



Fredrikstad
energi

2022

ÅRSRAPPORT
FREDRIKSTAD
ENERGI





Innhold

DETTE ER FREDRIKSTAD ENERGI	4
NØKKELTALL	6
ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET	8
BÆREKRAFT OG SAMFUNNSANSVAR	14
ÅRSBERETNING	34
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI KONSERN	44
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI AS (MORSELSKAP)	74
LEDELSESERKLÆRING	84
REVISORS BERETNING	86
DEFINISJON AV ALTERNATIVE RESULTATMÅL	88

Dette er Fredrikstad Energi

Fredrikstad Energi («FEAS») har hovedkontor i Fredrikstad. I tillegg har vi avdelinger 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 Electrisitetsværk ble konstituert i 1895. I mer enn 125 år har vi bidratt til levere energi til Fredrikstad-regionen.

NØKKELTALL FOR 2022

Resultat:
MNOK 130

Justert avkastning på
egenkapital til eierne

15%

10%

Bidratt til 10% reduksjon av
CO2 utslippet i Fredrikstad

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

Norgesnett

Norgesnett (100% eierandel):

- MNOK 1545 i nettkapital
- 107 % effektivitet i distribusjonsnettet
- MNOK 228 i underliggende EBITDA

maik

MAIK (100% eierandel):

- Et av Norges største kompetansemiljøer på måling, avregning, fakturering og inkasso
- 300.000 slutt kunder
- MNOK 3 i EBITDA

eSmart
SYSTEMS

Nettpartner

Røyken
Energiwerk

IntegrasjonsPartner

NxtEnergy

we

Øvrige eiendeler (3-100% eierandel):

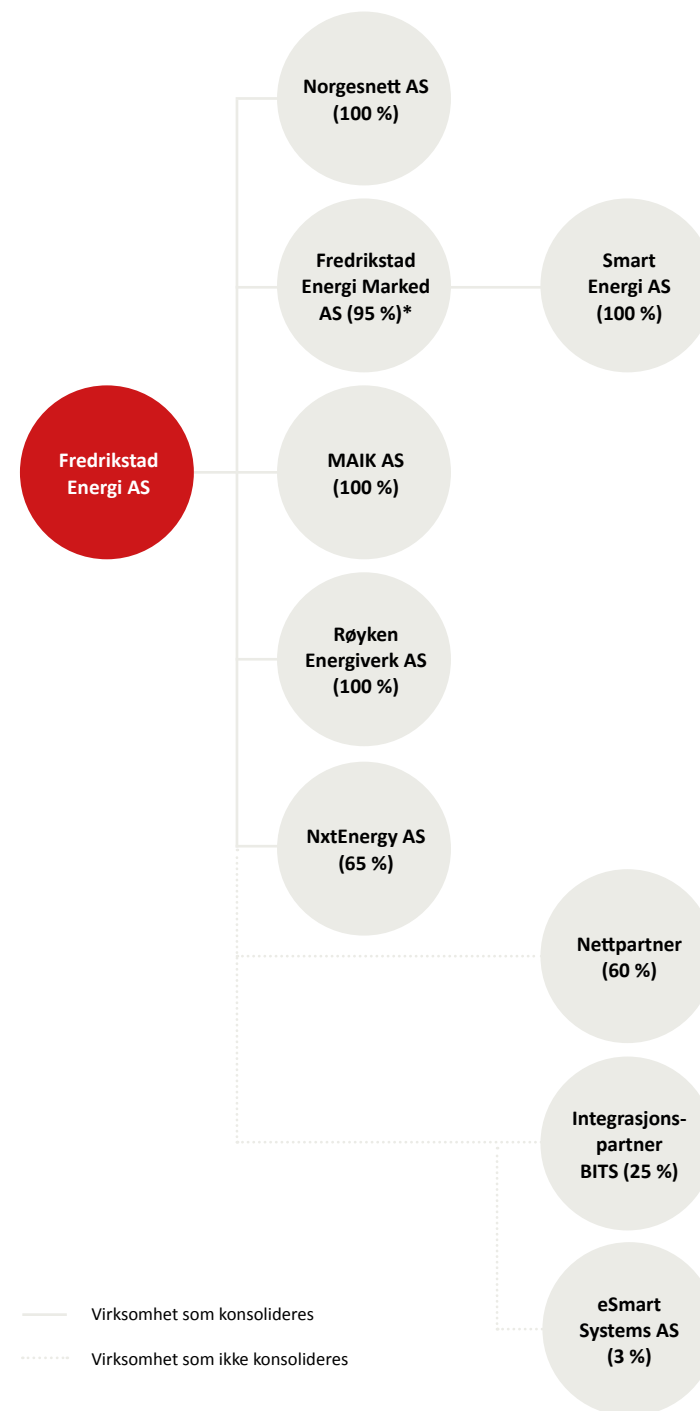
- Portefølje av selskaper med betydelige verdier knyttet til infrastruktur og teknologi
- Omsetningsandel på over NOK 1,0 milliard
- Ansatteandel på omlag 300

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

Utvalgte kredittnøkkeltall og avkastningstall siste to år hensyntatt virksomhet holdt for salg ¹⁾

	2022	2021
Justert EBITDA margin	35,5 %	41,8 %
NIBD/justert EBITDA	5,6x	8,0x
FFO/NIBD	21,3 %	2,2 %
FOCF/NIBD	7,6 %	-1,2 %
Justert EBITDA/netto rentekostnader	8,6x	4,5x
Justert avkastning på bokført egenkapital til eierne	15,0 %	10,1 %

¹⁾ Se definisjon av presenterte nøkkeltall i seksjon "Definisjon av alternative resultatmål"



* Holdt for salg på balansedagen. Solgt med oppgjør i aksjer i Yve AS i januar 2023.

Nøkkeltall siste 5 år

	Def	Enhet	2022	2021	2020	2019	2018
Resultater							
Driftsinntekter		MNOK	1 111	1 190	813	988	957
EBITDA	1	MNOK	337	60	216	176	126
Underliggende EBITDA	2	MNOK	223	165	184	150	177
Driftsresultat		MNOK	244	-31	126	79	38
Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV		MNOK	119	87	110	66	124
Resultat før skatt		MNOK	178	-30	64	38	13
Årsresultat		MNOK	130	-19	55	34	23
Balanse og kontantstrøm							
Investering i varige driftsmidler (inkl. anlegg i arbeid)		MNOK	157	96	122	122	144
Utbetalt renter foretaksfondsobligasjon		MNOK	-	21	21	21	-
Egenkapital		MNOK	958	828	870	843	823
Sum eiendeler		MNOK	2 811	2 623	2 539	2 594	2 732
Netto rentebærende gjeld	3	MNOK	1 240	1 221	1 141	1 159	1 436
Sysselsatt kapital	4	MNOK	2 161	2 006	1 961	1 945	2 259
Merinntektssaldo nettvirksomheten		MNOK	87	-15	107	88	72
Nøkkeltall Drift							
Antall ansatte		antall	96	123	120	120	127
Innmatet volum i nettet		GWh	2 227	2 554	2 386	2 430	2 461
Antall kunder nettvirksomhet		1000	102	100	98	97	96
Nettkapital		MNOK	1 545	1 459	1 408	1 348	1 299
Effektivitet nettvirksomhet, distribusjonsnett		%	107 %	108 %	114 %	102 %	106 %
Nøkkeltall Finans							
Underliggende avkastning på snitt sysselsatt kapital	5	%	5,7 %	4,4 %	5,6 %	3,2 %	5,6 %
Egenkapitalandel	6	%	34,1 %	31,6 %	34,3 %	32,5 %	30,1 %
Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV	7, 8	x	6,3x	2,4x	5,3x	3,7x	2,7x
Rentedekningsgrad inkl. endring merinntektssaldo	9	x	5,0x	6,0x	4,6x	3,1x	3,1x
Gjeldsgrad	10	x	1,3x	1,5x	1,3x	1,4x	1,7x
Netto rentebærende gjeld/underliggende EBITDA		x	5,6x	7,4x	6,2x	7,7x	8,1x
Poster ekskludert fra underliggende drift							
Endring merinntekt nettvirksomheten		MNOK	102	-122	18	15	-62
Netto andre gevinster		MNOK	2	6	2	1	11
Effekt av IFRS16 på EBITDA		MNOK	11	11	11	11	-
Underliggende resultat fra FKV		MNOK	-11	13	15	13	35

Nøkkeltallene før 2022 er ikke justert for holdt for salg

Definisjoner

Se egen seksjon «Definisjon av alternative resultatmål»

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. EBITDA justert for poster ekskludert fra underliggende drift
3. Sum rentebærende gjeld - betalingsmidler. Inkl. IFRS 16 gjeld, ekskl. bundne betalingsmidler
4. Bokført egenkapital + netto rentebærende gjeld ekskl. IFRS 16 gjeld
5. EBIT justert for poster ekskludert fra underliggende drift og underliggende resultat fra FKV)/ sysselsatt kapital
6. Egenkapital/Totalkapital
7. (EBITDA + finansinntekter)/ finanskostnader
8. TS = Tilknyttet selskap, FKV = Felleskontrollert virksomhet
9. (EBITDA + finansinntekter+ endring netto merinntektssaldo)/ finanskostnader
10. Netto rentebærende gjeld/ egenkapital



ADMINISTRERENDE DIREKTØR HAR ORDET:

Et tøft år for bransjen og de vi er til for

2022 brakte oss krig i Europa og høyere priser på produksjon av kraft enn vi hadde trodd var mulig. Fredrikstad Energi skal sørge for effektiv levering av strøm. Det er blitt mer viktig enn noensinne.

2022 var et år utenom det vanlige. Økte strømpriser kom som en overraskelse på mange i 2021. I 2022 skjøt de i været. Russland invaderte Ukraina i februar, og vi så virkelige den betydningen energi har i internasjonal politikk. Manglende leveranser av gass fra Russland ga energikrise i Europa, og har hatt direkte innflytelse på strømpriser også i Norge. Manglende nedbør i Sør-Norge kombinert med lite vind bidro til økte priser her hjemme. Samtidig ga flaskehalser, de fysiske begrensningene i overføringskapasiteten i kraftnettet, historisk høye prisdifferanser mellom de ulike kraftprisområdene i Norge. Prisdifferansen innenlands ga rekordhøye inntekter til Statnett, inntekter som skulle tilbakeføres til strømkundene i form av redusert nettleie. Først i november ble det bestemt hvordan og hvor mye kundene skulle få tilbake. Norgesnett reduserte derfor nettleien betydelig i desember.

Høye og uforutsigbare kraftpriser gjorde situasjonen for strømsalgsselskapene mer krevende. Mot slutten av året tok vi et strategisk grep. Smart Energi, Fredrikstad Energis strømsalgsselskap, ble en del av Yve konsernet, og Fredrikstad Energi gikk inn på eiersiden. Smart Energi fikk nå tilgang på

et større fagmiljø som gjør det mulig å levere bedre tjenester til kundene. Dette er en løsning jeg mener er til det beste for både kundene, de ansatte og Fredrikstad Energi.

Energi er kritisk viktig for samfunnet. I 2022 ble beredskapen hevet og sikkerheten styrket. Krigen i Europa medførte økte krav til fysisk og digital sikkerhet av strømforsyningen. Vi innførte strengere sikkerhetsrutiner i hele organisasjonen. Alle ansatte har vært igjennom en omfattende digital sikkerhetsopplæring slik at vi skal kunne stå imot potensielle digitale angrep.

Vi tilrettelegger for grønn næringsutvikling i regionen. Fredrikstad får verdens første CO2 frie gipsplatefabrikk. Norgesnett har her gitt avgjørende bidrag. Elektrifisering av prosesser som bruker LNG krever tilgang på mye strøm, og for fabrikkieier Gyproc var rask tilgang på mye strøm avgjørende for at fabrikkene skulle få fortsette å produsere gipsplater i Fredrikstad. Norgesnett fullførte sitt største prosjekt noensinne, og Gyproc kan spenningssette fabrikkene i tide.

2022 var også året da effekttariffer omsider ble innført for alle nettkundene. Dette oppmuntrer til smartere strømforbruk, og vil bidra til å redusere krevende investeringer i nettet. Den store effekten har foreløpig uteblitt. Antakelig skyldes det at forbrukerne er mer opptatt av

høye strømpriser enn nettleien. Men vi må også informere mer om betydningen dette har for forbrukerne for at dette skal få en vesentlig effekt framover.

Stolt historie og en spennende fremtid. Fredrikstad Energi representerer 127 år med innholdsrik og lokalt forankret historie. Vi har bidratt til strøm i hus, hytter og industri. I Norge skal vi bygge mer fornybar kraftproduksjon, og vi må ha mer nettkapasitet for å nå klimamålene. I 2022 har alle ansatte i konsernet vist at de tar tak, og med et sånt lag vil vi være i stand til å lage smarte løsninger som trengs for å elektrifisere samfunnet.

Jeg er veldig takknemlig og glad for å lede en 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

A portrait of Mona Askmann, a woman with long, wavy blonde hair and blue eyes, smiling gently. She is wearing a dark, textured blazer over a patterned top. A small, colorful circular pin is visible on her left lapel. The background is a soft, out-of-focus indoor setting with light-colored walls and a window.

*Vi i Fredrikstad
Energi skal bidra i
elektrifiseringen og
ønsker å spille en
viktig rolle i det
grønne skiftet og
samtidig videreutvikle
gode lokalsamfunn.*

Mona Askmann,
Administrerende direktør

Året 2022 – viktige hendelser

Januar

Første utbetaling av strømstøtte. Høye og volatile strømpriser gjennom året.

Februar

Krigen i Ukraina bryter ut. Økte krav til sikkerhet og beredskap.

Juli

Innføring av ny nettleiemodell.

Oktober

- Ny ledelse Fredrikstad Energi.
- NxtEnergy signerer salg av 36.900 Powerlink med Elmera Group, med levering innen utgangen av 2. kvartal 2024. Powerlink gjør det mulig med sanntidsmåling av strømforbruk for privatpersoner.

November

- Signert transaksjonsavtale for salg av Smart Energi (Fredrikstad Energi Marked) til Yve.
- Etablering av stabile, forutsigbare rammevilkår knyttet til dekking av nettapkostnader hos nettselskapene fra Statnett.

Desember

- Norgesnett signerer leveranse av driftssentraltjenester med Rakkestad Energi.
- Spenningssetting av Øra Sekundærstasjon, Gyproc, Storebotn Sekundærstasjon og OneSubsea.
- Grunnlag for rammeavtale mellom MAIK og Metzum (signert januar 2023).

Verksbyen i Fredrikstad. Norges første borettslag som er plusskunde. Det innebærer deling av solstrøm og innmating av solstrøm i nettet.



Viktige hendelser de siste fem årene

2018

- Plan for styrking av balanse initieres. Strategi med økt fokus på kjernevirksomheten.
- Effektiviseringsprogram for nettselskapet iverksettes
- Gauldal Nett selges.
- AMS-utrulling fullføres for Norgesnett.

2019

- Fredrikstad Fjernvarme selges.
- FEAS Bredbånd selges.
- Værste selges for 270 millioner kroner.

2020

- Det grønne skiftet skyter fart: Store elektrifiseringsprosjekter iverksettes i Norgesnett sine nettområder.
- Gjennombrudd for NxtEnergy som signerer avtale med Fjordkraft.

2021

- Norgesnett #4 mest effektive distribusjonsnettselskap blant nettselskaper med mer enn NOK 1 mrd. i nettkapital.
- Rekordhøye strømpriser – og strøm blir et høyinteresseprodukt.

2022

Hvaler

- Ny ledelse i Fredrikstad Energi.
- Smart Energi selges til Yve.
Fredrikstad Energi blir aksjonær i Yve
- Krig, inflasjon og renteoppgang.
Fortsatt høye og volatile strømpriser.
- Høyt investeringsnivå.



Bærekraft og samfunnsansvar

Samfunns- og miljøansvar er strategisk viktig for Fredrikstad Energi. Lave klimautslipp og hensyn til natur og miljø er i kjernen av det vi står for og gjør, og som et lokalt forankret selskap er et tett og forpliktende samarbeid med leverandører som opptre ansvarlig viktig. Dialogen med ansatte og deres organisasjoner er viktig for måten vi jobber på, også fordi vi som selskap har en langsiktig horisont for å skape verdier og kostnadseffektive løsninger. Vi møter økende etterspørsel etter elektrisitet med nettutbygging, noe som er kritisk for å sikre arbeidsplasser og nå mål om utslippsreduksjoner.

Om vi skal nå klimamålene må alt som kan elektrifiseres, elektrifiseres. Våre bærekraftsprioriteringer omfatter økt elektrifisering, valg av miljøvennlige løsninger, reduksjon av egne CO₂-utslipp, lokal kompetanseutvikling, høy energisikkerhet og pålitelighet. Bærekraftsprioriteringene er gjenspeilet i strategien til Fredrikstad Energi konsernet.

Vi arbeider for å redusere klimagassutslipp i egne prosesser og stiller krav til bærekraft i anskaffelser og samarbeidsprosjekter. Bærekraft, klimarisiko og proaktivt HMS-arbeid er sentrale elementer i vår strategi og handlingsplaner. En god HMS-kultur bidrar til trivsel, produktivitet og lavt sykefravær. Fredrikstad Energi har en nullvisjon for skader, og er forpliktet til å fokusere på dette i avtaler vi har gjennom Fornybar Norge med ansattes organisasjoner.

Fredrikstad Energi konsernet skal levere energi sikkert og effektivt. Samtidig tar vi vårt sosiale ansvar på alvor, og fremmer en sunn arbeidsplass som gir arbeidsplasser lokalt. Vi følger åpenhetsloven og bestemmelser om

menneskerettigheter. Pålagt rapportering knyttet til åpenhetsloven vil bli publisert innen 30.06.2023 på konsernets hjemmesider. Vi går utover lovpålagte krav ved å tilrettelegge for fleksibel arbeidstid, støtte opplæring og faglig utvikling og helseforsikringer for ansatte. Vi tilbyr jobbtrening for ansatte som har falt ut av arbeidslivet og tar inn studenter gjennom sommerjobber og bachelor-/masteroppgaver.

Norgesnett, med fokus på distribusjonsnettet under 22 kV, spiller en avgjørende rolle i elektrifiseringen av veitransport, sjøtransport og mindre til mellomstore industribedrifter med effektuttak under 30 MVA. En effektiv og tilstrekkelig kapasitet i nettet er kritisk viktig for å koble til ny forsyning og møte økende etterspørsel.

For å støtte elektrifisering investerer Norgesnett i nettutbygging og vedlikehold. I 2022 investerte selskapet MNOK 193 i egenfinansierte nettinvesteringer. For å koble til større mengder strøm er Norgesnett avhengig av økt kapasitet i overliggende nett og arbeider aktivt for å fremme

dette overfor relevante beslutningstakere og myndigheter. Dette gjelder både for distribusjonsnett, regionalnett og sentralnett.

Norgesnett kjøper varer og tjenester for om lag MNOK 300 fra leverandører. I anbudskonkurransen for reparasjon, vedlikehold og installasjon av nettinfrastruktur utgjør bærekraft 10-30 % av tildelingskriteriene. Selskapet planlegger å innføre et gjenbrukssystem for utstyr benyttet i infrastrukturen i nettet for å redusere karbonavtrykk og for å bedre kostnadseffektiviteten. Leverandører forventes å bidra til dette og må også fremlegge planer for reduksjon av eget karbonavtrykk og overgang til elektriske kjøretøy. MAIK kjøper klimavoter tilsvarende sitt utslipp.

Virksomhetsområdet Nett har egen leder som er dedikert til bærekraft, HMS og innkjøp, som inngår i Netts ledergruppe. Finansdirektør («CFO») har bærekraftsansvar på konsernnivå.

Ledelsen i konsernet og i datterselskapene har gjennom strategiarbeid lagt ambisjonsnivået for arbeidet med



CICERO
Dark Green

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

bærekraft og klimarisiko. Strategien er vedtatt av styret. Fredrikstad Energi har etablert et Green Finance Board i forbindelse med grønt rammeverk for finansiering.

Fredrikstad Energi har etablert et rammeverk for grønn finansiering i 2022. Konsernet har vært Miljøfyrtårn-sertifisert siden 2012, og møter kriteriene for bærekraftig drift og godt arbeidsmiljø. Konsernet ble resertifisert som Miljøfyrtårn i 2022. Vi arbeider systematisk for å forbedre vårt bærekraftsarbeid og har innført rapportering av klimarelaterte muligheter og trusler via TCFD-rammeverket («Task Force on Climate-Related Financial Disclosures») i 2022. Fredrikstad Energi vil fortsette å videreutvikle og forbedre sitt systematiske arbeid med bærekraft i framtiden.

I det grønne finansieringsrammeverket knytter Fredrikstad Energi enkelte av sine aktiviteter til FNs bærekraftsmål. Det grønne rammeverket er vurdert av CICERO Shades of Green. Fredrikstad Energi ble vurdert til høyeste nivå, "Dark Green". Det innebærer at Fredrikstad Energi konsernets virksomhet er vurdert å være i tråd med en langsiktig

visjon om en lavkarbon- og klimarobust framtid. Ratingen gjenspeiler at et velfungerende kraftnett er en forutsetning for elektrifisering og et lavkarbonsamfunn, spesielt når det meste av energiproduksjonen som distribueres i nettet er fornybar. CICERO Shades of Green vurderte Fredrikstad Energis foretaksstyring ("governance") knyttet til bærekraft som "Good". Sammenfallenhets med følgende mål er definert i rammeverket:



Norgesnett, konsernets nettselskap, oppnår en betydelig plusskunde-andel på 1,3 %, 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. 36-38
Beskrivelse av ledelsens rolle i vurdering og styring av trusler og muligheter, inkludert klimarelaterte.	S. 36-38

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. 36-38
Betydningen av trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging, inkludert klimarelaterte.	S. 36-38, S. 14-15
Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2 graders scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging.	S. 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. 36
Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av risiko, inkludert klimarelatert risiko.	S. 36
Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring, inkludert klimarelatert risiko.	S. 36

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. 36
Virksomheter bør rapportere på klimagassutslipp fra scope 1, scope 2, og hvis hensiktsmessig, scope 3, og de relaterte risikofaktorene.	S. 18
Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere trusler og muligheter og resultater i forhold til målene, inkludert klima.	S. 19

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 Fredrikstad Energi.

For Fredrikstad Energi er TCFD rapportering også et steg i reisen for å videreutvikle det strukturerte bærekraftsarbeidet. TCFD forventes å inngå i CSRD-rapporteringen som Fredrikstad Energi skal gjennomføre fra 2025.

Eksempler på pågående elektrifiseringsprosjekter

Sektor og bransje	Eksempel	Årlig reduksjon i CO2-ekvivalenter	Utdyping
Industri	Reinvestering i Øra sekundærstasjon og elektrifisering av gipsplatefabrikken Gyproc i Fredrikstad	23.000 tonn per år	For å kunne gi gipsplatefabrikken Gyproc på Øra i Fredrikstad økt kapasitet reinvesterte Norgesnett i Øra sekundærstasjon. Gyproc har tidligere brukt gass til å tørke gipsplatene, noe som har resultert i store CO2-utslipp. Med byggingen av nye Øra sekundærstasjon og forsyning med 10 kV spenning fra sekundærstasjonen til Gyproc, vil Gyproc nå kunne få tilført omtrent 115 GWh med energi. Det vil gi en årlig reduksjon på 23.000 tonn CO2-utslipp (~10% av Fredrikstad kommunes totale direkte CO2-utslipp). Hoveddelen av prosjektet ble fullført i 2022. Gyproc øker sin produksjon i sammenheng med økt strømkapasitet. CO2-reduksjonstallet skal forstås som en reduksjon i CO2-utslipp sammenlignet med hva utslippet ville ha vært hvis produksjonsveksten hadde benyttet fossile energikilder.
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 batteribytterobot. Prosjektene vil forsynes av nettilknytning til Norgesnetts nett.
	Elektrisk ladeprosjekt havn Askøy	2.200 tonn – 3.400 tonn per år	Hurtigbåt mellom Askøy og Bergen (Strandkaiaen) blir helelektrisk fra 2024. Lading vil foretas på Kleppstø havn på Askøy, hvor det foretas batteribytte. Prosjektet vil forsynes av nettilknytting 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 nettilknytting til Norgesnetts nett.
Veitransport	Ladepunkter til elbil	Flere hundre tusen tonn per år når personbilparken er elektrifisert	Ved utgangen av 2022 var helelektriske personbiler ansvarlige for 79% av nybilsalget, noe som utgjør 21% av total personbilbestand. Bensin og dieselmotorer utgjør fremdeles 67% av den eksisterende bilparken. Lading av elbiler skjer hovedsakelig hjemme, ved hjelp av eksisterende boliginstallasjoner. I tillegg til dette skjer en viss lading av elbiler ved hurtigladestasjoner/lynladestasjoner. 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 Follo og Romerrike	Opptil ~5.000 tonn per år i mulige besparelser	Transporttjenester for Follo (Nesodden og Ski) og Romerrike (Enebakk), for Norgesnetts konsesjonsområde. Prosjektet vil forsynes av nettilknytting til Norgesnetts nett.

CO2 regnskap

KONSERN

CO2	Enhet	2022
Biler	tonn CO2eq.	43,7
SF6	tonn CO2eq.	47,9
Sum scope 1	tonn CO2eq.	91,6
Personbil/varebil elektrisk	tonn CO2eq.	0,5
Elektrisitet kontorer	tonn CO2eq.	17,3
Nettap	tonn CO2eq.	1 045,0
Sum scope 2	tonn CO2eq.	1 062,8
Reiser	tonn CO2eq.	25,9
Øvrig	tonn CO2eq.	0,9
Sum scope 3	tonn CO2eq.	26,8
Total utslipp	tonn CO2eq.	1 181,2
Andre utslippsfaktorer ikke identifisert innenfor scope 1-3		
Utslipp fra underleverandører	tonn CO2eq.	Ikke kvantifisert
Utslipp fra avskrivinger av installert nettanlegg	tonn CO2eq.	Ikke kvantifisert
CO2 redusert hos kunder via elektrifisering	tonn CO2eq.	Ikke kvantifisert

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 -anlegg. 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 strømmen levert til kunder.

Fredrikstad Energi rapporterte omtrent 1181 tonn CO2-utslipp i 2022.

Norgesnett og Fredrikstad Energi arbeider for å utvikle en felles rapporteringsmal for bransjen og forbedre intern rapportering. I 2022 var det om lag 95 GWh i nettap og 2,1 kg målt SF6-utslipp. Det er usikkerhet knyttet til måling av SF6-utslipp. Det er iverksatt tiltak for å redusere CO2 utslipp utover det definerte scopet i CO2 regnskapet, samt tiltak for å redusere CO2 utslipp knyttet til nettap. Elektrifisering gjennom kundevekst i Nett har medført en betydelig reduksjon i CO2-utslipp i 2022 for omverdenen.

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 og klima, som vist i tabellen under.

Elektrifisering	Enhet	2020	2021	2022
Andel elbil i bilparken i områdekonsesjon	Andel	18,1 %	23,5 %	28,4 %
Antall kunder	Tusen	98,5	100,0	101,6
Andel plusskunde	%	0,6 %	0,9 %	1,3 %
Merkeytelse fordelingstrafo (egeneide og eksterne)	MVA	1 477,3	1 503,7	1 522,5
Forsyningssikkerhet	Enhet	2020	2021	2022
SAIDI	Indeks	121,0	123,0	56,0
Klima og bærekraft	Enhet	2020	2021	2022
Andel SF6 bryteranlegg	Forhold	77,5 %	78,1 %	77,8 %
Elbilandel hos entreprenører	Forhold	3,1 %	7,0 %	17,6 %

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 ned til forbruksspenning (230V). Norgesnett transporterer den elektriske strømmen på høyere spenningsnivå fra grensesnittet mot regionalnettet (typisk 10–20 kV). Strømmen transformeres ned til kunder via fordelingstransformatorer i nettet. Nøkkeltallet sier altså hvilken kapasitet som er i Norgesnetts nett for denne nedtransformeringen.

STYRET:

Styret i Fredrikstad Energi

Hilde Sandmæl*Styreleder (f. 1977)*

Styremedlem siden 2016, og styreleder i Fredrikstad Energi siden 2019. Sandmæl er i tillegg representant i bystyret i Fredrikstad kommune. Til daglig er hun kommersiell direktør i Aspire Brands. Sandmæl har lang erfaring innen innovasjon, markedsføring og ledelse, og er utdannet siviløkonom fra University of Stirling (2000).

Tore Sande*Styremedlem (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).

Erik Jansen*Nestleder (f. 1971)*

Styremedlem siden 2010, og nestleder i styret siden 2019. Jansen er i tillegg styremedlem i Norgesnett. Til daglig er han direktør for Nettdrift i Elvia, og har tidligere blant annet vært direktør for Nettutbygging i Hafslund Nett. Jansen er utdannet sivilingeniør innen elkraftteknikk fra Norges Tekniske Høgskole (1994).

Ingvild Lauvli Andersen*Styremedlem, varamedlem
ansattrepresentant (f. 1992)*

Nytt varamedlem ansattrepresentant i 2022. Er til daglig konsulent i MAIK, og har vært ansatt i selskapet siden 2017. Har en bachelor i matematisk finans fra Universitetet i Agder og en master i International Management fra University of Roehampton (London).

Kim Bergli*Styremedlem, varamedlem
ansattrepresentant (f. 1981)*

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.

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).

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 Terje Nyhus, Anne Skau, Ingvild Lauvli Andersen (varamedlem),
Tore Sande, Hilde Sandmæl, Erik Jansen og Kim Bergli.

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



LEDELSEN:

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).

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



Norgesnett

Norgesnett utvikler, bygger og drifter distribusjonsnettene for om lag 100 000 kunder i Norge.

Norgesnett

100%
eierandel

Nøkkeltall 2022

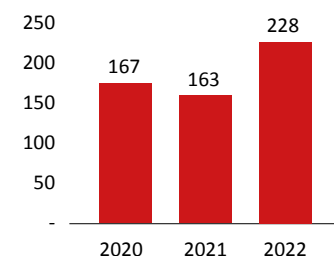
MNOK 228 i underliggende EBITDA
2% reduksjon i driftskostnad/kunde
107% effektivitet
13% reduksjon i nettap/kunde
42% reduksjon i KILE/kunde
6% vekst i nettkapital

FORRETNINGSBESKRIVELSE

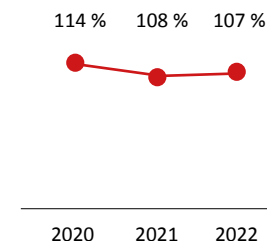
Norgesnett forvalter et regulert monopol med langsiktige og forutsigbare underliggende inntekter basert på kostnadsnivået, og en straff eller premie avhengig av effektivitet i forhold til andre nettselskaper. Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk infrastruktur. Norgesnett har mål om å levere bærekraftige løsninger med høy leveringssikkerhet, og høy effektivitet som gir lav nettleie til kundene. Norgesnett er et av Norges mest effektive distribusjonsnettselskaper og er strengt regulert, med blant annet tillatt inntekt og tilknytningsplikt til kunder i distribusjonsnettene. Norgesnett har områdekonsesjoner i flere områder med spredt geografi, men har en unik distribuert modell som kombinerer stordriftsfordeler med lokal kompetanse og innflytelse på det lokale distribusjonsnettene. Det bidrar også til å bevare arbeidsplasser lokalt. I kombinasjon med en sterk kultur med visjonen «steget foran» gjør dette Norgesnett unik. Norgesnetts infrastruktur befinner seg i områder med urbanisering, befolkningsvekst og økonomisk vekst. Nettvirksomheten er kapitalintensiv. Norgesnett mottar tillatt inntekt basert på kostnadsnivået og effektivitet, som kan være forskjellig fra faktisk inntekt fra nettleie. Dette avviker endrer netto merinntektssaldoen, som er en netto gjeld nettselskapet har til kundene. I henhold til IFRS-regnskapsreglene skal merinntektssaldoen ikke hensynstas som en gjeld i regnskapet.

FINANSIELLE NØKKELTALLSINDIKATORER

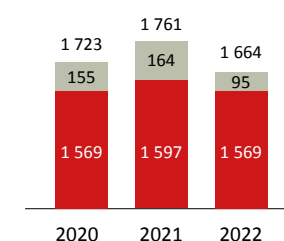
Underliggende EBITDA (MNOK)



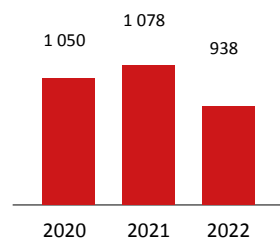
Effektivitet distribusjonsnett (%)



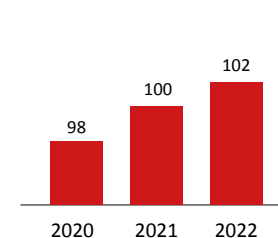
Driftskostnad/Kunde+KILE/kunde (NOK)



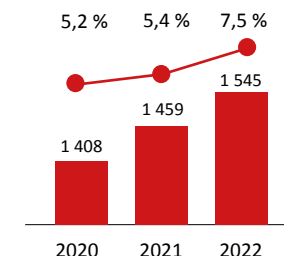
Nettap/kunde (kWh)



Antall kunder (tusen)



Nettkapital og RME-rente (MNOK og %)



Finansielle nøkkeltall

Nøkkeltall	Enhet	2020	2021	2022
Driftsinntekter (NGAAP)	MNOK	612	729	871
Tillatt inntekt	MNOK	581	717	862
Faktisk inntekt	MNOK	600	596	963
Hvorav flaskehalsinntekter	MNOK	-	-	168
Faktisk inntekt ekskl. flaskehalsinntekter	MNOK	600	596	795
Endring merinntekt	MNOK	18	-122	102
Merinntektssaldo	MNOK	107	-15	87
Driftskostnader	MNOK	155	160	159
EBITDA	MNOK	185	41	330
Underliggende EBITDA	MNOK	167	163	228
Investeringer inkl. prosjekter under arbeid	MNOK	117	91	193
Levert energi	GWh	2 283	2 446	2 132
KILE	MNOK	15	16	10

KOMMENTARER PÅ FINANSIELL UTVIKLING I 2022

Driftsresultatet før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) for Norgesnett ble MNOK 330 i 2022, en økning på MNOK 289 relativt til 2021 (MNOK 41). Hovedårsaken skyldes økt endring merinntekt på om lag MNOK 224 relativt til fjoråret. Underliggende EBITDA økte med MNOK 65 fra MNOK 163 i 2021 til MNOK 228 2022. Dette var primært drevet av økte renter, økte investeringer, redusert KILE og positiv resultateffekt fra nettap.

I 2022 økte merinntektssaldoen med MNOK 102, hvorav MNOK 168 ble utbetalt som flaskehalsinntekter i november. Til tross for at Norgesnett reduserte nettleieprisene med 20% i desember, endte året med en merinntektssaldo på MNOK 87. Norgesnett skal styre denne merinntektssaldoen mot 0.

Driftskostnad per kunde gikk ned med 2% fra 1 597 i 2021 til 1 569 i 2022, sammenlignet med en vekst i KPI på om lag 6% i samme periode. Kostnadene for avbrudd (KILE) per kunde gikk også ned, fra NOK 164 i 2021 til NOK 95 i 2022. Dette skyldtes et gunstig driftsår, og det var også lavere kostnader for avbrudd og reparasjoner i 2022 relativt til 2021.

Kostnadsreduksjonen var også et resultat av strukturelle effektiviseringstiltak, men ble delvis motvirket av andre faktorer, spesielt knyttet til økte strømkostnader, generell prisinflasjon og økt bruk av IT-tjenester. Nettapet per kunde falt med om lag 13% i 2022, mye drevet av lavere levert volum enn i foregående år, antagelig et resultat av høye kraftpriser. Det er kontinuerlig fokus på å redusere nettap, blant annet ved tiltak knyttet til måling.

Nettkapitalen økte med om lag 6% fra MNOK 1 459 i 2021 til MNOK 1 545 i 2022. Dette skyldtes elektrifiseringsprosjekter, reinvesteringer og vedlikehold av eksisterende infrastruktur. Inklusiv prosjekter under arbeid var nettkapitalen om lag MNOK 1600 ved utgangen av 2022.

Antall kunder vokste med om lag 1,5% i 2022 relativt til 2021, drevet av befolkningsvekst og etablering og utvidelse av ny næringsvirksomhet i områder der Norgesnett har konsesjon.

FREMTIDSUTSIKTER

Norgesnett har i varselet for inntektsrammen i 2023 en effektivitet på om lag 108%. Norgesnett forventer å opprettholde sin posisjon som et av Norges mest effektive distribusjonsnettselskaper ved å fokusere på driftsmessige forbedringer og kostnadseffektivisering. Dette innebærer strukturert arbeid for å redusere drifts- og vedlikeholdskostnader, KILE, nettap, sikre riktige investeringer og arbeid med rammevilkår.

Vekst i Norgesnetts områder vil også bidra positivt til effektivitet. Investeringene vil fortsette å være høye på grunn av kundevekst og elektrifisering. De største prosjektene vil imidlertid måtte vente til det overordnede nettet har tilgjengelig kapasitet. Norgesnett jobber aktivt med å forsøke å akselerere frem når mer kapasitet blir tilgjengelig. Fremtidige reinvesteringer vil bli styrt av tilstanden og alderen til anleggskomponentene og forventes å være på samme nivå som i dag. Regulering og rammevilkår kan påvirke nivået på investeringer framover. Norgesnett vil fremover fortsette å arbeide med å løfte seg ytterligere knyttet til bærekraft, herunder bidra til raskere elektrifisering, høy forsyningssikkerhet og redusere egne utslipp.

MAIK

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



100%
eierandel

FORRETNINGSBESKRIVELSE

MAIK leverer forretningskritiske arbeidsprosesser knyttet til måling, avregning, fakturering, inkasso og konsulent-tjenester. De direkte kundene er nettselskaper, kraftselskaper, fjernvarmeselskaper og kommuner. Dette gjøres på langsiktige kontrakter. Hoveddelen av omsetningen kommer fra målings-, avregnings- og fakturerings-tjenester, som typisk er priset per målepunkt. MAIK leverer også innfordring og inkassotjenester. MAIK har om lag 300 000 sluttkunder via direktekunder, og når nye kunder via direktealg.

KOMMENTARER PÅ FINANSIELL UTVIKLING I 2022

I 2022 oppnådde MAIK driftsinntekter på MNOK 65, som var en nedgang på om lag MNOK 10 relativt til 2021. Dette skyldes primært avgang av kunder som følge av oppkjøp, reduksjon i sluttkunder i kraftselskaper som er kunde hos MAIK og utfordringer med nysalg. MAIK har møtt nedgangen i omsetning ved kostnadsreduksjon, men EBITDA falt fortsatt MNOK 8 i 2022 relativt til 2021 til MNOK 3. Resultatet i 2022

er ikke tilfredsstillende. MAIK har igangsatt aktiviteter for å øke omsetningen, og gjør også grep knyttet til organisering for å øke salget i fremtiden.

Finansielle nøkkeltall

Nøkkeltall	Enhet	2020	2021	2022
Omsetning	MNOK	72	75	65
EBITDA	MNOK	8	11	3
Antall sluttkunder	t	320	314	300
Antall ansatte	#	35	33	30

Røyken Energiverk

Røyken Energiverk eier gjeldsbrevkraft med rett til om lag 8 GWh til selvkostpris



100%
eierandel

FORRETNINGSBESKRIVELSE

Røyken Energiverk eier gjeldsbrevkraft for til sammen om lag 8 GWh per år med vannkraft fra Mykstufoss og Ramfoss. Gjeldsbrevkraften gir rett til å kjøpe kraften fra kraftverkene til selvkostpris. Kraften blir solgt av Røyken Energiverk til spotpris. Retten er evigvarende. Kraftverkene driftes av hhv. Glitre Energi Produksjon og Kraftia Tjenester.

KOMMENTARER PÅ FINANSIELL UTVIKLING I 2022

I 2022 oppnådde Røyken Energiverk et driftsresultat på MNOK 9,5, en oppgang MNOK 4,8 sammenlignet med 2021 (MNOK 4,7). Dette skyldes primært økte kraftpriser.

Finansielle nøkkeltall

Nøkkeltall	Enhet	2020	2021	2022
Omsetning	MNOK	0	5	11
EBIT	MNOK	-0	5	9
Produksjonsandel	GWh	9	7	6

Nettpartner

Nettpartner utfører prosjektering, bygging, drift og vedlikehold, vakt og beredskap og tilsyn av komponenter og infrastruktur for elektrisk kraftoverføring, belysning, fiber, bane og industri.



60%
eierandel

(felleskontrollert virksomhet, bokført etter egenkapitalmetoden)

FORRETNINGSBESKRIVELSE

Nettpartner er en ledende elkraftentreprenør for distribusjons- og regionalnett, og i banesegmentet. Det er godt posisjonert for å ta et større marked som følge av det grønne skiftet vi er inne i. Innen nett utfører Nettpartner for tiden hovedsakelig fastprisprosjekter, i anbudskonkurranse mot andre entreprenører. I jernbanesegmentet har selskapet færre, større kontrakter. Nettpartner har høy grad av kundekonsentrasjon.

KOMMENTARER PÅ FINANSIELL UTVIKLING I 2022

Nettpartner så positiv vekst i 2022, men samtidig falt EBIT-marginen fra 3% til negativ 1%. I sum falt EBIT fra MNOK 33 i 2021 til MNOK negativ 15 for 2022. Årsaken til nedgangen skyldes markedsdynamikk og prisfall i nett-segmentet, bortfall av rammeavtaler og utfordringer med å implementere effektiviseringsforbedringer for å fullt ut motvirke dette. Nettpartner har satt i gang tiltak for å løfte effektiviteten og marginen innen nett-segmentet. Resultatet er også preget av betydelige engangsrelaterte

Finansielle nøkkeltall

Nøkkeltall	Enhet	2020	2021	2022
Omsetning	MNOK	1 332	1 246	1 301
EBIT	MNOK	39	33	-15
EBIT margin	%	3 %	3 %	-1 %

kostnader, som er forårsaket av prisveksten på materiell, energi og utstyr. Det er også engangsrelaterte kostnader knyttet til intern restrukturering. Bane-segmentet i Nettpartner har hatt solid lønnsomhet i 2022, med en omsetning som nærmer seg MNOK 350.

Yve

Yve selger strøm i sluttbrukermarkedet, via sterke lokale merkevarer som stammer fra regionale kraftselskaper.



FORRETNINGSBESKRIVELSE

Yve selger strøm til sluttkunder i Norge. Yve består av merkevarer med sterk lokal tilknytning, som stammer fra regionale kraftselskaper. Yve ble grunnlagt gjennom sammenslåingen av Polar Kraft og Kraftriket i 2021. Fredrikstad Energi Marked, som består av merkevarer fra Røyken, Follo, Askøy og Fredrikstad, 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.

KOMMENTARER PÅ FINANSIELL UTVIKLING I 2022

Yve så en nedgang i EBITDA på MNOK 17 i 2022 relativt til 2021, fra MNOK 69 i 2021 til MNOK 52 i 2022. Dette er primært drevet av krevende markedsforhold. Rapportert EBITDA i Yve bærer også preg av engangskostnader knyttet til etablering av konsernet og M&A aktivitet, samt effekter knyttet til unormale strømpriser og unormalt volum. Over tid forventes rapportert EBITDA å stabilisere seg på et vesentlig

høyere nivå. Yve så i sum en netto positiv utvikling i antall sluttkunder i 2022.

Finansielle nøkkeltall

Nøkkeltall	Enhet	2020	2021	2022
Dekningsbidrag	MNOK	NA	217	202
EBITDA	MNOK	NA	69	52



Øvrig

Selskap	Eierandel	Kommentar
	65 %	- NxtEnergy har utviklet sanntidsmåleren Power-Link, en maskinvare som måler strømforbruk til slutt kunder, slik at beslutninger knyttet til strømforbruk kan tas basert på sanntidsdata. Enheten er koblet til AMS-måleren og kommuniserer data over mobilnettet, hvilket medfører enkel oppkobling og meget stabil dekning. - Om lag MNOK 13 i total investert kapital. NxtEnergy har hittil levert omtrent 20 000 enheter. Dette har resultert i en markedsledende posisjon. - Ordreserve på om lag 35 000 enheter ved utgangen av 2022.
	2,6 %	- 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.
Integrasjonspartner BITS	25 %	- Integrasjonspartner leverer programvare og konsulenttenester integrert med kunders kjernesystemer som ERP, lager, logistikk, nettbutikk m.m., for effektiv drift med god kontroll. - Selskapet har et spesielt fokus på varehandelsaktører innenfor ulike bransjer. Integrasjonspartner selger via forhandlere av ERP-systemer og direkte. - Integrasjonspartner opplevde en vekst på rett i underkant av 10% fra 2021 til 2022. 50% av inntektene er ARR. Det forventes videre vekst fremover, drevet av digitalisering og høyere grad av skyadopsjon i markedet. ARR vokste 11,8% fra 2021 til 2022 - Omsetning og EBITDA på hhv. MNOK 46,1 og MNOK 6,5 i 2022 (14% EBITDA margin).

Årsberetning for 2022

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 samtlige datterselskaper har lokasjon. Fredrikstad Energi, Norgesnett og MAIK har i tillegg virksomhet 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.

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 inkasso-virksomhet. I tillegg har konsernet øvrige eiendeler av finansiell karakter.

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, Røyken Energiverk AS, NxtEnergy AS og Integrasjonspartner BITS AS.

Morselskapets oppgave er å skape verdier gjennom eierskap i bærekraftige energiselskaper, 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, BÆREKRAFT OG MILJØ

Påvirkning på ytre miljø

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø utover ordinær kontordrift, og miljørisikoen ved konsernets 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 og Samfunnsansvar» for ytterligere informasjon.

ORGANISASJON OG PERSONAL

Personal

Per 31.12.2022 var det 96 ansatte i konsernet knyttet til videreført virksomhet, fordelt som følger:

Selskap	31.12.2022	31.12.2021
Norgesnett	56	57
MAIK	28	33
Morselskapet	11	15
NxtEnergy	1	1
Sum videreført virksomhet	96	106
Virksomhet holdt for salg	15	17
Sum	111	123

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 helse og sikkerhet. Et årshjul styrer planmessig gjennomføring av HMS-aktiviteter.

Årlige medarbeiderundersøkelser vurderes av konsernledelsen, og nødvendige tiltak implementeres. Halvårlige

undersøkelser ble innført i 2021. Fokus i 2023 er tydelige målsettinger og intern kommunikasjon.

Samarbeidet med ansattes organisasjoner er godt, og gjennom dialogmøter mellom direktør og tillitsvalgte løses problemer.

I 2022 var det én skade på ansatte med fravær, og det var ingen i 2021. Blant underleverandører var det tre personskader med skade som ga fravær og to uten fravær i 2022. Det ble registrert 91 avvik i nettselskapet (64 i 2021), og konsernets sykefravær var 4,8% (4,1% i 2021). HR-systemet styrker oppfølgingen av sykmeldte og medarbeidere. Lederutvikling inkluderer kurs i medarbeideroppfølging.

Konsernet følger prinsippet om Inkluderende arbeidsliv (IA).

Likestilling

Av konsernets 111 (123) ansatte per 31.12.2022 var 46 (51) kvinner og 65 (72) menn, slik at andelen kvinner var 41 prosent (41 prosent). I morselskapet var det 8 (10) kvinner av 11 (15) ansatte, noe som utgjør en kvinneandel på 73 prosent (67 prosent). For videreført virksomhet var kvinneandelen 38 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 likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivaretatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, via medarbeidersundeøkkelser eller samtaler på at noen opplever konsernets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende. Det er 2 (3) kvinner i konsernledelsen i Fredrikstad Energi av totalt 4 (4). Det er 3 (2) kvinnelige styremedlemmer av 7 styremedlemmer i Fredrikstad Energis styre. Administrerende direktør er kvinne. Styreleder i Fredrikstad Energi er kvinne. I datterselskapenes styre er det 8 (7) kvinnelige styremedlemmer av totalt 16 (16) styremedlemmer. Styreleder i nettvirksomheten 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 har i 2022 gjennomført lønnskartlegging, for å analysere om det finnes systematiske lønnsforskjeller

mellom kjønn i konsernet. Kartleggingen er basert på videreført virksomhet fra de 3 største selskapene i konsernet etter antall ansatte, sett bort i fra virksomhet holdt for salg. Resultatene er presentert under. Basert på dette konkluderer konsernet at det ikke er systematiske forskjeller, når det kontrolleres for ansiennitet og stillingens natur. Omfanget av naturalytelser er ikke betydelig, og påvirker ikke konklusjonen.

Nivå	Kvinner	Menn	Kontantytelser	Naturalytelser
	Antall	Antall	Snitt kvinne relativt til max av snitt pr. kjønn	Snitt kvinne relativt til max av snitt pr. kjønn
1	2	2	100 %	100 %
2	6	18	98 %	47 %
3	15	32	96 %	100 %
4	8	7	99 %	100 %
5	5	0	100 %	100 %
Totalt	36	59	93 %	100 %

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, avstamming, 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 konsern, 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 selskapet styre av 7 medlemmer og varamedlemmer, hvorav 5 av medlemmene med varamedlemmer velges av generalforsamlingen, og 2 av medlemmene velges av og blant de ansatte. Generalforsamlingen velger styrets leder og nestleder, og styre-medlemmer tjenestegjør i 4 år. Vedtektene 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 halvårslige rapporter som presenteres og behandles av styret. Analysen dekker alle aspekter ved virksomheten, inkludert operasjonelle (inkl. HMS), markedsrisikoer, regulatorisk og politisk risiko, IT risiko og finansiell risiko. Fra 2022 ble klimarisiko 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 risiko-vurderinger 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 prosjektstyringssystem med digitalisert prosjektsjekklister 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 forsyningssikkerhet og alvorlig strømvbrudd i virksomhetsområdet Nett. Årsaker til avbrudd kan være værhendelser, ekstremvær, ulykker, terror eller sabotasje. Risiko knyttet til forsyningssikkerhet 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 3. parts eiendelser, skader på ytre miljø, omdømmetap og avbruddskostnad til fratrukk 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 således generelt sett bransjen hva gjelder tiltak for motvirkning av klimarisiko. Det simuleres blant annet på flom. Nettvirksomheten har presiseringer utover REN-standard, 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. Gasslekkasjerisiko skal håndteres gjennom kontroller, og Norgesnett har som mål å unngå bryteranlegg med SF6 gass. Det benyttes større tverrsnitt på kabler enn REN-standard, som medfører økt levetid, lavere kostnader og 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 elektiske kjørtøy 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 strømbroddsfare grunnet ekstremvær (tung snø, trefall, kuldebølge, stormflo, kvikkleireskred, skogbrann og lynnedslag). Overgangsrisiko omfatter økt avgift på 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.

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
Omstrakt 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.

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-frie anlegg 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 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 MAFI-virksomheten. 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.

Markedsrisiko

Nettvirksomheten har begrenset grad av markedsrisiko, da den er definert som naturlig monopol.

Kraftprisen påvirker nettapskostnaden 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. Nettapskostnaden i eget og overliggende nett inngår i tillatt inntekt, og skal dekkes av nettleien. Dersom prisen på nettleien ikke reflekterer nettapskostnaden vil dette medføre en endring i merinntektssaldoen.

Kraftprisen var høy og volatil 2022. Dette har medført et høyere risikobilde enn tidligere knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motvirke dette med høyere nettleie, som kunne medført en svært stor prisøkning i nettleien i nettvirksomheten i 2022. Dette ble imidlertid motvirket av Statnetts flaskehalsinntekter, som ble overført til nettselskapene mot slutten av året, for å dekke hovedparten av nettselskapenes økte nettapskostnader i 2022. For 2023 er det på plass kompensasjonsordning slik at Statnetts flaskehalsinntekter

går til å dekke nettselskapenes nettapskostnad, for nettapskostnad 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 forøvrig behandler risiko knyttet til kraftpris regelmessig. Dersom den økte nettapskostnaden ikke dekkes via overførte flaskehalsinntekter fra Statnett, vil det medføre høyere pris på nettleien mot slutt kunder over tid.

Nettvirksomheten har en høy grad av tjenestekjøp, og er avhengig av velfungerende leverandørmarkeder for å få denne modellen til å fungere.

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.

Røyken Energiverks lønnsomhet er avhengig av markedsprisen på kraft.

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.

Kreditrisiko

Konsernets kreditrisiko anses som relativt lav. Kunde-fordringer i forretningsområdene 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 kundeforhold. 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 kreditrisiko knyttet til enkelte kunder, og dette er noe MAIK overvåker.

Pr 31.12.2022 var MNOK 5,9 (MNOK 2,0) av kundemassen eldre enn 60 dager.

Likviditetsrisiko

Likviditeten overvåkes og styres sentralt i konsernet, med felles konsernkontoordning.

Likviditetsrisikoen i virksomheten er primært drevet av bevegelser 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 er begrenset til 35 øre/KWh, som reduserer risikoen.

Risikoen reduseres ytterligere av tilgjengelige kontanter og ubenyttede trekkrettigheter (MNOK 375 31.12.2022).

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

Konsernet har ingen forfall på lån i 2023.

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.

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. Konsernet har tilgang på juridisk kompetanse i denne type saker.

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, og øvrige datterselskaper bidrar også positivt til konsernets inntjening. Fremtidsutsikter for morselskapet og konsernet er omtalt senere i årsberetningen.

Resultatregnskapet

Morselskapet

Omsetningen utgjorde i 2022 MNOK 31,3 som er en liten økning sammenlignet med 2021 (MNOK 29,9). Omsetningen består i all hovedsak av tjenestesalg til andre konsernselskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet oppnådde et driftsresultat på MNOK -11,2, sammenlignet med MNOK -17,5 i 2021. Manglende utleie av betydelig areal ved Fredrikstad Energis hovedkontor bidrar vesentlig til det negative driftsresultatet i 2022 og 2021.

Finansnettoen var positiv med MNOK 105,7 i 2022, sammenlignet med negativ MNOK 22,3 i 2021. Finansinntekter i morselskapet utgjøres foruten renteinntekter på konserninterne lån av konsernbidrag fra døtre, og inntektsført konsernbidrag fra datterselskapene er høyere i 2022 enn i 2021 og et normalår. Dette henger sammen med en betydelig økt endring av merinntektssaldo i konsernets nettvirksomhet i 2022, sammenlignet med 2021. Underliggende inntjening i datterselskapene er også forbedret i 2022 relativt til 2021. Finansnettoen inkluderer også nedskrivning av felleskontrollert virksomhet.

Årsresultat etter skatt ble et overskudd på MNOK 54,8 i 2022, sammenlignet med et underskudd på MNOK 30,8 i 2021.

Konsernet

Fredrikstad Energi signerte transaksjonsavtale for salg av Fredrikstad Energi Marked (Smart Energi) i 2022, med oppgjør i januar 2023. Basert på dette var Markedsvirksomheten holdt for salg på balansedagen for årsregnskapet for 2022, og er holdt utenfor videreført virksomhet i 2022 og sammenligningstall for 2021.

Salgsinntektene fra videreført virksomhet i 2022 utgjorde MNOK 1.110,9, hvilket er MNOK 457,5 høyere enn i 2021 (MNOK 653,4). Økningen skyldes høyere prisnivå på nettleien, for å kompensere for høyere nettapskostnader knyttet til høyere kraftpriser, som også ga høyere tillatt inntekt (regulert monopolinntekt). For 2022 ble tillatt inntekt i nettvirksomheten MNOK 862,0, MNOK, som er 144,8 høyere enn 2021 (MNOK 717,2). Som følge av vedtak fra myndighetene om overføring av ekstraordinære flaskehalsinntekter fra Statnett til nettselskapene i november 2022, økte endring i merinntekt kraftig i slutten av 2022. Dette inntraff selv om Norgesnett reduserte prisen på nettleien med 20% fra 1. desember 2022. Dette medførte at faktisk inntekt ble høyere enn tillatt inntekt for hele året 2022, og at merinntektssaldoen i nettvirksomheten økte med om lag MNOK 102,0 i 2022 (nedgang på om lag MNOK 122,0 i 2021). Økningen i endring i merinntekt var dermed om lag MNOK 224,0 i 2022 relativt til 2021. Merinntektssaldoen ved utgangen av 2022 var om lag MNOK 86,8, og Norgesnett styrer denne mot 0.

Driftsresultatet før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) for konsernet ble MNOK 336,9 i 2022, en økning på MNOK 288,9 relativt til 2021 (MNOK 48,0). Hovedårsaken skyldes økt endring i merinntekt på om lag MNOK 224,0. Underliggende EBITDA økte med om lag MNOK 69,6 fra MNOK 153,2 i 2021 til MNOK 222,7 i 2022. Dette var primært drevet av nettvirksomheten, knyttet til økte renter, økte investeringer, redusert KILE og positiv reultateffekt fra nettap.

Driftsresultat i konsernet ble på MNOK 244,4 i 2022, en økning på MNOK 284,6 fra negativ MNOK 40,2 i 2021. 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 2022 utgjorde MNOK 47,3, som er en økning på MNOK 17,3 sammenlignet med 2021 (MNOK 30,0). Dette er primært drevet av høyere renter. Verdiendring fra derivater ble positiv MNOK 19,7, MNOK 2,3 høyere enn 2021 (MNOK 17,5), drevet av høyere renter. Fastrenteeksponeringen ble redusert i 2022.

Underliggende resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) ble negativ MNOK 11,1, en nedgang på MNOK 24,2 sammenlignet med 2021 (MNOK 13,1). Nedgangen skyldes svekket lønnsomhet knyttet til Nettpartners segment innenfor nett, delvis grunnet et svekket marked. Nedgangen skyldes også engangsrelaterte kostnader knyttet til blant annet økte energipriser og interne restruktureringstiltak. Nettpartner har igangsatt et marginforbedringsprogram som forventer å resultere i styrket lønnsomhet. Bokført resultat fra felleskontrollert virksomhet ble MNOK 41,1. Avviket til MNOK 11,1 i underliggende resultat er basert på at Fredrikstad Energi

besluttet en nedskrivning med ytterligere MNOK 30,0.

Samlet gir dette et resultat før skatt på MNOK 177,5, som er MNOK 216,5 høyere enn 2021 (negativ MNOK 39,0).

Resultat etter skatt ble MNOK 130,1 i 2022 (negativ MNOK 26,0 i 2021). Totalresultatet for 2022 ble MNOK 130,0, som i tillegg til det ordinære resultatet reflekterer effekt av endring av pensjoner i felleskontrollert virksomhet og resultateffekten av virksomhet holdt for salg (Fredrikstad Energi Marked).

Kontantstrømoppstillingen

Kontantstrøm fra drift ble MNOK 167,4 i 2022, en økning fra MNOK 38,8 i 2021. Økningen er primært drevet av økt endring i merinntektssaldo i nettvirksomheten. Kontantstrøm fra investeringer ble netto negativ MNOK 179,2 i 2022, relativt til MNOK 91,9 i 2021. Dette skyldes primært høy aktivitet i nettvirksomheten, med idriftsettelse av de tre av de største kundeinitierte prosjektene noensinne.

Kontantstrøm fra finans ble positiv MNOK 73,4 i 2022, relativt til negativ MNOK 57,1 i 2021. Dette skyldes noe økt belåning og at det ikke ble betalt renter til foretaksfondsobligasjonen i 2022.

Balanse og likviditet

Morselskapet

Aksjer i datterselskaper utgjorde MNOK 841,2 ved utgangen av 2022 (MNOK 841,3).

Klassifiseringen av aksjer i Nettpartner AS som felles kontrollert virksomhet er knyttet til underliggende aksjonæravtale. Aksjer i felleskontrollert virksomhet bokføres

i morselskapet til kostmetoden, og utgjør MNOK 163,4 i 2022 (MNOK 251,0 i 2021). Nedgangen skyldes at Fredrikstad Energi besluttet en nedskrivning til denne verdien.

Lån til og fordringer på konsernselskaper utgjør MNOK 969,2 mot MNOK 815,2 i året før. Finansiering av konsernselskaper skjer dels gjennom langsiktige lån og dels gjennom trekk i konsernets konsernkontoordning.

Konsernet

Konsernets likviditetspoisjon besto per 31.12.2022 av bankinnskudd på MNOK 110,8 (MNOK 49,1), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt MNOK 375 (MNOK 300).

Ekstern opplåning økte med MNOK 84 i løpet av 2022. Obligasjonslån med totalt pålydende MNOK 317 som forfalt i 2022 ble refinansiert med trekk på rullerende trekkfasilitet i bank og nytt MNOK 150 term loan fra bank.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 700 og MNOK 600 i banklån. Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var 0. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 2,5 år (2,8 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 600). 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 900m.

Dette utgjør en andel med flytende rente på 69% (34% i

2021). Nedgangen i andel flytende rente skyldes innløsning av større beløp renteswap i 2022 sammenlignet med beløpet som er inngått i ny renteswap.

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 har fastrente, betinget på oppfyllelse av lånevilkår. Foretaksfondsobligasjonen kan førtidig innfris i 2025.

Nettogjeld innberegnet ordinær rentebærende gjeld netto for kontanter MNOK 1 240,3 på balansedagen (MNOK 1 221,4 i 2021). Ved balansedagen var egenkapitalandelen og gjeldsgrad hhv. 34,1% og 1,3x (31,6% og 1,5x i 2021). Nåverdi av renteswapper var positiv MNOK 4,8 i 2022, sammenlignet med negativ MNOK 84,8 i 2021. Netto merinntekstsaldo i Norgesnett var MNOK 86,8 ved utgangen av 2022, sammenlignet med negativ MNOK 15,3 ved utgangen av 2021.

For trekkrettighetene og obligasjonslånene var det per 31.12.2022 knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Alle vilkårene var tilfredsstillt per 31.12.2022.

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

MORSELSKAPETS OG KONSERNETS UTSIKTER

Virksomheten i morselskapet utgjøres av stabsfunksjoner inkludert føring av regnskap og lønn for datterselskapene, 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 eiendomskostnader 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 2023 har Norgesnett en effektivitet på 108%. I 2022 reduserte Norgesnett driftskostnad og KILE pr. kunde med om lag 6% relativt til fjoråret, mens KWh nettap pr. kunde falt med om lag 13% relativt til fjoråret. Dette forventes å bidra til at Norgesnett vedlikeholder en solid effektivitet også i inntektsrammen for 2024. 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 vekst i Norgesnetts nettområder sammenlignet med landet for øvrig. 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. Merinntekstsaldoen som Norgesnett går inn med skal styres mot 0, slik at rapportert resultat for 2023 forventes lavere enn rapportert resultat for 2022.



I november 2022 signerte Fredrikstad Energi en transaksjonsavtale for salg av virksomhetsområdet Marked til Yve AS. Marked var holdt for salg ved balansedagen 31.12.2022, og oppgjøret fant sted tidlig i 2023. Fredrikstad Energi fikk oppgjør i aksjer, tilsvarende om lag 7,8% av Yve AS.

Forretningsområdet MAFI opplevde en nedgang i driftsresultatet i 2022, knyttet til nedgang i salg fra eksisterende kunder som ikke ble kompensert med tilsvarende nysalg. Salget fra eksisterende kunder falt delvis grunnet reforhandlet avtale med Norgesnett, som også inngår i Fredrikstad Energi. MAIK ble påvirket av at eksisterende strømselskapkunder opplevde sluttkundenedgang i 2022, og gikk til leverandører som ikke var kunde av MAIK. Kombinasjonen høye og volatile strømpriser og endrede regulatoriske forhold reduserte kapasitet hos strøm- og nettselskapene til å forbedre sine prosesser, som igjen ga lavere konsulentinntekter enn forventet for MAIK i 2022. MAIK møtte reduksjonen i inntekter ved å redusere sine kostnader, som delvis bidro til å redusere resultatet av omsetningsfallet.

MAIK ser store muligheter for å selge flere tjenester til strøm- og nettselskaper. Samtidig er den pågående konsolideringen i strøm- og nettbransjen en trussel for virksomhetsområdet, da incentivet for å gjøre tjenestene selv kan øke. Samtidig gir det åpninger for de fusjonerende selskapene å tenke nytt om måten de løser MAFI på, som gir muligheter for MAIK. Andel kostnadsnorm i inntektsrammen økte fra 60% til 70% for nettselskapene fra 2022 til 2023, som vil gi incentiv for å drive effektivt. Dette gir større incentiv for å fokusere på kostnadseffektivitet, og MAIK ser for tiden flere spennende prosesser knyttet til dette. Økt fokus på digitalisering og framtidig forventning om oppgradering av kundeinformasjonssystem gir videre forretningsmuligheter

for MAIK. Salget av Marked til Yve kan på mellomlang sikt medføre et frafall i kunde for MAIK. Gitt dette er det et vist utfallsrom for resultatet i MAIK for 2023, men det forventes på samme nivå som i 2022.

Samlet for konsernet ventes solid underliggende inntjening i 2023, men et vesentlig lavere rapportert resultat sammenlignet med 2022, primært knyttet til en forventet reduksjon i merinntektssaldoen i Norgesnett.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen i 2022.

Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på MNOK 54,8 i Fredrikstad Energi AS:

Utbytte	MNOK 0,0
Overført til annen egenkapital	MNOK 54,8
Sum disponert	MNOK 54,8

Fredrikstad 27. april 2023
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

Regnskap og noter Fredrikstad Energi konsern

Resultat

TNOK	Noter	2022	2021
Salgsinntekter	5,21	943 155	653 368
Flaskehalsinntekter	21	167 723	-
Sum driftsinntekter		1 110 877	653 368
Kjøp av varer og energi		593 183	422 224
Lønn og andre personalkostnader	20,24	84 002	96 264
Netto andre gevinster (+)	22	1 603	1 252
Andre driftskostnader	25	98 355	88 155
Driftsresultat før avskrivninger		336 941	47 976
Avskrivninger og nedskrivninger	7,8	92 523	88 169
Driftsresultat		244 418	-40 193
Finansinntekter	4,23	1 787	544
Finanskostnader	4,23	47 281	29 955
Resultat fra derivater	4,23	19 695	17 457
Resultat Felleskontrollert virksomhet	11	-41 118	13 115
Resultat før skatt (-underskudd)		177 500	-39 031
Skatt	19	47 353	-13 001
Årsresultat videreført virksomhet		130 147	-26 030
Årsresultat ikke videreført virksomhet		-1 745	6 909
Årsresultat		128 402	-19 121
Tilordnet			
Aksjonærer i morselskapet		127 595	-19 121
Ikke kontrollerende eierinteresser		807	-

Utvidet resultat

TNOK	Noter	2022	2021
Årsresultat		128 402	-19 121
Poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet			
Endring estimat pensjoner felleskontrollert virksomhet	11	1 551	-6 959
Sum poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet		1 551	-6 959
Årets utvidete resultat		1 551	-6 959
Årets totalresultat		129 953	-26 081
Totalresultat tilordnes			
Aksjonærer i morselskapet		129 146	-26 081
Ikke- kontrollerende eierinteresser		807	-
Årets totalresultat		129 953	-26 081

Balanse

TNOK	Noter	2022	2021
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	19	-	17 471
Immaterielle eiendeler	8,9	278 731	290 883
Varige driftsmidler	7,9	1 871 730	1 771 324
Investering i felleskontrollert selskap	11	163 378	202 945
Fordringer og plasseringer	6,12,13,20	8 849	10 139
Langsiktige eiendeler		2 322 688	2 292 763
Virksomhet holdt for salg	27	221 529	-
Varer		1 858	-
Kundefordringer og andre fordringer	4,12,14	149 509	275 963
Derivater	4,12	4 809	5 177
Betalingsmidler	12,15	110 834	49 137
Kortsiktige eiendeler		488 540	330 278
Sum eiendeler		2 811 229	2 623 041
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital		484 800	484 800
Opptjent egenkapital		472 178	343 138
Ikke- kontrollerende eierinteresser		1 264	457
Egenkapital		958 243	828 395
Langsiktig rentebærende gjeld	4,12,18	1 308 358	1 144
Utsatt skatt	19	28 087	-
Pensjoner	20	3 183	6 411
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10,25	26 169	33 263
Langsiktig gjeld		1 365 798	40 818
Kortsiktig rentebærende gjeld	18	-	1 220 069
Derivater	4,12	-	84 804
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10	11 603	10 726
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	4,12,17	227 009	438 228
Gjeld knyttet til virksomhet holdt for salg	27	248 576	-
Sum kortsiktig gjeld		487 188	1 753 827
Sum gjeld og egenkapital		2 811 229	2 623 041

Fredrikstad 27. april 2023
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

Kontantstrøm

TNOK	Noter	2022	2021
Driftsresultat før avskrivninger		336 941	59 747
Poster uten kontantstrømseffekt	22	-4 831	-691
Endring kundefordringer og andre fordringer	14, 27	-96 934	-161 961
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	17	36 712	189 440
Endring innskuddsfond	20	1 448	2 768
Mottatt renter og utbytte		3 390	1 817
Betalte renter og andre finanskostnader		-109 297	-51 537
Betalte skatter		0	-796
Netto kontantstrøm fra driften		167 429	38 787
Investeringer driftsmidler og immaterielle eiendeler	7, 8	-178 993	-94 867
Andre finansinvesteringer		-157	-1 786
Selskap kjøpt/solgt i året og effekt av innkonsolidering	11	0	4 738
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-179 150	-91 915
Opptak lån	18	401 363	200 000
Nedbetaling lån	18	-317 162	-225 162
Foretaksfondsobligasjon		0	-21 292
Avdrag leieavtaler	10	-10 781	-10 549
Netto transaksjoner med minoritetsinteresser		0	-120
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		73 419	-57 123
Endring i betalingsmidler		61 698	-110 251
Betalingsmidler per 1. januar		49 137	159 388
Betalingsmidler per 31. desember	15	110 834	49 137
TNOK	Noter	2022	2021
<i>Netto gjeld</i>			
Betalingsmidler	15	110 834	49 137
Bundne betalingsmidler		-5 040	-5 341
Foretaksfondsobligasjon		535	490
IFRS 16 gjeld		37 772	43 989
Rentebærende gjeld		1 307 823	1 220 723
Netto rentebærende gjeld		1 240 336	1 221 407

Endringer i egenkapital

TNOK	Aksje kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet eiere av morselskapet	Foretaks- fondsobliga- sjonslån	IKE*	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2021	154 160	27 724	384 877	3 375	570 136	299 542	458	870 135
Årets resultat	0	0	-19 122	0	-19 122	0	0	-19 122
Utvidet resultat	0	0	-6 959	0	-6 959	0	0	-6 959
Årets totalresultat	0	0	-26 081	0	-26 081	0	0	-26 081
Annet	0	0	41	632	673	-33	0	640
Egenkapital 31.12.2021	154 160	27 724	342 255	4 290	528 429	299 509	458	828 395
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								
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

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 27. april 2023.

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 2022.

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 de konsolideres 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	15-40 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 fratrasket 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 fratrasket 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 fratrasket 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 fratrasket 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 resultat 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 resultat 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 førstegangs 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 når 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 31.12.2022.

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 31.12.2022 var denne redusert til TNOK 138 ved at premiebetalinger til innskuddsordningen er dekket av fondet.

2.16 INNTEKTSFØRING

Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarer 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. 31.12.2022 utgjorde MNOK 87. Tilsvarende tall for 31.12.2021 var mindreinntekt på MNOK 15. 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 24. 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 regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Konsernet utarbeider estimer og gjør antakelser/forutsetninger om fremtiden. De regnskapsestimer som følger av dette vil per definisjon sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Estimer 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. Gjenvinnbart 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 skjønnsmessig vurdering av fremtidig bruk. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene.

Note 4

Finansielle risikofaktorer

Finansiell risiko

Finansiell risiko i Fredrikstad Energi konsernet består av både markedsrisiko, kredittrisiko og likviditetsrisiko. I tillegg er konsernet utsatt for operasjonell og regulatorisk risiko.

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».

Markedsrisiko

Kraftprisen påvirker nettapskostnaden 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 nettapskostnaden vil dette medføre en endring i merinntekssaldoen. Endring i merinntekssaldoen ansees ikke som en inntekt/kostnad under IFRS.

Kraftprisen var på et relativt høyt nivå i 2022, og har vært svært volatil i løpet av 2022. Dette har medført et høyere risikobilde enn tidligere knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motvirke dette via høyere pris på nettleien, som kunne medført en vesentlig prisøkning i nettleien i nettvirksomheten i 2022. Dette ble imidlertid motvirket av Statnetts flaskehalsinntekter, som ble overført til nettselskapene mot slutten av 2022. Denne overføringen skulle dekke hovedparten av nettselskapenes unormale nettapskostnader i 2022. For 2023 er det på plass kompensasjonsordning slik at Statnetts flaskehalsinntekter går til å dekke nettapskostnaden som overstiger 35 øre/KWh. Dette betinger på at Statnett har tilstrekkelig merinntektsaldo for å dekke denne kostnaden. Nettvirksomheten og Fredrikstad Energi forøvrig overvåker risiko knyttet til kraftpris regelmessig. Dersom nettapskostnaden 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 1 301 ved utgangen av 2022.

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. 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 2,595% og mottar 3 måneders NIBOR. En endring i underliggende renter på 0,25% gir en endring i verdi på renteswapavtalen på ca MNOK 1,9 pr. 31.12.2022.

Fredrikstad Energi har også en kassekreditt med Nordea, med MNOK 25 i uttrukken ramme per årsslutt 2022.

En økning i 3 mnd NIBOR på 0,25% vil øke netto finansieringskostnad for konsernet med om lag MNOK 2,3 pr. år (sett bort i fra verdøkning 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, 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. Det kan også være avvik i nettkapital og rentebærende gjeld. Ved utgangen av 2022 var nettkapitalen i Nettvirksomheten om lag MNOK 1 550, ekskl. prosjekter under arbeid. Vedtatt referanserente for inntektsrammen for 2022 er 7,47%.

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 3,0 til dekning av tap på denne fordringsmassen. Forfalte kundefordringer som var ubetalt mer enn 60 dager etter forfall var på MNOK 5,9 31.12.2022, en økning på MNOK 3,9 fra 2021 (eksklusiv virksomhet holdt for salg).

Kundefordringer per 31.12.2022 fordeler seg som følger i antall dager etter fakturering (eksklusive virksomhet holdt for salg og kunder med creditsaldi mot Norgesnett).

TNOK	2022	2021
Ikke forfalt	95 513	114 251
0-30 dager	24 495	5 009
30-60 dager	1 659	1 712
60-90 dager	1 079	927
90-180 dager	3 347	943
>180 dager	1 467	167
Sum	127 560	123 008
Sum forfalt	32 047	8 757

Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko knyttet til sesongmessige og ikke planlagte svingninger i arbeidskapital, samt risiko for ikke å være 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 31.12.2022 hadde konsernet ubenyttede kortsiktige og langsiktige trekkrettigheter i bank på totalt MNOK 375.

Se også egen note om Lån (note 18).

Tabellen nedenfor viser konsernets udiskonterte finansielle forpliktelser per 31.12.2022. For rentebærende lån vises sum av hovedstol og renter. For lån med flytende rente samt rentebytteavtaler (swapper) er det forutsatt en referanserente (3-måneders NIBOR) på 3,26%.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser (TNOK)	1 halvår 2023	2 halvår 2023	2023	2024	Senere
Langsiktig gjeld					
Rentebærende gjeld				702 260	671 320
Leieforpliktelser				10 962	20 957
Renteswap				-1 495	-3 442
Sum				711 727	688 836
Kortsiktig gjeld					
Rentebærende gjeld	24 598	28 411	53 010		
Leieforpliktelser	5 481	5 481	10 962		
Renteswap	-731	-755	-1 486		
Sum	29 348	33 137	62 486	-	-
Sum	29 348	33 137	62 486	711 727	688 836

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. 31.12.2022 på MNOK 375 (2021: MNOK 300).

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

31.12.2021				
TNOK	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2026	-	-84 804	-	-84 804
Sum	-	-84 804	-	-84 804

Note 5 Segmentinformasjon

Ledelsen utgjør konsernets øverste beslutningstaker. Fredrikstad Energi rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter.

Fredrikstad Energis virksomhet organiseres i virksomhetsområdene 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		Tjenester	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Brutto segment salg	1 057 372	720 390	0	0	65 502	76 475
Salg mellom segmenter	-117	-3	0	0	-23 121	-29 138
Salgsinntekter	1 057 255	720 387	0	0	42 381	47 337
Driftsresultat	249 902	-35 407	0	0	1 979	10 359
Avskrivninger	79 395	76 020	0	0	970	1 369
Investeringer (inkl anlegg i arbeid)	193 106	91 013	0	0	1 068	620

TNOK	Annen virksomhet		Elimineringer		Sum	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Brutto segment salg	48 271	43 071	-60 268	-186 608	1 110 877	653 368
Salg mellom segmenter	-37 030	-37 077	60 268	186 608	0	0
Salgsinntekter	11 241	5 993	0	0	1 110 877	653 368
Driftsresultat	-7 463	-6 116	0	0	244 418	-40 193
Avskrivninger	12 158	10 780	0	0	92 523	88 169
Investeringer (inkl anlegg i arbeid)	7 791	4 535	0	0	201 965	96 168

Note 6

Selskaper 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 %
Fredrikstad Energi Marked AS 2)	Fredrikstad	Marked	95 %	95 %
NxtEnergy AS	Fredrikstad	Annet	65 %	65 %
Smart Energi AS 2)	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Røyken Kraft AS 2)	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Kragerø Kraft AS 2)	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Askøy Energi AS 2)	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Follo Energi AS 2)	Fredrikstad	Marked	0 %	100 %
Fredrikstad Varme AS 1)	Fredrikstad	Annet	0 %	0 %

1) Selskapet er likvidert i 2022

2) Ved utgangen av 2022 er strømsalgsvirksomheten i underkonsernet Fredrikstad Energi Marked AS (SmartEnergi) holdt for salg. Transaksjonsavtalen ble signert i 2022, med oppgjør i januar 2023.

Note 7

Varige driftsmidler

TNOK	Tekn. utstyr og løsøre	Nett	Annen eiendom	Anlegg under utførelse	Rett-til-bruk eiendel	Sum
Regnskapsåret 2022						
Balanseført 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
Balanseført 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	3-10	3-10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			
Regnskapsåret 2021						
Balanseført verdi 01.01	34 126	1 647 005	1 143	39 632	40 031	1 761 937
Investeringer	9 240	81 979	0	3 300	1 676	96 196
Overført anlegg under utførelse	628	26 274	0	-26 902	0	0
Avskrivninger	-9 843	-69 574	0	0	-7 390	-86 808
Balanseført verdi 31.12.2021	34 151	1 685 684	1 143	16 030	34 316	1 771 324
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	173 087	3 462 098	1 143	16 030	62 685	3 715 043
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-138 936	-1 776 414	0	0	-28 369	-1 943 719
Bokført verdi 31.12	34 151	1 685 684	1 143	16 030	34 316	1 771 324
Avskrivningsprosent	7-30	3-10*)	3-10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			

Bokført verdi av anleggsfinansierte anlegg var MNOK 250,2 ved utgangen av 2022, og inngår i kolonnen «Nett». Dette er en nedgang fra NOK 262,3 ved utgangen av 2021. 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.

Note 8

Immaterielle eiendeler

TNOK	FoU	Kundeportefølje	Goodwill	Sum
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
Regnskapsåret 2021				
Balanseført verdi 01.01	4 067	17 004	273 406	294 478
Investeringer	347	0	0	347
Avskrivninger	-1 513	-2 429	0	-3 942
Balanseført verdi 31.12.2021	2 901	14 575	273 406	290 883
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	6 175	24 292	273 406	303 874
Akkumulerte avskrivninger	-3 274	-9 717	0	-12 991
Bokført verdi 31.12	2 901	14 575	273 406	290 883

Kundeportefølje er knyttet til kjøp av aksjene i Kragerø Kraft AS og Røyken Kraft AS i desember 2017. Kundeporteføljen avskrives lineært over 10 år.

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 2023 og prognose for de etterfølgende årene. Videre er det brukt en investeringsprognose som bygger på den utvikling som nettvirksomheten antar fremover. Når det gjelder effektivitet for nettselskapet, er det forutsatt at de i perioden har en effektivitet på linje med dagens nivå, men justert for kjente endringer. 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, hvorefter en terminalverdi fastsettes basert på antatt konstant vekst på 2,25%. Det forutsettes at vekten av normkostnader for virksomheten økes fra 60% til 70% fra og med 2023. Diskonteringsrenten som er benyttet tar

utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, 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. For nettvirksomheten er det benyttet en diskonteringsrente på 5,92% (før skatt).

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

Tabellen under viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende eiendeler ved utgangen av 2022:

Kontant-genererende enhet	Rett-til-bruk		Sum balanse-		
	Driftsmidler	eiendel	Goodwill	FoU	verdi
Nett	1 834 817	-	273 406		2 108 223
MAFI Tjenester	2 405	-	-		2 405
Øvrig virksomhet	6 006	28 502	-	5 325	39 833
Konsern	1 843 228	28 502	273 406	5 325	2 150 461

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 2021	61 010	61 010
Tilgang av bruksretteiendeler	1 784	1 784
Endring bruksrett som følge av indeksregulering	1 676	1 676
Anskaffelseskost 31. desember 2022	64 469	64 469
Akkumulerte av- og nedskrivninger 1. januar 2021		
Avskrivninger	31 267	31 267
Nedskrivninger i perioden	4 700	4 700
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. desember 2022	35 967	35 967
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. desember 2022	28 502	28 502
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	1-5 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	
Endringer i leieforpliktelser TNOK		Totalt
Ved førstegangsanvendelse 01.01.2021		61 311
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden		1 784
Betaling av hovedstol		-42 900
Betaling av renter		-
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser		12 802
Endring leieforpliktelse som følge av indeksregulering		4 775
Totale leieforpliktelser 31. desember 2022		37 772
Andre leiekostnader innregnet i resultatet TNOK		
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden		2 935
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)		2 055
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)		147
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader		4 551

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. 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 2022 medførte til et verdifall knyttet til denne eiendelen. Omfanget av det innregnede tapet er MNOK 30 i konsernregnskapet for 2022. Eiendelens gjenvinnbare beløp er bruksverdi. Det er benyttet et egenkapitalavkastningskrav på 10% for verdsettelsen.

TNOK	Anskaffet	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel
Nettpartner AS	2012	180 000	163 379	Ås	60,00 %	50,00 %

TNOK	2022	2021
Balanseført verdi av tilnyttede og felleskontrollerte selskap 01.01	202 946	196 790
Andel resultat fra felleskontrollert virksomhet:		
Nettpartner AS	-11 118	13 115
Sum resultatandel fra felleskontrollert virksomhet	-11 118	13 115
Nedskrivning av verdi på aksjer	-30 000	0
Resultat felleskontrollert virksomhet	-41 118	13 115
Andre endringer		
Utvidet resultatandel Nettpartner AS	1 551	-6 959
Sum andre endringer	1 551	-6 959
Balanseført verdi 31. desember	163 378	202 945

2022 Selskap	Type	Registrert i	Eiendeler	Gjeld	Salgs- inntekter	Årets resultat
Nettpartner AS	Felleskontr.	Ås	821 116	569 785	1 293 136	-18 530
Sum			821 116	569 785	1 293 136	-18 530

2021 Selskap	Type	Registrert i	Eiendeler	Gjeld	Salgs- inntekter	Årets resultat
Nettpartner AS	Felleskontr.	Ås	794 517	520 061	1 240 479	-21 859
Sum			794 517	520 061	1 240 479	-21 859

Note 12

Finansielle instrumenter etter kategori

TNOK	Eiendeler og forplik- telser til virkelig verdi over resultatet	Fordringer og forpliktelser etter amortisert kost	Sum
Eiendeler 31.12.2022			
Langsiktige fordringer	-	8 849	8 849
Kundefordringer og andre fordringer	-	149 509	149 509
Derivater	4 809	-	4 809
Kontanter og kontantekvivalenter	-	110 834	110 834
Sum finansielle eiendeler 31.12.2022	4 809	269 192	274 001
Eiendeler 31.12.2021			
Langsiktige fordringer	-	10 139	10 139
Kundefordringer og andre fordringer	-	275 963	275 963
Derivater	5 177	-	5 177
Kontanter og kontantekvivalenter	-	49 137	49 137
Sum finansielle eiendeler 31.12.2021	5 177	335 239	340 416
Forpliktelser 31.12.2022			
Langsiktige lån	-	1 308 358	1 308 358
Kortsiktige lån	-	-	-
Derivater	-	-	-
Leieforpliktelser	-	26 169	26 169
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld ¹⁾	-	152 000	152 000
Sum finansielle forpliktelser 31.12.2022	-	1 486 527	1 486 527
Forpliktelser 31.12.2021			
Langsiktige lån	-	1 144	1 144
Kortsiktige lån	-	1 220 069	1 220 069
Derivater	84 804	-	84 804
Leieforpliktelser	-	33 263	33 263
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld ¹⁾	-	349 722	349 722
Sum finansielle forpliktelser 31.12.2021	84 804	1 604 198	1 689 002

1) Ekskl. offentlige avgifter

Note 13

Andre fordringer og plasseringer

TNOK	2022	2021
Innskuddsfond pensjon	138	1 586
Aksjer i eSmart Systems AS	6 124	4 444
Aksjer i IntegrasjonsPartner BITS AS	1 396	1 396
Andre eierandeler	6	6
Langsiktige fordringer	1 185	2 708
Sum fordringer og plasseringer	8 849	10 139

Note 14

Kundefordringer og andre fordringer

TNOK	2022	2021
Kundefordringer, fakturert	40 836	58 764
Opptjent, ikke fakturert	89 601	73 569
Avsetning til dekning av tap	-2 965	-2 514
Kundefordringer netto	127 472	129 819
Andre fordringer	22 037	146 144
Sum kundefordringer og andre fordringer	149 509	275 963

Note 15

Betalingsmidler

TNOK	2022	2021
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	105 790	40 190
Bundne skattetrekksmidler	4 905	5 167
Bundet klientkonto	135	174
Andre betalingsmidler utenfor konsernkonto	5	3 607
Sum betalingsmidler	110 834	49 137

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 2021	154 160	27 724	181 884
Per 31.desember 2022	154 160	27 724	181 884

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

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 %

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2021

	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	2022	2021
Leverandørgjeld	66 413	219 133
Skyldig offentlige trekk	86 612	99 115
Avsetninger og periodiseringer	37 752	77 050
Øvrige forpliktelser	36 232	42 930
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	227 009	438 228

Note 18

Lån

TNOK		2022	2021
Lån og leieforpliktelser	Pålydende	Bokført verdi	Bokført verdi
Obligasjonslån fast rente	200 000	200 381	300 541
Obligasjonslån flytende rente	500 000	504 496	719 225
Gjeld til kredittinstitusjoner	600 491	601 956	200 903
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000	525	490
Andre lån	1 000	1 000	0
Leieforpliktelser	51 734	37 772	44 044
Sum langsiktige lån og leieforpliktelse	1 653 225	1 346 130	1 265 203
Forfallsprofil lån	Pålydende	Pålydende	
0-1 år	0	225 168	
1-3 år	1 100 491	317 336	
4-5 år	200 000	500 312	
over 5 år	300 000	500 000	
Sum lån	1 600 491	1 542 816	
Forfallsprofil leieforpliktelser	Pålydende	Pålydende	
0-1 år	10 963	10 781	
1-3 år	21 776	21 036	
4-5 år	10 143	19 917	
over 5 år	0	0	
Sum leieforpliktelser	42 882	51 734	
Lånebevegelser i året	Bokført verdi	Bokført verdi	
Lån og leieforpliktelser ved inngangen til året	1 265 203	1 294 961	
Nye lån	401 000	200 249	
Tilbakekjøpte lån			
Forfalte lån	-317 163	-225 330	
Innregning av leieforpliktelser	0	0	
Innbetalt på leieforpliktelser	-10 781	-10 549	
Beregnete renter på leieforpliktelser	2 833	3 171	
Amortisering og effekt av neddiskontering	5 038	2 702	
Sum lån og leieforpliktelser 31. desember	1 346 130	1 265 203	

Obligasjonslånene pålydende til sammen MNOK 700 har en bokført verdi på MNOK 704,8. Virkelig verdi på lånene etter kurs pr 31.12.2022 er på MNOK 675. Tilsvarende tall for 31.12.2021 var bokført verdi på MNOK 1 020 og virkelig verdi på MNOK 1 021. 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 31.12.2022 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.

Per 31.12.2021 var rentebærende gjeld holdt som kortsiktig gjeld, på grunn av forslag om fjerning av krav om rentedekningsgrad fra lånevilkårene knyttet til obligasjonslån. I januar 2022 ble det gjennomført obligasjonseiermøter i samtlige av selskapets obligasjonslån. For samtlige obligasjonslån ble det godkjent at kravet til rentedekningsgrad bortfaller med virkning fra 31.12.2021. Tilsvarende endring i låneavtalen er fremforhandlet vedrørende trekkfasiliteten. Siden endringen ikke var foretatt per 31.12.2021, er gjelden klassifisert som kortsiktig.

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 tkr. 535 pr. 31.12.2022. Forskjellen mellom bokført verdi og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid (amortisert kost).

Ratingbyråer har klassifisert tilsvarende obligasjoner lagt ut av nordiske utstedere som 50% - 75% egenkapital.

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	2022	2021
Skatter i resultatet		
Betalbar skatt	-	-
Endring utsatt skatt	45 559	-15 656
Endret skattesats	-	-
Annet	1 794	2 655
Sum skattekostnad (-inntekt)	47 353	-13 001

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	2022	2021
Resultat før skatt (-underskudd)	177 500	-39 031
Skatt beregnet med normal skattesats 22%	39 050	-8 587
Permanente forskjeller:	566	
Inntekt felleskontrollert virksomhet	-11 118	
Nedskrivning felleskontrollert virksomhet	-30 000	
Sum	-40 552	
Andre forhold	-618	-3 351
Skattekostnad i regnskap	47 354	-13 001

TNOK	Fordringer	Lån og forpliktelser	Fremførbart underskudd og avskåret rentefradrag	Sum
Utsatt skattefordel per 31.12.2021	195	27 074	50 350	77 619
Resultatført i perioden	488	-18 023	-29 485	-47 019
Overført virksomhet holdt for salg	-	-	1 655	1 655
Utsatt skattefordel per 31.12.2022	683	9 051	22 520	32 254

TNOK	Pensjoner	Driftsmidler	Annet	Sum
Utsatt skatt per 31.12.2021	-1 229	61 400	-23	60 148
Resultatført i perioden	525	-3 129	4	-2 599
Overført virksomhet holdt for salg	-	2 794	-	2 794
Utsatt skatt per 31.12.2022	-703	61 065	-19	60 342
Netto utsatt skatt 31.12.2022				28 087

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 tkr 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 111 personer pr 31.12.2022.

TNOK	Note	2022	2021
Innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	24	6 700	8 261
Sum pensjonskostnader		6 700	8 261
Endring i innskuddsfond			
Innskuddsfond 01.01.		1 586	4 354
Trukket premie fra innskuddsfond		-1 448	-2 768
Innskuddsfond 31.12.		138	1 586
Pensjonsforpliktelse		3 183	6 411

Note 21 Inntekter

TNOK	2022	2021
Overføringsinntekter nett	804 352	505 627
Flaskehalsinntekter ¹⁾	167 723	-
Anleggsbidrag nett	85 180	92 035
Tjenestesalg	42 381	47 337
Andre driftsinntekter	11 242	8 369
Sum salgsinntekter	1 110 877	653 368

1) Ref note 2, kapittel 2.16

Note 22

Netto andre gevinster

TNOK	2022	2021
Mottatt aksjeutbytte	1 603	1 252
Netto andre gevinster	1 603	1 252

Note 23

Netto finanskostnad

TNOK	2022	2021
Rentekostnad rentebærende lån	39 698	24 628
Rentekostnad leieforpliktelse	2 725	3 171
Andre rentekostnader	60	35
Sum rentekostnad	42 483	27 834
Renteinntekter	-1 529	-261
Netto rentekostnad	40 954	27 573
Andre finansinntekter	-258	-304
Andre finanskostnader	4 798	2 368
Resultat renteswapper	-19 695	-17 457
Sum netto finanskostnad	25 799	12 180

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 2022 utgjør netto utbetalinger forbundet med rentebytteavtalene MNOK 69,9. (2021: MNOK 24,5.)

Note 24

Personalkostnader

TNOK	2022	2021
Lønn	60 536	73 932
Arbeidsgiveravgift	13 921	12 916
Pensjonskostnad innskuddsordning	5 902	6 338
Andre personalkostnader	3 643	3 078
Sum personalkostnader	84 002	96 264
Antall årsverk videreført virksomhet	96	106
Antall årsverk ikke videreført virksomhet	15	17

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

Oversikt over godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2021

Navn	Stilling	Lønn/ honorar	Resultat- lønn	Natural- ytelser	Pensjons- kostnader	Sum
Ronny Berg	CFO	1 782	237	65	90	2 174
Mona Askmann	Leder Nett	1 644	302	132	90	2 168
Hilde Bekkevard	Leder Marked	1 422	265	119	90	1 896
Karin Breen	Leder Mafi	1 423	206	118	321	2 068
Trond Andersen 1)	Spesialrådgiver	4 537	0	152	1 393	6 082
Styret						
Hilde Sandmæl	Styreleder	198	0	0	0	198
Erik Jansen	Nestleder	119	0	0	0	119
Pål F. Tandberg	Styremedlem	100	0	0	0	100
Terje Nyhus	Styremedlem	100	0	0	0	100
Tore Sande	Styremedlem	100	0	0	0	100
Per Anders Opsahl	Styremedlem ansatt	71	0	0	0	71
Camilla Huseby Damas (tom 10/8-21)	Styremedlem ansatt	44	0	0	0	44
Guro Lind (fom 11/8-21)	Styremedlem ansatt	36	0	0	0	36
Total		11 576	1 010	586	1 984	15 156

Tidligere konsernsjef i Fredrikstad Energi, Trond Vegard Andersen, ble i august 2021 enig med styret om at tiden var inne for et lederskifte. Han gikk over i en stilling som spesialrådgiver i selskapet frem til 31. mai 2022.

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.

Note 25

Andre driftskostnader

TNOK	2022	2021
Husleie *), strøm m.v.	11 965	8 354
Vedlikeholdskostnader	36 948	39 226
Salgs- og markedsføringskostnader	2 756	2 835
Konsulenthonorar og kjøp av tjenester	18 802	14 131
Tap på fordringer	1 615	835
Andre driftskostnader	26 080	22 775
Sum andre driftskostnader	98 355	88 155
<i>Godtgjørelse til revisor</i>		
Lovpålagt revisjon	1 027	1 309
Andre tjenester utenfor revisjon	112	167
Sum	1 140	1 476

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

Note 26

Pant og garantier

Selskapene i konsernet inngår i en konsernkontoordning med solidaransvar for det enkelte selskap som beskrevet i note 15. Fredrikstad Energi AS har avgitt morselskapsgaranti på vegne av datterselskap i forbindelse med datterselskapets forpliktelser knyttet til innkjøp av kraft for videresalg.

Note 27

Virksomhet holdt for salg

Fredrikstad Energi Marked (Smart Energi) er holdt for salg på balansedatoen. Oppgjør ble gjennomført i januar 2023, ref. note 28.

Resultat virksomhet holdt for salg

TNOK	2022	2021
Driftsinntekter	806 879	427 834
Driftskostnader	- 807 002	- 416 439
Avskrivninger	- 2 577	- 2 581
Finansposter	515	149
Skatt	440	- 2 055
Sum ikke videreført virksomhet	- 1 745	6 909

Balanse virksomhet holdt for salg

TNOK	2022	2021
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 28

Hendelser etter balansedagen

I januar 2023 solgte Fredrikstad Energi AS aksjene i Fredrikstad Energi Marked AS til Yve AS, med et oppgjør på 7,76% av aksjene i Yve AS. Denne transaksjonen gir en regnskapsmessig gevinst, basert på vår vurdering av verdien på aksjene i Yve AS. Eiendeler og gjeld blir redusert som følge av at aksjene i Yve AS bokføres etter kostmetoden.

Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS

Resultat Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2022	2021
Driftsinntekter	2	31 288	29 944
Lønnskostnad	3, 10	14 755	23 256
Annen driftskostnad	2, 3, 4	25 864	22 311
Avskrivninger	5	1 832	1 877
Sum driftskostnader		42 450	47 444
Driftsresultat		-11 162	-17 499
Konsernbidrag fra datterselskap		215 477	18 925
Annen finansinntekt	6	44 270	31 229
Annen finanskostnad	6	66 474	72 501
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	6	87 600	-
Sum finansielle poster		105 673	-22 347
Resultat før skatt		94 511	-39 846
Skattekostnad (- inntekt)	7	39 732	-9 003
Årsresultat (-underskudd)		54 779	-30 843

Balanse 31.12. Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2022	2021
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	-	34 767
Varige driftsmidler	5	6 006	7 235
Aksjer i datterselskap	8	841 155	841 255
Aksjer i felleskontrollert selskap	9	163 425	251 025
Lån datterselskaper	12	362 452	361 392
Andre aksjer		7 526	5 846
Innskuddsfond	10	138	773
Sum anleggsmidler		1 380 701	1 502 293
Fordringer konsernselskap	11	606 708	453 791
Andre fordringer		51 369	10 179
Betalingsmidler	11	105 631	41 227
Sum omløpsmidler		763 709	505 197
Sum eiendeler		2 144 411	2 007 490
Egenkapital og gjeld			
Aksjekapital	13	154 160	154 160
Overkurs		27 724	27 724
Sum innskutt egenkapital		181 884	181 884
Annen egenkapital		315 357	260 578
Sum egenkapital	14	497 242	442 462
Foretaksfondsobligasjon		300 000	300 000
Utsatt skatt	7	4 965	-
Pensjonsforpliktelser	10	2 795	6 075
Sum avsetning for forpliktelser		7 760	6 075
Gjeld til finansinstitusjoner	15	1 300 000	900 000
Sum langsiktig gjeld		1 300 000	900 000
Kortsiktig lån	15	-	317 000
Leverandørgjeld		2 857	1 606
Skyldig offentlige avgifter		1 970	2 647
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	11	15 144	17 414
Annen kortsiktig gjeld		19 440	20 286
Sum kortsiktig gjeld		39 410	358 952
Sum egenkapital og gjeld		2 144 411	2 007 490

Fredrikstad 27. april 2023
I styret for Fredrikstad Energi AS

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Anne Skau
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør

Kontantstrøm Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2022	2021
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skatt (-underskudd)		94 511	-39 846
Periodens betalte skatt		-	-796
Avskrivninger	5	1 832	1 877
Nedskrivning/reversering anleggsmidler		-	-2 271
Nedskrivning aksjer i felleskontrollert virksomhet		87 600	-
Endring leverandørgjeld		1 251	245
Endring kunder		-1 367	1 175
Endring andre tidsavgreningsposter		-22 421	54 590
Tilgode konsernbidrag		-215 477	-18 925
Endring innskuddsfond		-2 645	6 285
Netto likviditetsendring fra driften		-56 717	2 334
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler	5	-602	-742
Salg av varige driftsmidler		-	3 801
Innbetaling på lånefordring konsern		43 634	-
Utbetaling på lånefordring konsern		-2 640	-70 352
Netto likviditetsendring fra investeringer		40 392	-67 293
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Nedbetalt kortsiktige lån	15	-2 270	-22 817
Innbetalt nye langsiktige lån	15	400 000	200 000
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig lån		-317 000	-225 000
Netto likviditetsendring fra finansiering		80 730	-47 817
Netto endring likviditet i året		64 405	-112 775
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		41 227	154 002
Kontanter og bankinnskudd per 31.12		105 632	41 227
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	100 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		350 000	300 000

Fredrikstad Energi AS - Noter til regnskapet 2022

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. 31.12.2022 to pensjonsordninger. Kollektiv innskuddsordning og AFP i LO/NHO ordningen. Ingen av ordningene balanseføres. Premie i begge ordningene kostnadsføres løpende inkl. arbeidsgiveravgift. Tidligere lukket ytelsesordning er avviklet med regnskapsmessig effekt for 2016. Ordningen er aktuarberegnet frem til avvikling pr. 31.10.2016. I forbindelse med avviklingen ble det etablert kompensasjonsordninger som er avsatt pr. 31.12.2016. Alt er utbetalt i løpet av 2017. I forbindelse med avviklingen ble det etablert et innskuddsfond som er balanseført. Estimater i 2016 frem til avvikling er ført direkte mot egenkapital etter skatt.

Innskuddsordning tilfredsstiller kravene i henhold til reglene om obligatorisk tjenstepensjon. Ny 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	2022	2021
Salg av tjenester til datterselskaper		
Administrative tjenester	23 204	22 729
IKT Tjenester	2 356	2 233
Husleieinntekter	5 651	4 964
Sum	31 211	29 927
Kjøp av tjenester fra datterselskaper		
Administrative tjenester	2 612	1 311
Sum	2 612	1 311

Mellomværende med nærstående er spesifisert i note 12 og finansposter mot konsernselskap er spesifisert i note 5

Note 3 Personalkostnader

TNOK	2022	2021
Lønninger	10 567	18 629
Arbeidsgiveravgift	1 741	2 060
Pensjonskostnader (inntekt)	53	434
Andre ytelser	2 393	2 131
Sum	14 755	23 256
Antall årsverk pr. 31.12	11	15

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. Resultatlønn utbetales i henhold til på forhånd inngåtte avtaler. Det er inngått avtaler med adm. direktør og andre ledende ansatte. Resultatlønnen er knyttet til konsernresultat. Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgørelser til styret i Fredrikstad Energi AS, vises til note 24 i konsernregnskapet. Fra 2023 er det ikke resultatlønnsavtale med ledende ansatte.

Note 4 Honorar til revisor

TNOK	2022	2021
Lovpålagt revisjon	435	455
Skatterådgivning	-	-
Andre tjenester utenom revisjon	5	33
Sum	440	488

Note 5 Driftsmidler

TNOK	Inventar og		
	Tomt	IT utstyr	Sum
Bokført verdi 31.12.2021	1 143	39 800	40 943
Tilgang driftsmidler	-	855	855
Avgang driftsmidler	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2022	1 143	40 655	41 798
Akkumulerte av-/nedskrivninger 31.12.2022	-	-35 792	-35 792
Bokført verdi 31.12.2022	1 143	4 863	6 006
Årets avskrivninger	-	1 832	1 832
Årets nedskrivninger	-	-	-
Forventet økonomisk levetid		3-15 år	3-15 år
Avskrivningsplan		Lineær	

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper ut 2026. Leie i 2022 var MNOK 9,2. For ikke utleid areal er det avsatt MNOK 8,1 i regnskapet pr. 31.12.2022.

Note 6 Finansposter

TNOK	2022	2021
<i>Finansinntekter</i>		
Renteinntekter fra konsernselskaper	41 031	29 641
Utbytte	1 603	1 252
Annen renteinntekt	1 527	199
Annen finansinntekt	109	137
Sum finansinntekter	44 270	31 229
<i>Finanskostnader</i>		
Rentekostnader til konsernselskaper	-	-
Annen rentekostnad	40 386	46 095
Nedskrivning aksjer i Felleskontrollert virksomhet	87 600	-
Renteswapper	21 292	24 285
Annen finanskostnad	4 796	2 121
Sum finanskostnader	154 074	72 501

Note 7 Skatter

TNOK	Endring	2022	2021
<i>Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel</i>			
Midlertidige forskjeller			
+Driftsmidler	-387	-209	-596
+Innskuddsfond	-2 645	-2 657	-5 302
-Regnskapsmessige avsetning	0	-8 100	-8 100
+Regnskapsmessig fordring	-44 435	44 435	0
+Gevinst- og tapskonto	-14	-55	-68
Rentefradrag	0	-10 849	-10 849
Midlertidige forskjeller	-47 481	22 566	-24 915
Skattemessig fremførbart underskudd	-133 117	0	-133 117
Netto midlertidige forskjeller	-180 598	22 566	-158 032
Utsatt skatt / -skattefordel i balansen	-39 732	4 965	-34 767
Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse			
Resultat før skatt (-underskudd)		94 511	-39 846
Permanente forskjeller		86 088	-1 077
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet		180 598	-40 923
Mottatt konsernbidrag direkte balanseført		0	0
Grunnlag betalbar skatt (-underskudd)		133 117	-32 481
Skattepliktig resultat (-underskudd)		133 117	-32 481
Skatt på konsernbidrag, direkte balanseført		0	0
Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats		0	0
Endret utsatt skattefordel på grunn av ny skattesats		39 732	-9 003
Betalbar skatt i balansen		0	0

Note 8 Aksjer i datterselskaper

TNOK	Forretnings kontor	Eierandel	Egenkapital	Årsresultat	Balanseført verdi
Røyken Energi AS	Røyken	100 %	100	7 455	17 456
Norgesnett AS	Fredrikstad	100 %	603 789	77 975	773 158
Fredrikstad Energi Marked AS	Fredrikstad	96 %	42 509	-17	37 355
MAIK AS	Follo	100 %	7 793	1 640	8 684
NxtEnergy AS	Fredrikstad	65 %	1 294	-3 126	4 502
Fredrikstad Varme AS ¹⁾	Fredrikstad	100 %	-	-	-
Sum			655 485	83 927	841 155
1) Selskapet ble likvidert i 2022					

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 2022 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 %	163 425

Nettpartner AS er behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonærvtale. Fordring på selskapet er konvertert til egenkapital i selskapet i desember 2017. I 2022 har Fredrikstad energi AS bokført en nedskrivning av verdien på bokført aksjeverdi med MNOK 87,6 – se note 11 i konsernregnskapet.

Note 10 Pensjoner

Lukket ytelsesordning ble avvirket pr 31.10.2016.
Resultateffekt av avviklingen er basert på aktuarberegningen pr. 31.10.2016

Alle ansatte ble da overført til kollektiv innskuddsordning. Ved opphør av ytelsesordningen fremkom det restmidler på TNOK 4 287 som ble overført til innskuddsfond. Premie til innskuddsordningen i 2022 er trukket av innskuddsfondet, slik at innestående 31.12.2022 er TNOK 138.
I 2021 ble det bokført en avsetning for fremtidig forpliktelse (sluttavtale) for ansatt som sluttet i selskapet i 2021.

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

TNOK	2022	2021
Innskuddspensjon inkl aga	53	434
Premie AFP inkl aga	141	134
Sum pensjonskostnad (-inntekt)	194	568
<i>Balansen</i>		
Innskuddsfond		
Innskuddsfond	138	773
Pensjonsforpliktelse	2 795	6 075

Note 11 Bankinnskudd og trekkrettigheter

TNOK	2022	2021
<i>Bundne bankinnskudd</i>		
Skattetrekksmidler	1 094	1 032
Skyldig skattetrekk	949	888
<i>Utrukne trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	350 000	200 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	100 000

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

Pr 31.12.2022 er det fordringer knyttet til ordningen på TNOK 374 528 og gjeld på TNOK 15 043, som er klassifisert som konsernmellomværende.

Det er ikke trekk på kassekreditt pr. 31.12.2022. Kassakreditrammen er MNOK 25. Videre er det trekkfasiliteter med totalramme på MNOK 550. Per 31.12.2022 var det trukket MNOK 200 på denne fasiliteten.

Note 12 Langsiktige fordringer

TNOK	2022	2021
<i>Fordringer som forfaller senere enn 1 år</i>		
Lån til datterselskaper - Norgesnett AS	356 892	356 892
Lån til datterselskaper - NxtEnergy AS	5 559	3 000
Sum fordringer datterselskaper	362 452	359 892
<i>Andre utlån</i>		
Andre utlån - eSmart Systems AS		1 500
Sum andre utlån		1 500

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		Eier-/
31.12.2022	Antall aksjer	Stemmeandel
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 31.12.2021	154 160	27 724	260 579	442 462
Årets resultat	-	-	54 779	54 779
Egenkapital 31.12.2022	154 160	27 724	315 358	497 242

Note 15 Rentebærende gjeld

TNOK	Forfall	2022	2021
Trukket på trekkfasilitet	11/2024	200 000	200 000
Obligasjonslån	10/2022	-	217 000
Obligasjonslån	12/2022	-	100 000
Banklån	03/2025	250 000	-
Obligasjonslån	10/2024	300 000	300 000
Banklån	12/2024	150 000	-
Obligasjonslån	07/2025	200 000	200 000
Obligasjonslån	11/2027	200 000	200 000
Foretaksfondsobligasjon	12/2114	300 000	300 000
Sum langsiktig ekstern finansiering		1 600 000	1 517 000

Finansiering og renterisiko

Konsernets likviditetsposisjon besto per 31.12.2022 av bankinnskudd på MNOK 110,8 (MNOK 49,1), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt MNOK 375 (MNOK 300).

Ekstern opplåning økte med MNOK 83 i løpet av 2022. Obligasjonslån med totalt pålydende MNOK 317 som forfalt i 2022 ble refinansiert med trekk på rullerende trekkfasilitet i bank og nytt MNOK 150 term loan fra bank.

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. 31.12.2022, jfr NRS (F) Finansielle eiendeler og forpliktelser A15.

Samlede lån ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 700 og MNOK 600 i banklån. Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var 0. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 2,5 år (2,8 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 600). 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 900.

Dette utgjør en andel med flytende rente på 69% (34% i 2021). Nedgangen i andel flytende rente skyldes innløsning av større beløp renteswap i 2022 sammenlignet med beløpet som er inngått i ny renteswap.

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 1240,3 på balansedagen (MNOK 1221,4 i 2021). Ved balansedagen var egenkapitalandelen og gjeldsgrad hhv. 34,1% og 1,3x (31,6% og 1,5x i 2021). Nåverdi av renteswapper var positiv MNOK 4,8 i 2022, sammenlignet med negativ MNOK 84,8. Netto merinntektsaldo i Norgesnett var MNOK 86,8 ved utgangen av 2022, sammenlignet med negativ MNOK 15,3 ved utgangen av 2021.

For trekkrettighetene og obligasjonslånene var det per 31.12.2022 knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Alle vilkårene var tilfredsstillt per 31.12.2022.

Ledelseserklæring 2022

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for 2022 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morselskapet for 2022 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 27. april 2023
I styret for Fredrikstad Energi AS



Hilde Sandmæl
Styreleder



Kim Bergli
Styremedlem



Tore Sande
Styremedlem



Terje Nyhus
Styremedlem



Erik Jansen
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 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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 2022, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 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 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt 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.

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



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

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

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

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 International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Sarpsborg, 27. april 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Dag Olav Haugen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Definisjon av alternative resultatmål

Definisjon alternative resultatmål

Netto rentebærende gjeld (NIBD)	2022	2021
Rapportert brutto rentebærende gjeld	1 346,1	1 265,2
- Frie kontanter	-105,8	-43,8
= Netto rentebærende gjeld	1 240,3	1 221,4
<i>Hvorav IFRS 16 gjeld</i>	37,8	44,0
<u>Kontantlignende eller gjeldslignende poster holdt utenfor definert netto rentebærende gjeld</u>		
Merinntektssaldo Nett	87,0	-15,0
Nåverdi av renteswapper (gevinst : + / tap: -)	4,8	-84,8
Eiernes andel av foretaksfondsobligasjonen, klassifisert som egenkapital	99,8	99,8
Eksternes andel av foretaksfondsobligasjonen, klassifisert som egenkapital	199,7	199,7
Justerte driftsinntekter	2022	2021
Rapporterte driftsinntekter	1 110,9	653,4
-Anleggsbidrag nett	-85,2	-92,0
-Endring merinntektssaldo	-102,1	122,0
-Kostnad overliggende nett	-296,8	-316,5
=Justerte driftsinntekter	626,9	366,9
Justert EBITDA	2022	2021
Rapportert EBITDA	336,9	48,0
-Endring merinntektssaldo	102,1	-122,0
-Netto andre gevinster	1,6	6,3
-Effekt av IFRS 16 på EBITDA	10,5	10,5
= Justert EBITDA	222,7	153,2
<i>Sum justeringer i justert EBITDA</i>	<i>-114,2</i>	<i>105,2</i>
<i>Justert EBITDA margin</i>	<i>35,5 %</i>	<i>41,8 %</i>

Alle alternative resultatmål presentert under er basert på videreført virksomhet. Oversikt over nøkkeltall siste 5 år er ikke justert for virksomhet holdt for salg før 2022.

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 EBITDA. Ledelsen mener at dette gir et mer presist og representativt bilde av selskapets underliggende økonomiske realiteter.

I tillegg tilrettelegger Fredrikstad Energi for finansielle indikatorer som FFO (funds from operations) og FOCF (free operating cash flow). Dette skyldes at enkelte regnskapsbrukere etterspør denne informasjonen for å få en dypere innsikt i selskapets finansielle stilling og prestasjoner.

Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV	2022	2021
Rapportert driftsresultat	244,4	-40,2
+Justeringer til Justert EBITDA	-114,2	105,2
+Resultat felleskontrollert virksomhet	-41,1	13,1
+Nedskrivning av felleskontrollert virksomhet	30,0	
=Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV	119,1	78,1
Netto rentekostnader	2022	2021
Finanskostnader	47,3	30,0
-Resultat fra derivater	-19,7	-17,5
-Finansinntekter	-1,8	0,5
+Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon	-	21,0
=Netto rentekostnader	25,8	34,0
Funds from operations (FFO)	2022	2021
Rapportert EBITDA	336,9	48,0
-Netto rentekostnad	-25,8	-34,0
-Skattekostnad	-47,4	13,0
=Funds from operations (FFO)	263,8	26,9
Free operating cash flow (FOCF)	2022	2021
Rapportert EBITDA	336,9	48,0
+Poster uten kontantstrømseffekt	-4,8	-0,7
+Endring kundefordringer og andre fordringer	-96,9	-162,0
+Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	36,7	189,4
+Endring innskuddsfond	1,4	2,8
+Betalte skatter	-	-0,8
+Justeringer til kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	23,0	-
=Sum endring arbeidskapital (endringer AK)	-40,6	28,8
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-179,2	-91,9
Justeringer til kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-23,0	-
=Sum investeringer	-202,1	-91,9
Free Operation cash flow (FOCF) = rapportert EBITDA + endringer AK + investeringer	94,2	-15,2
Justerte investeringer	-202,1	-91,9
Justeringer til kontantstrøm fra endring arbeidskapital til investeringsaktiviteter	2022	2021
Effekt av holdt for salg, klassifiseringseffekter og øvrig	-23,0	-
Sum justeringer til kontantstrøm fra investeringer	-23,0	-

Justert resultat og avkastning på bokført egenkapital til eierne (NOKm)	2022	2021
Resultat før skatt	178	(30)
-Endring merinntektssaldo	102	(122)
+Nedskrivning felleskontrollert virksomhet	30	
-Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon	0	21
=Justert resultat før skatt	105	71
-Justert skatt	17	16
=Justert resultat etter skatt	89	55
Bokført egenkapital	958	828
-Foretaksfondsobligasjon til pålydende	300	300
=Bokført egenkapital til eierne	658	528
Justert resultat etter skatt	89	55
÷Snitt bokført egenkapital til eierne	593	549
=Justert avkastning på bokført egenkapital til eierne	15 %	10 %

Avkastning på sysselsatt kapital	2022	2021
=Underliggende driftsresultat inkl. underliggende resultat fra FKV	119,1	78,1
÷Snitt sysselsatt kapital	2 083,0	1 984,0
=Avkastning på snitt sysselsatt kapital	5,7 %	3,9 %

Egenkapitalandel	2022	2021
Rapportert bokført egenkapital	958,2	828,4
÷Sum eiendeler	2 811,2	2 623,0
=Egenkapitalandel	34,1 %	31,6 %

Gjeldsgrad	2022	2021
Netto rentebærende gjeld	1240,3	1221,4
÷Rapportert bokført egenkapital	958,2	828,4
=Gjeldsgrad	1,3x	1,5x

Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV	2022	2021
Rapportert EBITDA	336,9	48,0
Finansinntekt	1,8	0,5
Finanskostnad	47,3	30,0
Resultat TS/FKV	-41,1	13,1
Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+resultat TS/FKV)÷(Finanskostnad)	6,3x	2,1x

Rentedekningsgrad inkl. endring merinntektssaldo	2022	2021
Rapportert EBITDA	336,9	48,0
Finansinntekt	1,8	0,5
Finanskostnad	47,3	30,0
Endring merinntektssaldo	102,1	-122,0
Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+-endring merinntektssaldo)÷(Finanskostnad)	5,0x	5,7x



Fredrikstad
energi