastsatt inntektsramme for året, tillagt overføringskostnader og øvrig tillatt inntekt. Mer-/mindreinntekten, som er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt, defineres som en regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring. Merinntekt pr. 31.12.2023 utgjorde MNOK 95. Tilsvarende tall for 31.12.2022 var Merinntekt på MNOK 87. Merinntekt er ikke balanseført. Nettleie for kundene består av fast og variabelt ledd. Kundene faktureres i all hovedsak månedlig etterskuddsvis basert på målt forbruk. For en del av kundemassen er det inngått avtaler om såkalt gjennomfakturering til kundene gjennom kraftsalgsaktører. I slike tilfeller har kraftsalgsaktørene stilt bankgaranti for oppgjør.

Inntekter inkluderer flaskehalsinntekter mottatt fra Statnett SF. Inntektene bokføres brutto i regnskapet. De er spesifisert på egen linje i resultatoppstillingen, samt i note 21.

Kraftinntekter inntektsføres ved levering, og faktureres etterskuddsvis basert på avregnet volum og fastsatt pris på kraften, hovedsakelig månedlig.

Inntekter fra salg av tjenester inntektsføres i takt med levering av tjenesten. Tjenester som leveres omfatter drift til måling, avregning, fakturering og innfordring av nettleie

og salg av kraft på vegne av kunden, inkassotjenester samt konsulentoppdrag.

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

Anleggsbidrag

Inntekter fra anleggsbidrag betales av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger eller ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder.

Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes krone for krone, uten påslag, av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Selskapet har vurdert at leveransen som blir dekket av anleggsbidraget er en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres i takt med at nettoppkoblingen utvikles.

Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i den egenfinansierte nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en regnskapsmessig eiendel. Utgifter til anleggsbidrag blir klassifisert som varekostnad.

2.17 RESULTATLØNN

Konsernet regnskapsfører en forpliktelse for resultatlønn som bygger på konsernets resultater. Utbetalt resultatlønn til ledende ansatte i løpet av året er vist i note 25. Fra 2023 er det ikke resultatlønnsavtale med ledende ansatte.

2.18 LEIEAVTALER

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, og som er av kortsiktig natur eller ikke anses å kvalifisere for balanseføring

etter IFRS16, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden.

2.19 UTBYTTE

Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.

Note 3

Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

Konsernet utarbeider estimater og gjør antakelser/forutsetninger om fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimater og antakelser/forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår er drøftet under.

Estimert verdifall på goodwill

Konsernet gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill. Gjennvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historikk, erfaring og skjønsmessig vurdering av fremtidig bruk. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Nedskrivningsvurderinger av felleskontrollert virksomhet tilsier at eiendeler skal nedskrives når bokført verdi er mindre enn den gjennvinnbare verdien. Den gjennvinnbare verdien er den høyeste av netto salgsverdi og nåverdien av fremtidige kontantstrømmer ("value in use"). Ved indikasjon på at bokført verdi er lavere enn den gjennvinnbare verdien, gjennomføres det en nedskrivningsvurdering.

Note 4

Finansielle risikofaktorer

Gitte fullmakter, rammer og løpende økonomisk rapportering.

Overordnet mål er å ha en tilfredsstillende buffer mot lånevilkår/covenantskrav og opprettholde en skyggerating/kredittvurdering som tilsvarer «investment grade». Nordic Credit Rating gjorde en uavhengig kredittvurdering av Fredrikstad Energi AS i 2023, med konklusjon om en BBB+ rating med stabile utsikter.

Markedsrisiko

Kraftprisen påvirker nettapkostnaden i eget nett, og overliggende regionalnett og sentralnett. Dette er mengden av energi som går tapt i transporten av strøm, fra kraftverk til forbruker, som nettselskapet må kjøpe til spotpris. Nettapskostnaden i eget og overliggende nett inngår i tillatt inntekt, og skal dekkes av nettleien. Dersom prisen på nettleien ikke reflekterer nettapkostnaden vil dette medføre en endring i merinntektssaldoen. Endring i merinntektssaldoen ansees ikke som en endring i fordring/gjeld under IFRS.

Kraftprisen har vært på et relativt høyt nivå de siste årene, og har også vært svært volatil. Dette har medført et høyere risikobilde enn tidligere knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motvirke dette via endret pris på nettleien. Dette blir imidlertid motvirket av Statnetts flaskehalsinntekter, som ble overført til nettselskapene mot slutten av 2022 og i 2023. Denne overføringen skulle dekke hovedparten av nettselskapenes unormale nettapkostnader i 2022 og 2023. For 2024 er det på plass kompensasjonsordning slik at Statnetts flaskehalsinntekter går til å dekke nettapkostnaden

som overstiger 35 øre/KWh. Dette betinger på at Statnett selv har tilstrekkelig merinntektssaldo for å dekke denne kostnaden, som er en uforutsigbar verdi for Fredrikstad Energi. Nettvirksomheten og Fredrikstad Energi forøvrig overvåker risiko knyttet til kraftpris regelmessig. Dersom økte nettapkostnader ikke dekkes via overførte flaskehalsinntekter fra Statnett, vil det medføre høyere pris på nettleien mot slutt kunder over tid.

Renterisiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering er konsernet eksponert mot renterisiko gjennom inntektsrammesystemet i nettvirksomheten. For å redusere konsernets renterisiko benyttes låneavtaler med fast og løpende rente, samt rentebytteavtaler.

Fredrikstad Energi hadde utestående rentebærende lån totalt MNOK 1.211 ved utgangen av 2023.

Fredrikstad Energi har i tillegg utstedt en foretaksfondsobligasjon, med en opsjon om førtidig innfrielse i 2025. Foretaksfondsobligasjonen har MNOK 300 i pålydende, med fastrente på 7%, betinget på oppnåelse av en rentedekningsgrad på minimum 2,5x. Telleren i denne varianten av rentedekningsgraden inneholder resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner). Fredrikstad Energi har i tillegg inngått to rentebytteavtaler. Den første løper til april 2025, med MNOK 100 i hovedstol, hvor Fredrikstad Energi betaler 2,46% og mottar 3 måneders NIBOR. Den andre løper til april 2029, med MNOK 100 i hovedstol, hvor Fredrikstad Energi betaler 2,60% og mottar 3 måneders NIBOR. En endring i underliggende renter på 0,25 prosentpoeng gir en endring i verdi på renteswapavtalen på ca MNOK 1,2 pr. 31.12.2023.

Fredrikstad Energi har også en kassekreditt med Nordea,

med MNOK 25 i utrukken ramme per årsslutt 2023. En økning i 3 mnd NIBOR på 0,25% vil øke netto finansieringskostnad for konsernet med om lag MNOK 2,9 pr. år (sett bort i fra verdiøkning på renteswapper).

Etter IFRS inntektsføres faktisk inntekt i nettvirksomheten (inntektsført nettleie) og ikke tillatt inntekt (regulert monopolinntekt). Det vil dermed ikke være 1 til 1 forhold mellom endring i inntektsramme og resultateffekt det enkelte år, selv om virksomheten skal kreve inn tillatt inntekt over tid. Rentekompensasjonen i inntektsrammen (referanserenten) er en funksjon av NOK 5 års swap, realrenten, gjennomsnittlig kredittpremie for norske kraftselskaper og inflasjon. Dette kan avvike fra Fredrikstad Energis finansieringskostnad, som er en funksjon av fastrente, 3 måneders NIBOR, Fredrikstad Energis faktiske kredittmargin og rentebytteavtaler. Ved utgangen av 2023 var nettkapitalen i Nettvirksomheten om lag MNOK 1.632, ekskl. prosjekter under arbeid. Vedtatt referanserente for inntektsrammen for 2023 er 8,36%.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kundefordringer i forretningsområdene Nett i hovedsak utgjøres av en stor kundemasse med mindre utestående beløp pr. kunde. De fleste nettkunder har gjennomfaktureringsavtale, som medfører at strømselskapene er direkte motpart til nettselskapet. Disse strømselskapene har bankgarantier for sitt kundeforhold. Norgesnett er ansvarlig for strømstøtteordningen i sitt konsesjonsområde, som medfører at utbetalt strømstøtte dekker deler eller hele av Norgesnetts krav mot sine kunder, som reduserer kredittrisikoen.

Forretningsområde MAFI har stor grad av kundeporteføljen mot strømselskaper og nettselskaper. Med utfordrende

lønnsomhetsbilde for strømselskapene kan det være vesentlig kredittrisiko knyttet til enkelte kunder, og dette er noe MAIK overvåker.

Det er avsatt MNOK 1,9 til dekning av tap på fordringsmassen. Forfalte kundefordringer som var ubetalt mer enn 60 dager etter forfall var på MNOK 3,5 31.12.2023, en reduksjon på MNOK 2,4 fra 2022 (eksklusiv virksomhet holdt for salg).

Kundefordringer per 31.12 fordeler seg som følger i antall dager etter fakturering (eksklusive virksomhet holdt for salg og kunder med kreditsaldi mot Norgesnett).

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--------------------|---------------|----------------|
| Ikke forfalt | 65 400 | 95 513 |
| 0-30 dager | 5 057 | 24 495 |
| 30-60 dager | 1 478 | 1 659 |
| 60-90 dager | 627 | 1 079 |
| 90-180 dager | 1 057 | 3 347 |
| >180 dager | 1 843 | 1 467 |
| Sum | 75 461 | 127 560 |
| Sum forfalt | 10 061 | 32 047 |

Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko knyttet til sesongmessige og ikke planlagte svingninger i arbeidskapital, samt risiko for ikke å være i stand til å refinansiere lån ved forfall. For å redusere denne risikoen søker konsernet å spre låneforfall over tid, samt å ha tilgjengelig ubenyttet kreditt. Per 31.12.2023 hadde konsernet ubenyttede kortsiktige og langsiktige trekkrettigheter i bank på totalt MNOK 465.

Se også egen note om Lån (note 18). Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01%. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling.

Tabellen nedenfor viser konsernets udiskonterte finansielle forpliktelser per 31.12.2023. For rentebærende lån vises sum av hovedstol og renter. For rentebytteavtaler (swapper) er det forutsatt en referanserate (3-måneders NIBOR) på 3,6%.

| | 1 halvår 2024 | 2 halvår 2024 | 2025 | 2026 | Senere |
|-------------------------|---------------|------------------|----------------|--------------|----------------|
| Langsiktig gjeld | | | | | |
| Rentebærende gjeld | | | 601 000 | 0 | 200 000 |
| Leieforpliktelser | | | 10 821 | 10 129 | 0 |
| Renteswap | | | -1 576 | -1 005 | -2 514 |
| Sum | | | 610 245 | 9 124 | 197 486 |
| Kortsiktig gjeld | | | | | |
| Rentebærende gjeld | 14 985 | 414 166 | | | |
| Leieforpliktelser | 5 488 | 5 488 | | | |
| Renteswap | -1 078 | -1 078 | | | |
| Sum | 19 395 | 418 576 | | | |
| Total | 19 395 | 418 576 | 610 245 | 9 124 | 197 486 |

Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi etter verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

1. Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse (nivå 1)
2. Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen (nivå 2)
3. I tilfelle hvor det ikke er hensiktsmessig å benytte notert kurs eller transaksjonsverdi, benyttes neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer, samt konsernets egne estimat (nivå 3)

Følgende tabell viser konsernets derivater til virkelig verdi, eksklusive virksomhet holdt for salg.

Øvrige risikofaktorer

Det vises til presentasjon av risikofaktorer under styrets årsberetning.

Kapitalforvaltning

Konsernets kapitalstyring skal sikre konsernets finansielle handlefrihet på kort og lang sikt. Målsetningen er å ha en finansiell struktur som gjennom soliditet og kontantstrøm sikrer en ønsket kredittverdighet, samt avkastning til eierne.

Konsernets likviditetsreserve består av, utover bankinnskudd, ubenyttet kassekreditt og trekkfasilitet. Konsernet benytter både obligasjonsmarkedet og bank som lånekilder. Ekstern opplåning er sentralisert i morselskapet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter pr. 31.12.2023 på MNOK 465 (2022: MNOK 375).

| 31.12.2023 | | | | |
|-----------------------------|----------|--------------|----------|--------------|
| TNOK | Nivå 1 | Nivå 2 | Nivå 3 | Sum |
| Rentederivater forfall 2025 | - | 2 486 | - | 2 486 |
| Rentederivater forfall 2029 | - | 3 548 | - | 3 548 |
| Sum | - | 6 034 | - | 6 034 |

| 31.12.2022 | | | | |
|-----------------------------|----------|--------------|----------|--------------|
| TNOK | Nivå 1 | Nivå 2 | Nivå 3 | Sum |
| Rentederivater forfall 2025 | - | 1 907 | - | -1 907 |
| Rentederivater forfall 2029 | - | 2 902 | - | 2 902 |
| Sum | - | 4 809 | - | 4 809 |

Note 5 Segmentinformasjon

Fredrikstad Energi rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter.

Fredrikstad Energis virksomhet organiseres i virksomhets-

områdene Nett, Tjenester og Annen virksomhet. Området Marked utgår og er klassifisert som holdt for salg per 31.12.2022. Forretningsområdet Nett består av Norgesnett AS. Tjenester består av tjenesteselskapet MAIK AS. Annen virksomhet består av Fredrikstad Energi AS, Røyken Energiverk AS og NxtEnergy AS.

Ledelsen i Fredrikstad Energi vurderer segmentenes prestasjoner og lønnsomhet basert på driftsresultat og avkastning. Driftsresultat i segmentrapportering er identisk med det som presenteres i resultatoppstilling for konsernet. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til armlengdeprinsippet.

| TNOK | Nett | | Marked - Holdt for salg | | Tjenester | |
|-----------------------|------------------|----------------|-------------------------|----------|----------------|----------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Brutto segment salg | 740 029 | 1 057 372 | 0 | 0 | 62 993 | 65 502 |
| Salg mellom segmenter | 0 | -117 | 0 | 0 | -16 823 | -23 121 |
| Salgsinntekter | 740 029 | 1 057 255 | 0 | 0 | 46 170 | 42 381 |
| Driftsresultat | 161 161 | 249 902 | 0 | 0 | -3 300 | 1 979 |
| Avskrivninger | 84 191 | 79 395 | 0 | 0 | 1 899 | 970 |
| Investeringer | 172 109 | 193 106 | 0 | 0 | 0 | 1 068 |
| TNOK | Annen virksomhet | | Elimineringer | | Sum | |
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Brutto segment salg | 45 035 | 48 271 | -51 484 | -60 268 | 796 573 | 1 110 877 |
| Salg mellom segmenter | -34 662 | -37 030 | 51 484 | 60 268 | 0 | 0 |
| Salgsinntekter | 10 373 | 11 241 | 0 | 0 | 796 573 | 1 110 877 |
| Driftsresultat | 89 144 | -7 463 | 0 | 0 | 247 005 | 244 418 |
| Avskrivninger | 12 066 | 12 158 | 0 | 0 | 98 156 | 92 523 |
| Investeringer | 5 383 | 7 791 | 0 | 0 | 177 492 | 201 965 |

Note 6

Selskap som inngår i konsolideringen

| Selskapets navn | Hvor virksomheten utøves | Type virksomhet | Eid direkte av morselskap | Eid av konsernet |
|-------------------------|--------------------------|-----------------|---------------------------|------------------|
| Morselskap | | | | |
| Fredrikstad Energi AS | Fredrikstad | Annet | | |
| Datterselskap | | | | |
| Norgesnett AS | Fredrikstad | Nett | 100 % | 100 % |
| MAIK AS | Fredrikstad | MAFI Tjenester | 100 % | 100 % |
| Røyken Energiverk AS *) | Fredrikstad | Annet | 100 % | 100 % |
| NxtEnergy AS | Fredrikstad | Annet | 65 % | 65 % |

*) Røyken Energiverk AS ble solgt til Modum Kraftproduksjon KF juli 2023. Selskapet inngår i konsolideringen frem til juni 2023.

Note 7

Varige driftsmidler

| TNOK | Tekn. utstyr og løsøre | Nett | Annen eiendom* | Anlegg under utførelse | Rett-til-bruk eiendel | Sum |
|------------------------------------|---------------------------|------------------|-------------------|---------------------------|--------------------------|------------------|
| Regnskapsåret 2023 | | | | | | |
| Balansført verdi 01.01 | 28 851 | 1 757 782 | 1 143 | 55 452 | 28 502 | 1 871 730 |
| Investeringer | 11 271 | 143 315 | 0 | 10 433 | 988 | 166 008 |
| Overført anlegg under utførelse | 0 | 10 433 | 0 | 0 | 0 | 10 433 |
| Avgang anskaffelseskost | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Avgang akkumulerte avskrivninger | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Avskrivninger | -11 464 | -76 252 | 0 | 0 | -7 474 | -95 190 |
| Nedskrivninger | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Overført virksomhet holdt for salg | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Balansført verdi 31.12.2023 | 28 658 | 1 835 280 | 1 143 | 65 885 | 22 016 | 1 952 982 |
| Balanse 31.12 | | | | | | |
| Anskaffelseskost | 195 264 | 3 760 548 | 1 143 | 65 885 | 65 457 | 4 088 297 |
| Akkumulerte av-/nedskrivninger | -159 993 | -1 925 268 | 0 | 0 | -43 441 | -2 128 703 |
| Overført virksomhet holdt for salg | -6 613 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6 613 |
| Bokført verdi 31.12 | 28 658 | 1 835 280 | 1 143 | 65 885 | 22 016 | 1 952 982 |
| Avskrivningsprosent | 7 - 30 | 2,5 - 10 | 0 - 10 | | | |
| Avskrivningsplan | Lineær | Lineær | Lineær | | | |
| Regnskapsåret 2022 | | | | | | |
| Balansført verdi 01.01 | 34 151 | 1 685 684 | 1 143 | 16 030 | 34 316 | 1 771 324 |
| Investeringer | 9 953 | 106 232 | 0 | 39 422 | 1 784 | 157 391 |
| Overført anlegg under utførelse | 953 | 38 469 | 0 | 0 | 0 | 39 422 |
| Avskrivninger | -9 593 | -72 603 | 0 | 0 | -7 598 | -89 794 |
| Overført virksomhet holdt for salg | -6 613 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6 613 |
| Balansført verdi 31.12.2022 | 28 851 | 1 757 782 | 1 143 | 55 452 | 28 502 | 1 871 730 |
| Balanse 31.12 | | | | | | |
| Anskaffelseskost | 183 993 | 3 606 799 | 1 143 | 55 452 | 64 469 | 3 911 856 |
| Akkumulerte av-/nedskrivninger | -148 529 | -1 849 017 | 0 | 0 | -35 967 | -2 033 513 |
| Overført virksomhet holdt for salg | -6 613 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6 613 |
| Bokført verdi 31.12 | 28 851 | 1 757 782 | 1 143 | 55 452 | 28 502 | 1 871 730 |
| Avskrivningsprosent | 7 - 30 | 2,5 - 10 | 0 - 10 | | | |
| Avskrivningsplan | Lineær | Lineær | Lineær | | | |

* Fredrikstad Energi formaliserte eierskapet til tomter i Nordre Follo kommune i 2023, som stammer fra ervervet av eiendelene til Follo Energiverk i år 2000.

Note 8

Immaterielle eiendeler

| TNOK | FoU | Kundeportefølje | Goodwill | Sum |
|--|--------------|-----------------|----------------|----------------|
| Regnskapsåret 2023 | | | | |
| Balanseført verdi 01.01 | 5 325 | 0 | 273 406 | 278 731 |
| Investeringer | 1 052 | 0 | 0 | 1 052 |
| Avskrivninger | -2 966 | 0 | 0 | -2 966 |
| Balanseført verdi 31.12.2023 | 3 411 | 0 | 273 406 | 276 817 |
| Balanse 31.12 | | | | |
| Anskaffelseskost | 12 380 | 0 | 273 406 | 285 786 |
| Akkumulerte avskrivninger | -8 969 | 0 | 0 | -8 969 |
| Bokført verdi 31.12 | 3 411 | 0 | 273 406 | 276 817 |
| Regnskapsåret 2022 | | | | |
| Balanseført verdi 01.01 | 2 901 | 14 575 | 273 406 | 290 883 |
| Reklassifisert til Virksomhet holdt for salg | 0 | -14 575 | 0 | -14 575 |
| Investeringer | 5 152 | 0 | 0 | 5 152 |
| Avskrivninger | -2 729 | -2 429 | 0 | -5 158 |
| Avskrivninger Reklassifisert til Virksomhet holdt for salg | 0 | 2 429 | 0 | 2 429 |
| Balanseført verdi 31.12.2022 | 5 325 | 0 | 273 406 | 278 731 |
| Balanse 31.12 | | | | |
| Anskaffelseskost | 11 327 | 24 292 | 273 406 | 309 026 |
| Reklassifisert til Virksomhet holdt for salg | 0 | -24 292 | 0 | -24 292 |
| Akkumulerte avskrivninger | -6 003 | -12 146 | 0 | -18 148 |
| Akkumulerte avskrivninger Virksomhet holdt for salg | 0 | 12 146 | 0 | 12 146 |
| Bokført verdi 31.12 | 5 325 | 0 | 273 406 | 278 731 |

Note 9 Nedskrivningsvurderinger

Konsernet har vesentlige langsiktige eiendeler både som materielle og immaterielle eiendeler. Utvikling i disse er vist i note 7 og 8. Det er estimatusikkerhet knyttet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med stor grad av usikkerhet. Goodwill er knyttet til nettvirksomhet ved oppkjøp av energiverk i 2000 og 2001. Varige driftsmidler er i utgangspunktet balanseført til anskaffelseskost, og dersom de har en begrenset levetid, blir de planmessig avskrevet over denne. Utnyttbar levetid og utrangeringsverdi er basert på estimater om fremtidig utvikling.

Goodwill testes årlig for verdifall. Indikasjoner på mulig verdifall overvåkes løpende. Ved indikasjoner om verdifall gjennomføres verdifalltest umiddelbart, og uansett minst en

gang i året. Dersom verdifalltester tilsier at balanseførte verdier ikke kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til kontantgenererende enheter identifiseres og neddiskonteres.

Goodwill og de aller vesentligste av varige driftsmidler er knyttet til nettvirksomheten. Verdifalltesten tar utgangspunkt i budsjett for 2024 og prognose for de etterfølgende årene. Videre er det brukt en investeringsprognose som bygger på den utvikling som nettvirksomheten antar fremover. Det er lagt til grunn en prognose for framtidig effektivitetsutvikling. Som følge av reguleringen kan inntekter og kostnader estimeres med relativt god forutsigbarhet over en lang periode. Det er benyttet estimerte kontantstrømmer for perioden 2023- 2039, hvoretter en terminalverdi fastsettes basert på antatt konstant vekst på 2,5%. Diskonteringsrenten som er benyttet tar utgangspunkt i konsernets kapital-kostnad, som er basert på et vektet gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital for konsernet.

Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM).

Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente tillagt en kredittmargin utledet av konsernets marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko for de enkelte kontantgenererende enhetene. Avkastningskravet for framtidige kontantstrømmer estimeres hvert år, iht. renteprognoser for fremtiden. På samme måte er referanserenten som inngår i nettvirksomhetens inntektsramme estimert for hvert år. I terminalleddet er det benyttet en diskonteringsrente på 5,58% for nettvirksomheten.

Gjennomførte verdifalltester viser at det ikke er behov for nedskrivning av noen av konsernets eiendeler ved utgangen av regnskapsåret.

Tabellen under viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende eiendeler ved utgangen av 2023:

| Kontantgenererende enhet | Driftsmidler | Rett-til-bruk eiendel | Goodwill | FoU | Sum balanseverdi |
|--------------------------|------------------|-----------------------|----------------|--------------|------------------|
| Nett | 1 929 823 | - | 273 406 | - | 2 203 229 |
| Øvrig virksomhet | 1 143 | 22 016 | - | 3 411 | 26 569 |
| Konsern | 1 930 966 | 22 016 | 273 406 | 3 411 | 2 229 798 |

Note 10 Leieavtaler

Bruksretteiendeler

Konsernets leide eiendeler inkluderer kontorer og annen fast eiendom, maskiner og utstyr og kjøretøy.

Konsernets bruksretteiendeler er kategorisert og presentert i tabellen til høyre:

Anvendte praktiske løsninger

Konsernet leier også PC-er, IT-utstyr og maskiner med avtalevilkår fra 1 til 3 år. Konsernet har besluttet å ikke innregne leieavtaler der den underliggende eiendelen har lav verdi, og innregner dermed ikke leieforpliktelser og bruksretteiendeler for noen av disse leieavtalene. I stedet kostnadsføres leiebetalingene når de inntreffer. Konsernet innregner heller ikke leieforpliktelser og bruksretteiendeler for kortsiktige leieavtaler, som presentert i tabellen til høyre.

Variable leiebetalinger

I tillegg til leieforpliktelsene over er konsernet bundet til å betale variable leiebetalinger for noen av sine leieavtaler. De variable leiebetalingene kostnadsføres når de inntreffer.

Opsjoner om å forlenge en leieavtale

Konsernets leieavtaler av bygninger har leieperioder som varierer mellom 1 og 5 år. Flere av avtalene inneholder en rettighet til forlengelse som kan utøves i løpet av avtalens siste periode. Ved inngåelse av en avtale vurderer konsernet om rettigheten til forlengelse med rimelig sikkerhet vil utøves.

| Bruksretteiendeler TNOK | Bygninger | Totalt |
|---|---------------|---------------|
| Anskaffelseskost 1. januar 2023 | 64 469 | 64 469 |
| Endring bruksrett som følge av indeksregulering | 988 | 988 |
| Anskaffelseskost 31. desember 2023 | 65 457 | 65 457 |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger 1. januar 2023 | | |
| Avskrivninger | 38 741 | 38 741 |
| Nedskrivninger i perioden | 4 700 | 4 700 |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. desember 2023 | 43 441 | 43 441 |
| Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. desember 2023 | 22 016 | 22 016 |
| Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid | 1-5 år | |
| Avskrivningsmetode | Lineær | |
| Endringer i leieforpliktelser TNOK | | Totalt |
| Ved førstegangsanvendelse 01.01.2020 | | 61 311 |
| Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden | | 4 146 |
| Betaling av hovedstol | | -53 876 |
| Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser | | 15 049 |
| Endring leieforpliktelse som følge av indeksregulering | | 2 429 |
| Totale leieforpliktelser 31. desember 2023 | | 29 059 |
| Andre leiekostnader innregnet i resultatet TNOK | | |
| Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden | | 2 657 |
| Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi) | | 1 037 |
| Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over) | | 189 |
| Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader | | 3 883 |

Note 11 Investering i felleskontrollert selskap

Nettpartner AS er en enkelt eiendel, som klassifiseres som felleskontrollert virksomhet, og bokføres etter egenkapitalmetoden. Eiendelen består av aksjer i Nettpartner AS, tilsvarende 60% eierandel. Selskapet eies sammen med Å Energi. Fredrikstad Energi klassifiserer eiendelen som en langsiktig finansiell eiendel. Fredrikstad Energi rapporterer ikke segmentinformasjon knyttet til Nettpartner AS. Verdiendringer knyttet til Nettpartner AS bokføres på linjen «Resultat felleskontrollert virksomhet» i resultatregnskapet. Fall i lønnsomhet i 2023 medførte et verdifall knyttet til denne eiendelen. Omfanget av det innregnede tapet er MNOK 65,8 i konsernregnskapet for 2023. Eiendelens gjenvinnbare beløp er bruksverdi. Det er benyttet et egenkapitalavkastningskrav på 26% for verdsettelsen. Eierne bidro med MNOK 120,0 i egenkapital for å oppkapsalisere Nettpartner i 2023. Fredrikstad Energi bidro med sin forholdsmessige andel (MNOK 72,0).

| TNOK | Anskaffet | Anskaffelses- kost | Balansført verdi | Forretnings- kontor | Eierandel | Stemme- andel |
|----------------|-----------|-----------------------|---------------------|------------------------|-----------|------------------|
| Nettpartner AS | 2012 | 323 024 | 119 916 | Ås | 60,00 % | 50,00 % |

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---|-----------------|----------------|
| Balansført verdi av tilnyttede og felleskontrollerte selskap 01.01 | 163 378 | 202 946 |
| Andel resultat fra felleskontrollert virksomhet: | | |
| Nettpartner AS | -51 292 | -11 118 |
| Sum resultatandel fra felleskontrollert virksomhet | -51 292 | -11 118 |
| Nedskrivning av verdi på aksjer | -65 754 | -30 000 |
| Resultat felleskontrollert virksomhet | -117 046 | -41 118 |
| Andre endringer | | |
| Emisjon Nettpartner AS | 72 000 | 0 |
| Utvidet resultatandel Nettpartner AS | 1 583 | 1 551 |
| Sum andre endringer | 73 583 | 1 551 |
| Balansført verdi 31. desember | 119 916 | 163 378 |

| 2023 | | | | | Drifts- inntekter | Årets resultat |
|----------------|--------------|--------------|----------------|----------------|----------------------|-------------------|
| Selskap | Type | Registrert i | Eiendeler | Gjeld | | |
| Nettpartner AS | Felleskontr. | Ås | 871 857 | 583 575 | 1 149 568 | -85 486 |
| Sum | | | 871 857 | 583 575 | 1 149 568 | -85 486 |

| 2022 | | | | | Salgs- inntekter | Årets resultat |
|----------------|--------------|--------------|----------------|----------------|---------------------|-------------------|
| Selskap | Type | Registrert i | Eiendeler | Gjeld | | |
| Nettpartner AS | Felleskontr. | Ås | 821 116 | 569 785 | 1 300 739 | -18 530 |
| Sum | | | 821 116 | 569 785 | 1 300 739 | -18 530 |

Note 12

Finansielle instrumenter etter kategori

| TNOK | Eiendeler og forplik- telser til virkelig verdi over resultatet | Fordringer og forpliktelser etter amortisert kost | Sum |
|---|---|---|------------------|
| Eiendeler 31.12.2023 | | | |
| Investering i aksjer og andeler | - | 57 556 | 57 556 |
| Langsiktige fordringer | - | 7 688 | 7 688 |
| Kundefordringer og andre fordringer | - | 83 634 | 83 634 |
| Derivater | 6 034 | - | 6 034 |
| Kontanter og kontantekvivalenter | - | 77 489 | 77 489 |
| Sum finansielle eiendeler 31.12.2023 | 6 034 | 226 368 | 232 402 |
| Eiendeler 31.12.2022 | | | |
| Investering i aksjer og andeler | - | 7 526 | 7 526 |
| Langsiktige fordringer | - | 8 506 | 8 506 |
| Kundefordringer og andre fordringer | - | 142 326 | 142 326 |
| Derivater | 4 809 | - | 4 809 |
| Kontanter og kontantekvivalenter | - | 110 834 | 110 834 |
| Sum finansielle eiendeler 31.12.2022 | 4 809 | 269 193 | 274 001 |
| Forpliktelser 31.12.2023 | | | |
| Langsiktige lån | - | 809 025 | 809 025 |
| Kortsiktige lån | - | 411 365 | 411 365 |
| Langsiktige leieforpliktelser | - | 17 456 | 17 456 |
| Kortsiktige leieforpliktelser | - | 11 603 | 11 603 |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld 1) | - | 206 357 | 206 357 |
| Sum finansielle forpliktelser 31.12.2023 | - | 1 455 806 | 1 455 806 |
| Forpliktelser 31.12.2022 | | | |
| Langsiktige lån | - | 1 308 358 | 1 308 358 |
| Kortsiktige lån | - | - | - |
| Langsiktige leieforpliktelser | - | 26 169 | 26 169 |
| Kortsiktige leieforpliktelser | - | 11 603 | 11 603 |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld 1) | - | 150 677 | 150 677 |
| Sum finansielle forpliktelser 31.12.2022 | - | 1 486 527 | 1 486 527 |

1) Ekskl. offentlige avgifter

Note 13 Andre langsiktige plasseringer

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|---------------|--------------|
| Aksjer i eSmart Systems AS | 6 124 | 6 124 |
| Aksjer i IntegrasjonsPartner BITS AS | 1 396 | 1 396 |
| Andre eierandeler | 36 | 6 |
| Aksjer i Yve AS | 50 000 | 0 |
| Sum investering i aksjer og andeler | 57 556 | 7 526 |
| | | |
| | 2023 | 2022 |
| Innskuddspensjon | 0 | 138 |
| Langsiktige fordringer | 7 688 | 8 368 |
| Sum fordringer og plasseringer | 7 688 | 8 506 |

Note 14 Kundefordringer og andre fordringer

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|---------------|----------------|
| Kundefordringer, fakturert | 25 761 | 40 836 |
| Opptjent, ikke fakturert | 49 770 | 89 601 |
| Avsetning til dekning av tap | -1 886 | -2 965 |
| Kundefordringer netto | 73 645 | 127 472 |
| Andre fordringer | 9 990 | 14 853 |
| Sum kundefordringer og andre fordringer | 83 634 | 142 326 |

Note 15 Betalingssmidler

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|---------------|----------------|
| Betalingsmidler innenfor konsernkonto | 69 809 | 105 790 |
| Bundne skattetreksmidler | 4 683 | 4 904 |
| Andre betalingsmidler utenfor konsernkonto | 2 246 | 5 |
| Bundet klientkonto | 751 | 35 |
| Sum betalingsmidler | 77 489 | 110 834 |

Fredrikstad Energi AS har konsernkontoordning i Nordea. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Fredrikstad Energi AS konti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes konti betraktes som interne mellomværende med Fredrikstad Energi AS. Deltakende selskaper i konsernkontoordningen har et solidarisk selvskyldneransvar for et samlet trekk i ordningen inntil trekkrammen på MNOK 25.

Note 16 Aksjekapital og overkurs

| TNOK | Aksjekapital | Overkurs | Sum |
|----------------------|--------------|----------|---------|
| Per 31.desember 2022 | 154 160 | 27 724 | 181 884 |
| Per 31.desember 2023 | 154 160 | 27 724 | 181 884 |

Selskapet har kun en aksjeklasse og alle aksjene har lik stemmerett.

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2023

| | Antall aksjer | Eierandel | Stemmeandel |
|---------------------|---------------|--------------|--------------|
| Fredrikstad Kommune | 7 862 | 51 % | 51 % |
| Hafslund Handel AS | 7 554 | 49 % | 49 % |
| Sum | 15 416 | 100 % | 100 % |

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2022

| | Antall aksjer | Eierandel | Stemmeandel |
|---------------------|---------------|--------------|--------------|
| Fredrikstad Kommune | 7 862 | 51 % | 51 % |
| Hafslund Handel AS | 7 554 | 49 % | 49 % |
| Sum | 15 416 | 100 % | 100 % |

Note 17 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|----------------|----------------|
| Leverandørgjeld | 116 565 | 66 413 |
| Skyldig offentlige trekk | 95 718 | 86 612 |
| Avsetninger og periodiseringer | 39 918 | 37 752 |
| Øvrige forpliktelser | 38 271 | 36 232 |
| Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | 290 472 | 227 009 |

Note 18 Lån

| TNOK | | 2023 | 2022 |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|
| Langsiktige lån og leieforpliktelser | Pålydende | Bokført verdi | Bokført verdi |
| Obligasjonslån fast rente | 200 000 | 200 412 | 200 381 |
| Obligasjonslån flytende rente | 500 000 | 506 754 | 504 496 |
| Gjeld til kredittinstitusjoner | 510 326 | 511 661 | 601 956 |
| Foretaksfondsobligasjonslån | 300 000 | 563 | 525 |
| Andre lån | 1 000 | 1 000 | 1 000 |
| Leieforpliktelser | 31 926 | 29 059 | 37 772 |
| Sum langsiktige lån og leieforpliktelse | 1 543 252 | 1 249 449 | 1 346 130 |
| Forfallsprofil lån | Pålydende | Pålydende | |
| 0-1 år | 410 326 | 0 | |
| 1-3 år | 601 000 | 1 101 491 | |
| 4-5 år | 200 000 | 200 000 | |
| over 5 år | 300 000 | 300 000 | |
| Sum lån | 1 511 326 | 1 601 491 | |
| Forfallsprofil leieforpliktelser | Pålydende | Pålydende | |
| 0-1 år | 10 976 | 10 963 | |
| 1-3 år | 20 950 | 21 776 | |
| 4-5 år | 0 | 10 143 | |
| over 5 år | 0 | 0 | |
| Sum leieforpliktelser | 31 926 | 42 882 | |
| Lånebevegelser i året | Bokført verdi | Bokført verdi | |
| Lån og leieforpliktelser ved inngangen til året | 1 346 130 | 1 265 203 | |
| Nye lån | 160 000 | 401 000 | |
| Tilbakekjøpte lån | 0 | 0 | |
| Forfalte lån | -250 165 | -317 163 | |
| Innregning av leieforpliktelser | 0 | 0 | |
| Innbetalt på leieforpliktelser | -10 976 | -10 781 | |
| Beregnete renter på leieforpliktelser | 2 247 | 2 833 | |
| Amortisering og effekt av neddiskontering | 2 213 | 5 038 | |
| Sum lån og leieforpliktelser 31. desember | 1 249 449 | 1 346 130 | |

Obligasjonslånene pålydende til sammen MNOK 700 har en bokført verdi på MNOK 707,2. Virkelig verdi på lånene etter kurs pr 31.12.2023 er på MNOK 682. Tilsvarende tall for 31.12.2022 var bokført verdi på MNOK 704,9. Ved verdsettelsen av lånene til virkelig verdi er det benyttet kurser offentliggjort av «Verdipapirforetakenes Forbund». Disse bygger på innhentet prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak. Dette er da en nivå 2 verdsettelse jfr. note 4. Obligasjonen som handler under pari er en fastrenteobligasjon, som ble utstedt i 2020.

Låneavtalene for obligasjonslånene og banklånene inneholder lånevilkår knyttet til finansielle nøkkeltall. Per 31.12.2023 var disse kravene en egenkapitalandel på minimum 25% og gjeldsgrad (netto rentebærende gjeld dividert med bokført egenkapital) på maksimum 2,25. I tillegg har banklån mot en av konsernets banker et lånevilkår om rentedekningsgrad større enn 2,0. Rentedekningsgraden baseres på at EBITDA justeres for endring merinntekt. Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01%. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling.

Foretaksfondsobligasjon

Lånet har 99 års løpetid. Obligasjonene med renter står tilbake for all annen gjeld og forpliktelser utstederen har, dog slik at obligasjonene med renter skal være likestilt og sideordnet med eventuelt andre

foretaksfondsobligasjoner, preferanseaksjer eller tilsvarende ansvarlig kapital med samme status. Alle finansielle forpliktelser er oppfylt ved utgangen av året.

Kupongrente på obligasjonslånet betales årlig, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgrad inkludert resultat fra felleskontrollert virksomhet er under 2,5. Utsteder kan også velge å utsette (og akkumulere) én eller flere kupongbetalinger. Låneforpliktelsen er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er hovedstolen på forfallstidspunkt. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Dette utgjør TNOK 563 pr. 31.12.2023. Forskjellen mellom bokført verdi og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid (amortisert kost).

Fredrikstad Energi har som målsetning å innfri foretaksfondsobligasjonen i 2025, når Fredrikstad Energi har rett til å førtidig innfri lånet til pari-kurs.

Fredrikstad kommune eier MNOK 51 av foretaksfondsobligasjonen. Hafslund konsernet eier MNOK 49 av foretaksfondsobligasjonen.

Note 19 Skatt

Skattekostnaden for alminnelig inntektsskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektsskatt er beregnet med 22 prosent (22 prosent) av skattemessig resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbart underskudd, hvor en skattesats på 22 prosent (22 prosent) benyttes.

| TNOK | 2023 | 2022 |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
| Skatter i resultatet | | |
| Betalbar skatt | 201 | 0 |
| Endring utsatt skatt | 16 658 | 45 559 |
| Direkte balanseført utsatt skatt | 4 684 | 0 |
| Annet | 574 | 1 794 |
| Sum skattekostnad (-inntekt) | 22 117 | 47 353 |

Skatt på resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

| TNOK | | 2023 | 2022 |
|--|---|---------------|---------------|
| Resultat før skatt (-underskudd) | | 77 312 | 177 500 |
| Skatt beregnet med normal skattesats 22% | | 17 009 | 39 050 |
| | Permanente forskjeller: | 88 463 | |
| | Inntekt felleskontrollert virksomhet | -51 292 | |
| | Nedskrivning felleskontrollert virksomhet | -65 754 | |
| | Sum | -28 583 | 6 288 |
| Andre forhold | | -1 180 | -618 |
| Skattekostnad i regnskap | | 22 117 | 47 353 |

| TNOK | Fordringer | Lån og forpliktelser | Fremførbart underskudd og avskåret rentefradrag | Sum |
|---|------------|----------------------|---|---------------|
| Utsatt skattefordel per 31.12.2022 | 683 | 9 051 | 22 520 | 32 254 |
| Resultatført i perioden | -364 | -2 266 | -1 412 | -4 042 |
| Utsatt skattefordel per 31.12.2023 | 319 | 6 785 | 21 108 | 28 213 |

| TNOK | Pensjoner | Driftsmidler | Annet | Sum |
|------------------------------------|-------------|---------------|-------------|---------------|
| Utsatt skatt per 31.12.2022 | -703 | 61 065 | -19 | 60 342 |
| Resultatført i perioden | 913 | 11 906 | -203 | 12 616 |
| Utsatt skatt per 31.12.2023 | 210 | 72 971 | -223 | 72 958 |

Note 20 Pensjoner

Selskapene i konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i denne lov.

Ytelsesbasert ordning

Alle avtaler om ytelsesordninger ble avviklet pr. 31.10.2016, og alle ansatte i ordningene ble overført til kollektiv innskuddsordning. Ved opphør av ordningen 31.10.2016 fremkom restmidler på TNOK 20 354, som er overført til innskuddsfond (Balansført). For de personene som har sluttet i konsernet, men som har krav på midler fra gammel ytelsesordning, er det gjort en avsetning for forpliktelsen i balansen. Dette fremkommer som Pensjonsforpliktelse i konsernets balanse.

Innskuddsordning

Konsernets innskuddsordning omfatter 94 personer pr 31.12.2023.

| TNOK | Note | 2023 | 2022 |
|---|------|--------------|--------------|
| Innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift | 25 | 7 879 | 6 734 |
| Sum pensjonskostnader | | 7 879 | 6 734 |
| Endring i innskuddsfond | | | |
| Innskuddsfond 01.01. | | 138 | 1 586 |
| Trukket premie fra innskuddsfond | | -138 | -1 448 |
| Innskuddsfond 31.12. | | 0 | 138 |
| Pensjonsforpliktelse | | 926 | 3 183 |

Note 21 Inntekter

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---------------------------|----------------|------------------|
| Overføringsinntekter nett | 585 877 | 804 352 |
| Flaskehalsinntekter | 60 248 | 167 723 |
| Anleggsbidrag nett | 93 905 | 85 180 |
| Tjenestesalg | 46 170 | 42 381 |
| Andre driftsinntekter | 10 374 | 11 242 |
| Sum salgsinntekter | 796 573 | 1 110 877 |

Note 22 Varer og energi

| TNOK | 2023 | 2022 |
|------------------------------------|----------------|----------------|
| Nettap | 97 701 | 186 750 |
| Kostnad overliggende nett | 127 331 | 296 788 |
| Anleggsbidrag nett | 93 905 | 85 180 |
| Øvrig | 24 320 | 24 465 |
| Sum kjøp av varer og energi | 343 256 | 593 183 |

Note 23

Netto andre gevinster

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|---------------|--------------|
| Mottatt aksjeutbytte | 3 143 | 1 603 |
| Gevinst ved avgang selskap og driftsmidler | 85 833 | - |
| Netto andre gevinster | 88 976 | 1 603 |

Gevinst ved avgang selskap og driftsmidler i 2023 er knyttet til bokført salgsggevinst for salg av Fredrikstad Energi Marked med MNOK 30,8 og Røyken Energiverk, med bokført salgsggevinst på MNOK 55,0. Gevinsten ved salg av Fredrikstad Energi Marked er en funksjon av en estimert verdi på vederlagsaksjene på MNOK 50,0.

Note 24

Netto finanskostnad

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--------------------------------|---------------|---------------|
| Rentekostnad rentebærende lån | 52 835 | 39 698 |
| Rentekostnad leieforpliktelse | 2 247 | 2 725 |
| Andre rentekostnader | 29 | 60 |
| Sum rentekostnad | 55 112 | 42 483 |
| Renteinntekter | -1 904 | -1 529 |
| Netto rentekostnad | 53 207 | 40 954 |
| Andre finansinntekter | -3 | -258 |
| Andre finanskostnader | 1 794 | 4 798 |
| Resultat renteswapper | -2 352 | -19 695 |
| Sum netto finanskostnad | 52 646 | 25 799 |
| Finanskostnader | 56 907 | 47 281 |
| Finansinntekter | -1 907 | -1 787 |
| Resultat fra derivater | -2 352 | -19 695 |
| Netto finanskostnad | 52 646 | 25 799 |

Note 24

Netto finanskostnad forts.

Konsernet har inngått rentebytteavtaler (swapper) for å redusere eksponering mot endringer i markedsrenter og å styre konsernets rentebinding. Avtalene er beskrevet i note 4. Rentebytteavtalene kvalifiserer ikke for sikringsbokføring, og regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. Markedsverdi av avtalene er klassifisert som hhv. omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Årets resultat fra renteswapper består av årets netto inn-/utbetalinger til avtalemotparten og urealiserte endringer i virkelig verdi som ikke forklares av netto inn-/utbetalinger (urealiserte verdiendringer). For 2023 utgjør netto innbetalinger forbundet med rentebytteavtalene MNOK 2,4. (2022 netto utbetalinger: MNOK 69,9). Det ble betalt MNOK 21,3 i rente på foretaksfondsobligasjonen i 2023 (2022:0). Denne renteutgiften er i stor grad ført direkte mot egenkapitalen.

Note 25

Personalkostnader

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---|---------------|---------------|
| Lønn | 61 115 | 60 536 |
| Arbeidsgiveravgift | 14 287 | 13 921 |
| Pensjonskostnad innskuddsordning | 6 905 | 5 902 |
| Andre personalkostnader | 4 554 | 3 643 |
| Sum personalkostnader | 86 861 | 84 002 |
| Antall årsverk videreført virksomhet | 94 | 96 |
| Antall årsverk ikke videreført virksomhet | 0 | 15 |

Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2023

| Navn | Stilling | Lønn/ honorar | Resultat- lønn | Natural- ytelser | Pensjons- kostnader | Sum |
|---------------------------------------|---------------------------|------------------|-------------------|---------------------|------------------------|--------------|
| Mona Askmann | Administrerende direktør | 1 972 | 0 | 160 | 100 | 2 232 |
| Sebastian Lervik | CFO | 1 296 | 0 | 12 | 100 | 1 408 |
| Jonny Ruud (HR f.o.m 01.09) | HR-sjef | 440 | 0 | 4 | 90 | 534 |
| Vidar Kristoffersen | Leder Norgesnett | 1 597 | 0 | 172 | 100 | 1 869 |
| Karin Breen (Mafi t.o.m 31.03) | Leder Mafi | 633 | 0 | 60 | 25 | 718 |
| Tina Skagen (Mafi f.o.m 01.04) | Leder Mafi | 1 043 | 0 | 9 | 75 | 1 127 |
| Styret | | | | | | |
| Hilde Sandmæl | Styreleder | 206 | 0 | 0 | 0 | 206 |
| Erik Jansen (t.o.m 27.04) | Nestleder | 62 | 0 | 0 | 0 | 62 |
| Tore Sande | Nestleder | 52 | 0 | 0 | 0 | 52 |
| Trond-Roger Johannessen (f.o.m 09.08) | Styremedlem | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Anne Skau | Styremedlem | 103 | 0 | 0 | 0 | 103 |
| Terje Nyhus | Styremedlem | 103 | 0 | 0 | 0 | 103 |
| Kim Runar André Bergli | Styremedlem ansatt | 54 | 0 | 0 | 0 | 54 |
| Guro Lind (permisjon t.o.m 25.08) | Styremedlem ansatt | 37 | 0 | 0 | 0 | 37 |
| Ingvild Lauvli Andersen (t.o.m 02.03) | Styremedlem ansatt (vara) | 17 | 0 | 0 | 0 | 17 |
| Total | | 7 615 | - | 417 | 490 | 8 523 |

Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2022

| Navn | Stilling | Lønn/ honorar | Resultat- lønn | Natural- ytelser | Pensjons- kostnader | Sum |
|--|---------------------------|------------------|-------------------|---------------------|------------------------|--------------|
| Mona Askmann (FEAS 1.10 - 31.12) | Administrerende direktør | 500 | 0 | 44 | 24 | 568 |
| Mona Askmann (NN 1.1 - 30.9) | Leder Norgesnett | 1 304 | 241 | 126 | 72 | 1 742 |
| Sebastian Lervik (FEAS f.o.m. 10.10) | CFO | 216 | 0 | 4 | 21 | 241 |
| Vidar Kristoffersen (f.o.m. 1.10) | Leder Norgesnett | 241 | 0 | 4 | 24 | 268 |
| Hilde Bekkevard | Leder Marked | 1 474 | 148 | 146 | 127 | 1 895 |
| Karin Breen | Leder MAFI | 1 471 | 217 | 161 | 329 | 2 177 |
| Ronny Berg (t.o.m. 30.9) | Konsernsjef / CFO | 1 890 | 0 | 126 | 94 | 2 110 |
| Styret | | | | | | |
| Hilde Sandmæl | Styreleder | 206 | 0 | 0 | 0 | 206 |
| Erik Jansen | Nestleder | 124 | 0 | 0 | 0 | 124 |
| Pål F. Tandberg (t.o.m. 16.6) | Styremedlem | 43 | 0 | 0 | 0 | 43 |
| Anne Skau (f.o.m. 16.6) | Styremedlem | 60 | 0 | 0 | 0 | 60 |
| Terje Nyhus | Styremedlem | 103 | 0 | 0 | 0 | 103 |
| Tore Sande | Styremedlem | 103 | 0 | 0 | 0 | 103 |
| Per Anders Opsahl (t.o.m. 30.9) | Styremedlem ansatt | 56 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| Kim Runar André Bergli (f.o.m. 28.10) | Styremedlem ansatt (vara) | 19 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| Guro Lind (permisjon f.o.m. 1.9) | Styremedlem ansatt | 56 | 0 | 0 | 0 | 56 |
| Ingvild Lauvli Andersen (f.o.m. 28.10) | Styremedlem ansatt (vara) | 19 | 0 | 0 | 0 | 19 |
| Total | | 7 882 | 606 | 609 | 690 | 9 788 |

Alle tall i tabellen over er i tillegg grunnlag for arbeidsgiveravgift. Resultatlønn som vist i tabellen er utbetalt i det aktuelle året, på bakgrunn av foregående regnskapsår. Feriepenger av foregående års resultatlønn er rapportert som en del av lønn/honorar.

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for administrerende direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven, og det er inngått avtale om etterlønn på 6 mnd utover oppsigelsestiden.

Fra 2023 er det ikke resultatlønn for ledere.

Fra og med 2. halvår 2023 mottar ikke styremedlemmer som er ansatt i Hafslund-konsernet styrehonorar personlig.

Note 26 Andre driftskostnader

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|----------------|---------------|
| Husleie *), strøm m.v. | 9 065 | 11 965 |
| Vedlikeholdskostnader | 44 655 | 36 948 |
| Salgs- og markedsføringskostnader | 2 556 | 2 756 |
| Konsulenthonorar og kjøp av tjenester | 19 648 | 18 802 |
| Tap på fordringer | 3 494 | 1 615 |
| Andre driftskostnader | 30 782 | 26 080 |
| Sum andre driftskostnader | 110 270 | 98 355 |
| <i>Godtgjørelse til revisor</i> | | |
| Lovpålagt revisjon | 1 320 | 1 215 |
| Skatterådgivning | 10 | 0 |
| Andre attestasjonstjenester utenfor revisjon | 249 | 147 |
| Sum | 1 579 | 1 362 |

*) Husleie på leiekontrakter som kvalifiserer til balanseføring etter IFRS16 inngår ikke i driftskostnadene.

Note 27 Pant og garantier

Selskapene i konsernet inngår i en konsernkontoordning med solidaransvar for det enkelte selskap som beskrevet i note 15.

Note 28

Virksomhet holdt for salg

Fredrikstad Energi Marked (Smart Energi) var holdt for salg på balansedatoen 2022. Oppgjør ble gjennomført i januar 2023.

Resultat virksomhet holdt for salg

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------|------|----------------|
| Driftsinntekter | - | 806 879 |
| Driftskostnader | - | - 807 002 |
| Avskrivninger | - | - 2 577 |
| Finansposter | - | 515 |
| Skatt | - | 440 |
| Sum Ikke videreført virksomhet | - | - 1 745 |

Balanse virksomhet holdt for salg

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---|------|----------------|
| Eiendeler holdt for salg | | |
| Utsatt skattefordel | - | 1 655 |
| Immaterielle eiendeler | - | 12 146 |
| Driftsmidler | - | 807 |
| Langsiktige fordringer | - | 65 |
| Kortsiktige fordringer | - | 197 140 |
| Bank | - | 9 717 |
| Sum Eiendeler holdt for salg | - | 221 529 |
| Forpliktelser holdt for salg | | |
| Pensjonsforpliktelser | - | 136 |
| Utsatt skatt | - | 2 794 |
| Leverandørgjeld | - | 240 714 |
| Offentlige avgifter | - | 1 862 |
| Annen kortsiktig gjeld | - | 3 071 |
| Sum Forpliktelser holdt for salg | - | 248 576 |

Note 29

Hendelser etter balansedagen

Det ble inngått en salgssavtale om salg av aksjene i Integrasjonspartner BITS AS i desember 2023, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i januar 2024. Innehav i NxtEnergy AS ble solgt i februar 2024, med oppgjør og regnskapsmessig effekt i mars 2024.

Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS



Resultat Fredrikstad Energi AS

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|--|-------|----------------|----------------|
| Driftsinntekter | 2 | 30 880 | 31 288 |
| Lønnskostnad | 3, 10 | 17 274 | 14 755 |
| Annen driftskostnad | 2, 4 | 23 114 | 25 864 |
| Avskrivninger | 5 | 1 626 | 1 832 |
| Sum driftskostnader | | 42 014 | 42 450 |
| Driftsresultat | | -11 134 | -11 162 |
| Konsernbidrag fra datterselskap | | 32 762 | 215 477 |
| Annen finansinntekt | 6 | 114 498 | 44 270 |
| Annen finanskostnad | 6 | 100 844 | 66 474 |
| Nedskrivning finansielle anleggsmidler | 6 | 119 625 | 87 600 |
| Sum finansielle poster | | -73 208 | 105 673 |
| Resultat før skatt | | -84 343 | 94 511 |
| Skattekostnad (- inntekt) | 7 | -5 776 | 39 732 |
| Årsresultat (-underskudd) | | -78 566 | 54 779 |

Balanse 31.12. Fredrikstad Energi AS

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|--|-------|------------------|------------------|
| Eiendeler | | | |
| Utsatt skattefordel | 7 | 812 | - |
| Varige driftsmidler | 5 | 7 724 | 6 006 |
| Aksjer i datterselskap | 8 | 781 842 | 841 155 |
| Aksjer i felleskontrollert virksomhet | 9 | 123 000 | 163 425 |
| Lån datterselskaper | 12 | 360 317 | 362 452 |
| Andre aksjer | | 57 526 | 7 526 |
| Innskuddsfond | 10 | - | 138 |
| Sum anleggsmidler | | 1 331 221 | 1 380 701 |
| Fordringer konsernselskap | 11 | 531 640 | 606 708 |
| Andre fordringer | | 29 694 | 51 369 |
| Betalingsmidler | 11 | 70 824 | 105 631 |
| Sum omløpsmidler | | 632 158 | 763 709 |
| Sum eiendeler | | 1 963 379 | 2 144 411 |
| Egenkapital og gjeld | | | |
| Aksjekapital | 13 | 154 160 | 154 160 |
| Overkurs | | 27 724 | 27 724 |
| Sum innskutt egenkapital | | 181 884 | 181 884 |
| Annen egenkapital | | 236 791 | 315 357 |
| Sum egenkapital | 14 | 418 675 | 497 242 |
| Foretaksfondsobligasjon | | | |
| | | 300 000 | 300 000 |
| Utsatt skatt | | | |
| Utsatt skatt | 7 | - | 4 965 |
| Pensjonsforpliktelser | 10 | 780 | 2 795 |
| Sum avsetning for forpliktelser | | 780 | 7 760 |
| Gjeld til finansinstitusjoner | 15 | 1 210 000 | 1 300 000 |
| Sum langsiktig gjeld | | 1 210 000 | 1 300 000 |
| Leverandørgjeld | | 2 809 | 2 857 |
| Skyldig offentlige avgifter | | 2 754 | 1 970 |
| Kortsiktig gjeld til datterselskaper | 11 | 8 163 | 15 144 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 20 197 | 19 440 |
| Sum kortsiktig gjeld | | 33 923 | 39 410 |
| Sum egenkapital og gjeld | | 1 963 379 | 2 144 411 |

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS



Hilde Sandmæl
Styreleder



Tore Sande
Nestleder



Kim Bergli
Styremedlem



Anne Skau
Styremedlem



Trond Johannessen
Styremedlem



Guro Lind
Styremedlem



Terje Nyhus
Styremedlem



Mona Askmann
Administrerende direktør

Kontantstrøm Fredrikstad Energi AS

| TNOK | Noter | 2023 | 2022 |
|---|-------|-----------------|----------------|
| <i>Kontantstrøm fra driften</i> | | | |
| Resultat før skatt (-underskudd) | | -84 343 | 94 511 |
| Avskrivninger | | 1 626 | 1 832 |
| Nedskrivning aksjer | 6 | 119 625 | 87 600 |
| Endring leverandørgjeld | | -48 | 1 251 |
| Endring kunder | | -1 607 | -1 367 |
| Endring andre tidsavgrensingsposter | | 240 587 | -22 421 |
| Tilgode konsernbidrag | | -32 762 | -215 477 |
| Endring innskuddsfond | | -1 877 | -2 645 |
| Netto likviditetsendring fra driften | | 241 202 | -56 717 |
| <i>Kontantstrømmer fra investeringer</i> | | | |
| Investering varige driftsmidler | 5 | -3 630 | -602 |
| Investering i felleskontrollert virksomhet | | -72 000 | - |
| Innbetaling på lånefordring konsern | | - | 43 634 |
| Utbetaling på lånefordring konsern | | -103 399 | -2 640 |
| Netto likviditetsendring fra investeringer | | -179 029 | 40 392 |
| <i>Likviditet brukt på finansiering</i> | | | |
| Nedbetalt kortsiktige lån | 15 | -6 981 | -2 270 |
| Innbetalt nye langsiktige lån | 15 | 160 000 | 400 000 |
| Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig lån | | -250 000 | -317 000 |
| Netto likviditetsendring fra finansiering | | -96 981 | 80 730 |
| Netto endring likviditet i året | | -34 807 | 64 405 |
| Kontanter og bankinnskudd per 01.01 | | 105 632 | 41 227 |
| Kontanter og bankinnskudd per 31.12 | | 70 824 | 105 632 |
| Ubenyttet ramme konsernkonto | | 25 000 | 25 000 |
| Ubenyttet ramme trekkfasilitet | | 440 000 | 350 000 |

Fredrikstad Energi AS - Noter til regnskapet 2023

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Klassifisering

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

VURDERINGSPRINSIPPER

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Salgsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Salg av tjenester inntektsføres i takt med at leveransen finner sted.

Fordringer

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmiddelet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Leasingavtaler behandles regnskapsmessig som operasjonell leasing.

Datterselskaper og felleskontrollert selskap

Datterselskap og felleskontrollert selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk.

Utbytte og konsernbidrag er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskap. Overstiger mottatt utbytte/konsernbidrag andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende del som tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene reduserer regnskapsført verdi av investeringene i balansen.

Avgitt konsernbidrag til datterselskaper er tillagt kostprisen på aksjene i morselskapets balanse.

Pensjoner

Selskapet har pr. 31.12.2023 to pensjonsordninger. Kollektiv innskuddsordning og AFP i LO/NHO ordningen. Ingen av ordningene balanseføres. Premie i begge ordningene kostnadsføres løpende inkl. arbeidsgiveravgift.

Innskuddsordning tilfredsstillter kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenestepensjon. AFP ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balanseført.

Skatt

Skatt i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skattefordel. Utsatt skattefordel er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring er begrunnet i antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres, er oppført netto i balansen. Utsatt skatt på merverdier i forbindelse med oppkjøp av datterselskap blir ikke utlignet. Utsatt skattefordel er i selskapsregnskapet balanseført til nominell verdi.

Skatt på avgitt konsernbidrag som føres som økt kostpris på aksjer i andre selskaper, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres direkte mot egenkapitalen, føres direkte mot skatt i balansen (føringen skjer mot betalbar skatt hvis

konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skattefordel hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skattefordel).

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 2 Transaksjoner med nærstående parter

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|---------------|---------------|
| Salg av tjenester til datterselskaper | | |
| Administrative tjenester | 22 290 | 23 204 |
| IKT Tjenester | 2 039 | 2 356 |
| Husleieinntekter | 5 363 | 5 651 |
| Sum | 29 692 | 31 211 |
| Kjøp av tjenester fra datterselskaper | | |
| Administrative tjenester | 273 | 2 612 |
| Sum | 273 | 2 612 |

Mellomværende med nærstående er spesifisert i note 11 og note 12 og finansposter mot konsernselskap er spesifisert i note 6.

Note 3 Personalkostnader

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--------------------------|---------------|---------------|
| Lønninger | 12 017 | 10 567 |
| Arbeidsgiveravgift | 2 231 | 1 741 |
| Pensjonskostnader | 1 009 | 787 |
| Andre ytelser | 2 016 | 1 660 |
| Sum | 17 274 | 14 755 |
| Antall årsverk pr. 31.12 | 11 | 11 |

Ved opphør eller endring av ansettelsesforholdet for adm. direktør gjelder de normale regler etter arbeidsmiljøloven. Ingen ansatte har lån i selskapet. Det er ikke gitt lån/ sikkerhetsstillelse til styreleder eller andre nærstående parter. Det er ingen enkeltlån eller sikkerhetsstillelser som utgjør mer enn 5 % av selskapets egenkapital. Det er inngått avtaler med adm. direktør og andre ledende ansatte. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 25 i konsernregnskapet.

Note 4 Honorar til revisor

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---------------------------------|------------|------------|
| Lovpålagt revisjon | 560 | 435 |
| Skatterådgivning | - | - |
| Andre tjenester utenom revisjon | 6 | 5 |
| Sum | 566 | 440 |

Note 5 Driftsmidler

| TNOK | Inventar og | | Sum |
|---|--------------|--------------|--------------|
| | Tomt | IT utstyr | |
| Bokført verdi 31.12.2022 | 1 143 | 40 369 | 41 512 |
| Tilgang driftsmidler | - | 3 630 | 3 630 |
| Avgang driftsmidler | - | - | - |
| Anskaffelseskost 31.12.2023 | 1 143 | 43 999 | 45 142 |
| Akkumulerte av-/nedskrivninger 31.12.2023 | - | -37 418 | -37 418 |
| Bokført verdi 31.12.2023 | 1 143 | 6 581 | 7 724 |
| Årets avskrivninger | - | 1 626 | 1 626 |
| Årets nedskrivninger | - | - | - |
| Forventet økonomisk levetid | | 3-15 år | 3-15 år |
| Avskrivningsplan | | Lineær | |

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper ut 2026. Leie i 2023 var MNOK 9,9. For ikke utleid areal er det avsatt MNOK 7,0 i regnskapet pr. 31.12.2023.

Fredrikstad Energi formaliserte eierskapet til tomter i Nordre Follo kommune i 2023, som stammer fra ervervet av eiendelene til Follo Energiverk i år 2000.

Fredrikstad Energi konsernet har i 2023 implementert nytt ERP system.

Note 6 Finansposter

| TNOK | 2023 | 2022 |
|--|----------------|----------------|
| <i>Finansinntekter</i> | | |
| Renteinntekter fra konsernselskaper | 51 807 | 41 031 |
| Utbytte | 3 143 | 1 603 |
| Annen renteinntekt | 139 | 1 527 |
| Annen finansinntekt | 2 514 | 109 |
| Renteswapper | 1 859 | - |
| Gevinst ved salg av aksjer | 55 036 | - |
| Sum finansinntekter | 114 498 | 44 270 |
| <i>Finanskostnader</i> | | |
| Rentekostnader til konsernselskaper | - | - |
| Annen rentekostnad | 76 826 | 40 386 |
| Nedskrivning finansielle anleggsmidler | 119 625 | 87 600 |
| Renteswapper | 22 218 | 21 292 |
| Annen finanskostnad | 1 801 | 4 796 |
| Sum finanskostnader | 220 468 | 154 074 |

Gevinst ved salg av selskaper er knyttet til gevinst ved salg av Fredrikstad Energi Marked og Røyken Energiverk. Nedskrivning av finansielle anleggsmidler relaterer seg hovedsaklig til nedskrivning av felleskontrollert virksomhet.

Kostnadsførte renteswapper relaterer seg til periodisering av tap, knyttet til førtidig innløsning av renteswap i 2022.

Annen rentekostnad relaterer seg til kostnadsførte renter på foretaksfondsobligasjon og øvrige lån.

Note 7 Skatter

| TNOK | Endring | 2023 | 2022 |
|--|---------------|----------------|----------------|
| <i>Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel</i> | | | |
| Midlertidige forskjeller | | | |
| + Driftsmidler | -256 | 47 | -209 |
| + Innskuddsfond | -1 877 | -780 | -2 657 |
| - Regnskapsmessige avsetning | -1 058 | -7 042 | -8 100 |
| + Regnskapsmessig fordring | 22 218 | 22 218 | 44 435 |
| + Gevinst- og tapskonto | -11 | -44 | -55 |
| Rentefradrag | 7 239 | -18 088 | -10 849 |
| Midlertidige forskjeller | 26 256 | -3 690 | 22 566 |
| Netto midlertidige forskjeller | 26 256 | -3 690 | 22 566 |
| Utsatt skatt / -skattefordel i balansen | 5 776 | -812 | 4 965 |
| <i>Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse</i> | | | |
| Resultat før skatt (-underskudd) | | -84 343 | 94 511 |
| Permanente forskjeller | | 58 087 | 86 088 |
| Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet | | -26 256 | 180 598 |
| Endring i midlertidige forskjeller | | 26 256 | -47 481 |
| Grunnlag betalbar skatt (-underskudd) | | 0 | 133 117 |
| Skattepliktig resultat (-underskudd) | | 0 | 133 117 |
| <i>Forklaring til skatter i resultatregnskapet</i> | | | |
| Endring utsatt skattefordel | | -5 776 | 39 732 |
| Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats | | -5 776 | 39 732 |
| Betalbar skatt i balansen | | 0 | 0 |

Note 8 Aksjer i datterselskaper

| TNOK | Forretnings- kontor | Eierandel | Egenkapital | Årsresultat | Balanseført verdi |
|---------------|------------------------|-----------|----------------|---------------|----------------------|
| Norgesnett AS | Fredrikstad | 100 % | 655 560 | 80 390 | 773 158 |
| Maik AS | Ås | 100 % | 8 621 | -2 238 | 8 684 |
| NxtEnergy AS | Fredrikstad | 65 % | 0 | -3 077 | 0 |
| Sum | | | 664 180 | 75 075 | 781 842 |

Det er foretatt reduksjon i balanseførte verdier med den del av mottatt utbytte og konsernbidrag (etter skatt) fra datterselskap som henføres til perioden før vår eierperiode. Videre er avgitt konsernbidrag (etter skatt) til datterselskap tillagt aksjeverdien for de respektive selskap. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskapene er 2023-tall.

Note 9 Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap

| TNOK | Forretnings- kontor | Eierandel | Balanseført verdi |
|----------------------------------|------------------------|----------------|----------------------|
| <i>Felleskontrollert selskap</i> | | | |
| Nettpartner AS | Ås | 60,00 % | 123 000 |

Nettpartner AS er behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonæravtale. Fordring på selskapet er konvertert til egenkapital i selskapet i desember 2017. I 2023 har Fredrikstad Energi AS bokført en nedskrivning av verdien på bokført aksjeverdi med MNOK 112,4. Det er investert MNOK 72,0 i egenkapital i Nettpartner i 2023.

Note 10 Pensjoner

Selskapet har en kollektiv innskuddsordning med 11 aktive. Pensjonsordningene tilfredsstiller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ved opphør av ytelsesordningen fremkom det restmidler på TNOK 4 287 som ble overført til innskuddsfond. Premie til innskuddsordningen i 2023 er trukket av innskuddsfondet, slik at innestående 31.12.2023 er TNOK 0.

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|
| Innskuddspensjon inkl aga | 825 | 646 |
| Premie AFP inkl aga | 184 | 141 |
| Sum pensjonskostnad (-inntekt) | 1 009 | 787 |
| <i>Balansen</i> | | |
| Innskuddsfond | 0 | 138 |
| Pensjonsforpliktelse | 780 | 2 795 |

Note 11 Bankinnskudd og trekkrettigheter

| TNOK | 2023 | 2022 |
|------------------------------------|---------|---------|
| <i>Bundne bankinnskudd</i> | | |
| Skattetrekksmidler | 985 | 1 094 |
| Skyldig skattetrekk | 812 | 949 |
| <i>Utrukne trekkrettigheter</i> | | |
| Trekkfasilitet | 440 000 | 350 000 |
| Kassekreditt i konsernkontoordning | 25 000 | 25 000 |

Fredrikstad Energi AS har en konsernkontoordning for konsernet i Nordea. Fredrikstad Energi AS er A-kontoinnehaver.

Pr 31.12.2023 er det fordringer knyttet til ordningen på MNOK 498,7 og gjeld på MNOK 7,8 som er klassifisert som konsernmellomværende.

Det er ikke trekk på kassekreditt pr. 31.12.2023. Kassakreditrammen er MNOK 25. Videre er det trekkfasiliteter med totalramme på MNOK 550. Per 31.12.2023 var det trukket MNOK 110 på denne fasiliteten.

Note 12 Langsiktige fordringer

| TNOK | 2023 | 2022 |
|---|----------------|----------------|
| <i>Fordringer som forfaller senere enn 1 år</i> | | |
| Lån til datterselskaper - Norgesnett AS | 356 892 | 356 892 |
| Lån til datterselskaper - NxtEnergy AS | 3 425 | 5 559 |
| Sum fordringer datterselskaper | 360 317 | 362 452 |
| | | |
| Sum andre utlån | 0 | 0 |

Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på TNOK 154.160 består av 15.416 aksjer á TNOK 10. Alle aksjer har like rettigheter.

| Oversikt over aksjonærer 31.12.2023 | | Eier-/ Stemmeandel |
|--|---------------|-----------------------|
| | Antall aksjer | |
| Fredrikstad kommune | 7 862 | 51 % |
| Hafslund Handel AS | 7 554 | 49 % |
| Sum | 15 416 | 100 % |

Note 14 Egenkapital

| TNOK | Aksjekapital | Overkurs | Annen egenkapital | Sum |
|-------------------------------|----------------|---------------|-------------------|----------------|
| Egenkapital 31.12.2022 | 154 160 | 27 724 | 315 358 | 497 242 |
| Årets resultat | - | - | -78 566 | -78 566 |
| Egenkapital 31.12.2023 | 154 160 | 27 724 | 236 791 | 418 675 |

Note 15 Rentebærende gjeld

| TNOK | Forfall | 2023 | 2022 |
|--|---------|------------------|------------------|
| Trukket på trekkfasilitet (ramme MNOK 400,0) | 12/2024 | 110 000 | 200 000 |
| Obligasjonslån | 10/2024 | 300 000 | 300 000 |
| Banklån | 12/2024 | - | 150 000 |
| Banklån | 03/2025 | 250 000 | 250 000 |
| Obligasjonslån | 07/2025 | 200 000 | 200 000 |
| Banklån | 12/2025 | 150 000 | - |
| Obligasjonslån | 11/2027 | 200 000 | 200 000 |
| Foretaksfondsobligasjon | 12/2114 | 300 000 | 300 000 |
| Sum langsiktig ekstern finansiering | | 1 510 000 | 1 600 000 |

Fredrikstad Energi har i tillegg en uttrukket trekkfasilitet med forfall november 2025 (MNOK 150 uttrukket). I tillegg er det MNOK 25 i uttrukket kasskreditt (årlig fornyelse).

Finansiering og renterisiko

Morselskapets likviditetsposisjon besto per 31.12.2023 av bankinnskudd på MNOK 70,8 (MNOK 105,6), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt MNOK 465 (MNOK 375).

Ekstern opplåning ble redusert med MNOK 90 i løpet av 2023, via nedbetaling av trekk på rullerende trekkfasilitet. Ingen lån forfalt i 2023.

Konsernets finansieringspolicy er at all vesentlig ekstern opplåning gjøres i morselskapet. Morselskapet vil yte lån eller egenkapitalfinansiering til datterselskaper etter behov. Videre er morselskapet ansvarlig for håndtering av likviditetsplasseringer i konsernet.

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morselskapets gjeld har flytende rente. Dette motvirkes av at inntektsrammen til nettselskap er avhengig av flytende rente, kredittpremie for norske kraftselskaper, realrente og inflasjon. Selskapet har en sikringsstrategi for den langsiktige gjelden, via blant annet renteswapper. Renteswapene regnes som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Den virkelige verdien av renteswapene er ikke balanseført pr. 31.12.2023, jfr NRS (F) Finansielle eiendeler og forpliktelser A15.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 700 og MNOK 510 i banklån. Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var MNOK 410. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 1,7 år (2,5 år). Obligasjonslån med et samlet pålydende på MNOK 200 har fast rente, mens resterende MNOK 500 har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. Tilsvarende har banklån flytende rente pluss margin (totalt MNOK 510). Det er inngått to rentebytteavtaler i 2022 (swap) hvor konsernet mottar flytende og betaler

fast rente for en hovedstol på totalt MNOK 200. Netto eksponering mot flytende rente er med dette MNOK 810. Dette utgjør en andel med flytende rente på 67% (64% i 2022). I tillegg til ordinær rentebærende gjeld har Fredrikstad Energi utstedt en foretaksfondsobligasjon med pålydende MNOK 300 som i hovedsak er bokført som egenkapital på balansedagen.

Foretaksfondsobligasjonen kan førtidig innfris i 2025. Førtidig innløsning av denne er en målsetting for Fredrikstad Energi. Nettogjeld innberegnet ordinære rentebærende gjeld, IFRS 16 gjeld og netto for frie kontanter MNOK 1.177,4 på balansedagen (MNOK 1.240,3 i 2022). Ved balansedagen var egenkapitalandelen og gjeldsgrad hhv. 38,6% og 1,2x (34,1% og 1,3x i 2022). Nåverdi av renteswapper var positiv MNOK 6,0 i 2023, sammenlignet med MNOK 4,8 i 2022. Netto merinntektsaldo i Norgesnett var MNOK 94,5 ved utgangen av 2023, sammenlignet med MNOK 86,8 ved utgangen av 2022. For banklånene og obligasjonslånene var det per 31.12.2023 knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rettedekningsgrad. Alle vilkårene var tilfredsstillt per 31.12.2023.

Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01%. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling.

Ledelseserklæring 2023

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og at regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorene foretakene står overfor.

Fredrikstad 25. april 2024
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Kim Bergli
Styremedlem

Trond Johannessen
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Tore Sande
Nestleder

Anne Skau
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør



Revisors beretning



Til generalforsamlingen i Fredrikstad Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Fredrikstad Energi AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultat, utvidet resultat, endringer i egenkapital og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

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.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

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.

PricewaterhouseCoopers AS, Kalnesveien 5, 1712 Grålum
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle 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>

Sarpsborg, 25. april 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Dag Olav Haugen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Definisjon av alternative resultatmål

Definisjon alternative resultatmål (konsern)

| Netto rentebærende gjeld (NIBD) | 2023 | 2022 |
|--|----------------|----------------|
| Rapportert brutto rentebærende gjeld | 1 249,4 | 1 346,1 |
| - Frie kontanter | 72,1 | 105,8 |
| = Netto rentebærende gjeld | 1 177,4 | 1 240,3 |
| <i>Hvorav IFRS 16 gjeld</i> | 29,1 | 37,8 |
| <u>Kontantlignende eller gjeldslignende poster holdt utenfor definert netto rentebærende gjeld</u> | | |
| Merinntektssaldo Nett | 94,5 | 86,8 |
| Nåverdi av renteswapper (gevinst : + / tap: -) | 6,0 | 4,8 |
| Eiernes andel av foretaksfondsobligasjonen, klassifisert som egenkapital | 99,8 | 99,8 |
| Eksternes andel av foretaksfondsobligasjonen, klassifisert som egenkapital | 199,6 | 199,7 |
| Justerte driftsinntekter | 2023 | 2022 |
| Rapporterte driftsinntekter | 796,6 | 1 110,9 |
| -Anleggsbidrag nett | 93,9 | 85,2 |
| -Endring merinntektssaldo | 7,7 | 102,1 |
| -Kostnad overliggende nett | 127,3 | 296,8 |
| =Justerte driftsinntekter | 567,6 | 626,9 |
| Justert EBITDA (underliggende EBITDA) | 2023 | 2022 |
| Rapportert EBITDA | 345,2 | 336,9 |
| -Endring merinntektssaldo | 7,7 | 102,1 |
| -Netto andre gevinster | 89,0 | 1,6 |
| -Effekt av IFRS 16 på EBITDA | 11,0 | 10,5 |
| = Justert EBITDA | 237,5 | 222,7 |

Fredrikstad Energi legger vekt på å inkludere alternative resultatmål i sin finansielle rapportering.

En av kategoriene for disse målene er justerte nøkkeltall, slik som justert resultat. Ledelsen mener at dette gir et mer presist og representativt bilde av selskapets underliggende økonomiske realiteter.

| Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV | 2023 | 2022 |
|---|---------------|---------------|
| Rapportert driftsresultat | 247,0 | 244,4 |
| +Justeringer til EBITDA | -107,7 | -114,2 |
| +Resultat felleskontrollert virksomhet | -117,0 | -41,1 |
| +Nedskrivning av felleskontrollert virksomhet | 65,8 | 30,0 |
| =Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV | 88,1 | 119,1 |
| Justerte netto rentekostnader | 2023 | 2022 |
| Finanskostnader | 56,9 | 47,3 |
| -Resultat fra derivater | 2,4 | 19,7 |
| -Finansinntekter | 1,9 | 1,8 |
| +Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon | 21,0 | - |
| =Netto rentekostnader | 73,6 | 25,8 |
| Adjusted funds from operations (FFO) | 2023 | 2022 |
| Rapportert EBITDA | 345,2 | 336,9 |
| +Justeringer til justert EBITDA | -107,7 | -114,2 |
| -Netto rentekostnad | 73,6 | 25,8 |
| -Betalbar skatt | 0,2 | - |
| =Justert FFO | 163,7 | 196,9 |
| Free operating cash flow (FOCF) | 2023 | 2022 |
| Justert FFO (A) | 163,7 | 196,9 |
| +Endring kundefordringer og andre fordringer | 58,5 | -96,9 |
| +Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | 15,6 | 36,7 |
| +Justeringer til kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | 23,0 |
| Sum endring arbeidskapital (B) | 74,1 | -37,3 |
| +Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | -189,7 | -179,2 |
| +Justeringer til kontantstrøm fra investeringsaktiviteter | | -23,0 |
| =Sum investeringer (C) | -189,7 | -202,1 |
| Justert Free Operation cash flow (FOCF), (A+B+C) | 48,1 | -42,4 |
| Justerte investeringer | -189,7 | -202,1 |

| | 2023 | 2022 |
|--|----------------|----------------|
| Justert resultat (Underliggende resultat, NOKm) | | |
| Resultat før skatt | 77,3 | 177,5 |
| -Endring merinntektssaldo | 7,7 | 102,1 |
| +Nedskrivning felleskontrollert virksomhet | 65,8 | 30,0 |
| -Gevinst ved salg av selskaper | 85,8 | |
| -Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon | 21,0 | 0,0 |
| =Justert resultat før skatt | 28,5 | 105,4 |
| -Justert skatt | 6,3 | 23,2 |
| =Justert resultat etter skatt | 22,3 | 82,2 |
| Bokført egenkapital | 998,4 | 958,2 |
| -Foretaksfondsobligasjon til pålydende | 300,0 | 300,0 |
| =Bokført egenkapital til eierne | 698,4 | 658,2 |
| Justert resultat etter skatt | 22,3 | 82,2 |
| ÷Snitt bokført egenkapital til eierne | 678,3 | 593,3 |
| =Justert avkastning på bokført egenkapital til eierne | 3 % | 14 % |
| Avkastning på sysselsatt kapital | 2023 | 2022 |
| =Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV | 88,1 | 119,1 |
| ÷Snitt sysselsatt kapital | 2 153,7 | 2 083,3 |
| =Avkastning på snitt sysselsatt kapital | 4,1 % | 5,7 % |
| Sysselsatt kapital | 2023 | 2022 |
| Bokført egenkapital | 998,4 | 958,2 |
| +Netto rentebærende gjeld | 1 177,4 | 1 240,3 |
| -IFRS 16 gjeld | 29,1 | 37,8 |
| Sysselsatt kapital | 2 146,7 | 2 160,8 |
| Snitt sysselsatt kapital | 2 153,7 | 2 083,3 |
| Egenkapitalandel | 2023 | 2022 |
| Rapportert bokført egenkapital | 998,4 | 958,2 |
| ÷Sum eiendeler | 2 584,2 | 2 811,2 |
| =Egenkapitalandel | 38,6 % | 34,1 % |
| Gjeldsgrad | 2023 | 2022 |
| Netto rentebærende gjeld | 1177,4 | 1240,3 |
| ÷Rapportert bokført egenkapital | 998,4 | 958,2 |
| =Gjeldsgrad | 1,2x | 1,3x |

| Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------|
| Raportert EBITDA | 345,2 | 336,9 |
| Finansinntekt | 1,9 | 1,8 |
| Finanskostnad | 56,9 | 47,3 |
| Resultat TS/FKV | -117,0 | -41,1 |
| Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+resultat TS/FKV)÷(Finanskostnad) | 4,0x | 6,3x |

| Rentedekningsgrad inkl. endring merinntektssaldo | 2023 | 2022 |
|--|-------------|-------------|
| Raportert EBITDA | 345,2 | 336,9 |
| Finansinntekt | 1,9 | 1,8 |
| Finanskostnad | 56,9 | 47,3 |
| Endring merinntektssaldo | 7,7 | 102,1 |
| Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+-endring merinntektssaldo)÷(Finanskostnad) | 6,0x | 5,0x |



Fredrikstad
energi