



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 971 644 494
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: FREDRIKSTAD ENERGI AS
Forretningsadresse: Stabburveien 18
1617 FREDRIKSTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Mona Askmann
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.04.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 27.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftsinntekter	2	31 738 000	30 880 000
Sum inntekter		31 738 000	30 880 000
Kostnader			
Lønnskostnad	3,10	20 489 000	17 274 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	1 855 000	1 626 000
Annen driftskostnad	2,4	24 736 000	23 114 000
Sum kostnader		47 080 000	42 014 000
Driftsresultat		-15 342 000	-11 134 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Konsernbidrag fra datterselskap		50 000 000	32 762 000
Reversering nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	61 682 000	
Annen finansinntekt	6	105 452 000	114 498 000
Sum finansinntekter		217 134 000	147 260 000
Nedskrivning av finansielle eiendeler	6		119 624 000
Annen finanskostnad	6	121 588 000	100 844 000
Sum finanskostnader		121 588 000	220 468 000
Netto finans		95 546 000	-73 208 000
Resultat før skattekostnad		80 204 000	-84 342 000
Skattekostnad	7	-9 683 000	-5 776 000
Årsresultat		89 887 000	-78 566 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		89 887 000	-78 566 000
Sum overføringer og disponeringer		89 887 000	-78 566 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	10 496 000	812 000
Sum immaterielle eiendeler		10 496 000	812 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	277 000	1 143 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	4 725 000	6 581 000
Sum varige driftsmidler		5 002 000	7 724 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	957 840 000	781 842 000
Investering i annet foretak i samme konsern	9	0	123 000 000
Lån til foretak i samme konsern	12	356 892 000	360 317 000
Investeringer i aksjer og andeler		56 134 000	57 526 000
Innskuddsfond	10	36 000	0
Sum finansielle anleggsmidler		1 370 902 000	1 322 685 000
Sum anleggsmidler		1 386 400 000	1 331 221 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Andre fordringer		6 580 000	29 694 000
Konsernfordringer	11	653 984 000	531 640 000
Sum fordringer		660 564 000	561 334 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Betalingsmidler	11	54 146 000	70 824 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		54 146 000	70 824 000
Sum omløpsmidler		714 710 000	632 158 000
SUM EIENDELER		2 101 110 000	1 963 379 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	154 160 000	154 160 000
Overkurs		27 724 000	27 724 000
Sum innskutt egenkapital		181 884 000	181 884 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	326 679 000	236 791 000
Sum opptjent egenkapital		326 679 000	236 791 000
Sum egenkapital		508 563 000	418 675 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10		780 000
Sum avsetninger for forpliktelser			780 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	465 000 000	1 210 000 000
Ansvarlig lånekapital		300 000 000	300 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	0		0
Sum annen langsiktig gjeld		765 000 000	1 510 000 000
Sum langsiktig gjeld		765 000 000	1 510 780 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		800 000 000	
Leverandørgjeld		2 017 000	2 809 000
Skyldige offentlige avgifter		2 098 000	2 754 000
Kortsiktig konserngjeld	11	560 000	8 164 000
Annen kortsiktig gjeld	0	22 873 000	20 197 000
Sum kortsiktig gjeld		827 548 000	33 924 000
Sum gjeld		1 592 548 000	1 544 704 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 101 111 000	1 963 379 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	5,21	786 299 000	736 326 000
Flaskehalsinntekter	21	19 762 000	60 248 000
Sum inntekter		806 061 000	796 574 000
Kostnader			
Varekostnad	22	408 235 000	343 256 000
Lønnskostnad	20,25	71 333 000	86 861 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7,8	98 001 000	98 157 000
Annen driftskostnad	26	119 120 000	110 270 000
Netto Andre gevinster	23	-16 231 000	-88 975 000
Sum kostnader		680 458 000	549 569 000
Driftsresultat		125 603 000	247 005 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Resultat fra FKV	11	55 054 000	-117 046 000
Annen finansinntekt	4,24	2 982 000	1 907 000
Sum finansinntekter		58 036 000	-115 139 000
Resultat fra derivater	4,24	-5 368 000	-2 352 000
Annen finanskostnad	4,24	67 908 000	56 906 000
Sum finanskostnader		62 540 000	54 554 000
Netto finans		-4 504 000	-169 693 000
Resultat før skattekostnad		121 099 000	77 312 000
Skattekostnad		5 821 000	22 117 000
Årsresultat		115 278 000	55 195 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital		115 278 000	55 195 000
Sum overføringer og disponeringer		115 278 000	55 195 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	19	5 563 000	0
Goodwill	8,9	577 949 000	276 817 000
Sum immaterielle eiendeler		583 512 000	276 817 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	7,9	277 000	1 143 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende		2 127 203 000	1 951 839 000
Sum varige driftsmidler		2 127 480 000	1 952 982 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i annet foretak i samme konsern	11	5 831 000	119 916 000
Investeringer i aksjer og andeler	13	56 169 000	57 556 000
Andre fordringer	12,13	6 649 000	7 688 000
Sum finansielle anleggsmidler		68 649 000	185 160 000
Sum anleggsmidler		2 779 641 000	2 414 959 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer		9 039 000	2 076 000
Sum varer		9 039 000	2 076 000
Fordringer			
Kundefordringer	4,12,1 4	431 994 000	83 634 000
Sum fordringer		431 994 000	83 634 000
Investeringer			
Derivater	4,12	6 766 000	6 034 000
Sum investeringer		6 766 000	6 034 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Betalingsmidler	12,15	71 860 000	77 489 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		71 860 000	77 489 000
Sum omløpsmidler		519 659 000	169 233 000
SUM EIENDELER		3 299 300 000	2 584 192 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Innskutt Egenkapital		484 800 000	484 800 000
Opptjent egenkapital		617 309 000	514 636 000
Sum innskutt egenkapital		1 102 109 000	999 436 000
Minoritetsinteresser		123 121 000	-1 036 000
Sum egenkapital		1 225 230 000	998 400 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	20	7 112 000	926 000
Utsatt skatt	19	0	44 745 000
Leieforpliktelser (IFRS16)	10,12, 26	69 730 000	17 456 000
Sum avsetninger for forpliktelser		76 842 000	63 127 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	4,12,1 8	474 051 000	809 026 000
Sum annen langsiktig gjeld		474 051 000	809 026 000
Sum langsiktig gjeld		550 893 000	872 153 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	18	901 246 000	411 365 000
Leverandørgjeld	4,12,1 7	564 713 000	290 470 000
Betalbar skatt	19	0	201 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Leieforpliktelse (IFRS16)	10,12, 26	57 218 000	11 603 000
Sum kortsiktig gjeld		1 523 177 000	713 639 000
Sum gjeld		2 074 070 000	1 585 792 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 299 300 000	2 584 192 000



2024

ÅRSRAPPORT
FREDRIKSTAD
ENERGI





Innhold

DETTE ER FREDRIKSTAD ENERGI	3
NØKKELTALL	4
ÅRSBERETNING	7
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI KONSERN	15
REGNSKAP OG NOTER FREDRIKSTAD ENERGI AS (MORSKAP)	47
LEDELSESRKLÆRING	57
REVISORS BERETNING	58
DEFINISJON AV ALTERNATIVE RESULTATMÅL (ARM)	60





Norgesnett AS
(100 %)

Nettpartner AS
(60 %)

Fredrikstad
Energi AS

Opent Norge AS
(3 %)

Yve AS
(7 %)

eSmart
Systems AS
(3 %)

Forenklet juridisk struktur per 31.12.2024.
Nettpartner er regnskapsmessig konsolidert i Fredrikstad
Energi konsern fra balansen 31.12.24.

Vår visjon er «steget foran»,
og våre verdier er
fremtidsrettet, kompetent
og pålitelig.



Nøkkeltall siste 6 år

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

	Kommentar	Enhet	2024	2023	2022	2021	2020	2019
Resultater								
Driftsinntekter	IFRS	MNOK	806	797	1 111	1 190	813	988
EBITDA	IFRS	MNOK	224	345	337	60	216	176
Underliggende EBITDA	ARM	MNOK	202	238	223	165	184	150
Driftsresultat	IFRS	MNOK	126	247	244	-31	126	79
Resultat før skatt	IFRS	MNOK	121	77	178	-30	64	38
Årsresultat	IFRS	MNOK	115	55	130	-19	55	34
Balanse og kontantstrøm								
Investering i varige driftsmidler	IFRS	MNOK	159	166	157	96	122	122
Utbetalte renter foretaksfondsboligasjon		MNOK	21	21	-	21	21	21
Egenkapital	IFRS	MNOK	1 225	998	958	828	870	843
Sum eiendeler	IFRS	MNOK	3 299	2 584	2 811	2 623	2 539	2 594
Netto rentebærende gjeld	IFRS	MNOK	1 434	1 177	1 240	1 221	1 141	1 159
Merinntektsaldo nettvirksomheten	NGAAP	MNOK	89	95	87	-15	107	88
Nøkkeltall Drift								
Antall ansatte		antall	488	98	95	123	120	120
Innmattet volum i nettet		GWh	2 512	2 389	2 227	2 554	2 386	2 430
Antall kunder nettvirksomhet		1000	104	103	102	100	98	97
Nettkapital	NGAAP	MNOK	1 693	1 632	1 545	1 459	1 408	1 348
Effektivitet nettvirksomhet, distribusjonsnett		%	114 %	109 %	107 %	108 %	114 %	102 %
Nøkkeltall Finans								
Egenkapitalandel	IFRS	%	37,1 %	38,6 %	34,1 %	31,6 %	34,3 %	32,5 %
Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV	IFRS	x	4,1x	4,0x	6,3x	2,4x	5,3x	3,7x
Rentelekningsgrad inkl. endring merinntektsaldo	ARM	x	3,4x	6,0x	5,0x	6,0x	4,6x	3,1x
Gjeldsgrad	IFRS	x	1,2x	1,2x	1,3x	1,5x	1,3x	1,4x
Netto rentebærende gjeld / underliggende EBITDA	ARM	x	7,1x	5,0x	5,6x	7,4x	6,2x	7,7x
Poster ekskludert fra underliggende drift (EBITDA)								
Endring merinntekt nettvirksomheten		MNOK	-5	8	102	-122	18	15
Netto andre gevinster		MNOK	16	89	2	6	2	1
Effekt av IFRS16 på EBITDA		MNOK	11	11	11	11	11	11



Året 2024 – viktige hendelser

● Januar	Krevende vinter, lave temperaturer, store snømengder og kraftig uvær satte strømmettet på prøve. KILLE per kunde for helåret ble NOK 144, mot NOK 87 i 2023. Gjennomføring av salg av Fredrikstad Energi aksjer i Integrasjons-partner BITS.
● Mars	Salg av Fredrikstad Energis innehav i NxtEnergy.
● Mai	Annonsering om at AMS-målerne på Hvaler skal erstattes med neste generasjons AMS-målere med sanntidsdata og mer lokal datakraft. Fredrikstad kommune starter prosess for å selge sine aksjer i Fredrikstad Energi.
● Juni	Salg av Fredrikstad Energis innehav i MAIK.
● Juli	Som første nettselskap, innfører Norgesnett et nytt tariffelement som premierer forbruk av lokalt produsert solenergi. Dette er et FoU-prosjekt som kun gjelder utvalgte kunder.
● August	Sigining av nytt MNDK 300 banklån for å refinansiere usikret obligasjonslån med forfall i oktober 2024.
● November	Å Energi gjennomfører kjøpet av Fredrikstad kommunes aksjer i Fredrikstad Energi. Fredrikstad Energi konsern blir en del av Å Energi konsern. Som følge av dette blir Netpartner betraktet som et datterselskap av Fredrikstad Energi konsern, som øker antall ansatte og nettogjeld betydelig for Fredrikstad Energi konsern.



● Desember

Varsel om inntektsramme for 2025 hvor Norgesnett er frontsekskap (108 % effektivitet i distribusjonsnettet)



Årsberetning for 2024

VIRKSOMHETEN

Fredrikstad Energi er morselskap i konsernet hvor det vesentligste av virksomheten utøves gjennom datterselskapene Norgesnett og Nettpartner. Konsernets hovedkontor er i Fredrikstad. Norgesnett har gjennom områdekonsepsjonen fra NVE ansvaret for utbygging, drift og vedlikehold av strømforsyningen til kunder i Askøy, Hvaler, Nesodden, Enebakk, Ski, Røyken og Fredrikstad med unntak av Onsjø. Norgesnett har om lag 104 000 kunder. Nettpartner er en av Norges største entreprenører innen elektrisk infrastruktur for kraftforsyning og bane. Nettpartner prosjekterer, bygger, drifter, vedlikeholder og leverer vakt- og beredskapstjenester for eiere av infrastruktur for elektrisk kraftoverføring, jernbane, belysning, fiber og industri.

28. november 2024 gjennomførte Fredrikstad kommune et salg av sin majoritetsandel på 51 % i Fredrikstad Energi til Å Energi. Som en konsekvens av dette gikk Fredrikstad Energi inn i Å Energi konsernet, og Nettpartner ble en del av Fredrikstad Energi konsernet. Nettpartner er fra balansedatoen 31.12.24 klassifisert som et datterselskap i Fredrikstad Energi konsernet. Fredrikstad Energi eier 60 % av Nettpartner, og Å Energi eier de resterende 40 % av Nettpartner. Nettpartner har tidligere blitt klassifisert som felleskontrollert virksomhet i Fredrikstad Energi.

Fredrikstad Energis visjon er å være «steget foran» - mot en fornybar framtid og oppdraget er å levere elektrisk energi, skape verdier og bidra til en bærekraftig utvikling i våre lokalsamfunn.

Kjerneverdiene er pålitelig, kompetent og fremtidsrettet. Morselskapets oppgave er å skape verdier gjennom eierskap i bærekraftige energirelaterte selskaper, bidra til verdiutvikling i datterselskaper, håndtere eksterne og interne finansiering og levere felles tjenester.

SAMFUNNSANSVAR OG MILJØ

Påvirkning på ytre miljø

Morselskapet driver ikke virksomhet som påvirker det ytre miljø utover ordinær kontordrift, og miljørisikoen ved selskapets aktiviteter vurderes som lav. Morselskapet og Norgesnett er Miljøfyrtårnsertifiserte, og Nettpartner er miljøsertifisert iht. ISO 14001. Det er viktig for Norgesnett og Nettpartner å ivareta naturen og påvirke det ytre miljøet i så liten grad som mulig i forbindelse med bygge- og vedlikeholdsopdrag. Det stilles krav om at også underleverandører skal være miljøsertifiserte. Alle firmabiler skal være elbiler, med mindre dette ikke er egnet for utførelse av driftsopdrag.

Fredrikstad Energi har gjennomført en aktsomhetsanalyse i henhold til krav i Åpenhetsloven, og redegjørelsen er publisert på selskapets hjemmesider.

ORGANISASJON OG PERSONAL

Personal

Den viktigste faktoren for videreutvikling av Fredrikstad Energi er konsernets evne til å utvikle og ta vare på medarbeidere, og å rekruttere personer med riktig kompetanse og holdninger.

Per 31.12.2024 var det 488 ansatte i konsernet knyttet til videreført virksomhet, fordelt som følger:

Selskap	31.12.2024	31.12.2023
Norgesnett	64	63
Nettpartner	414	-
Morselskapet	10	11
Sum	488	74

HMS og arbeidsmiljø

Fredrikstad Energi har en visjon om null skader, og et mål om at sykefraværet skal være lavere enn 3,5 % (eks. Nettpartner). Et proaktivt HMS-arbeid med fokus på helsebringende og sikkert arbeidsmiljø og god HMS-systematikk er høyt prioritert. Elektronisk HMS-håndbok, awikssystem, HMS-samlinger, verneunder og interrevisjon skal bidra til å ivareta ansattes og underleverandørers helse og sikkerhet. Et årshjul styrer planmessig gjennomføring av HMS-aktiviteter, og det er stor oppmerksomhet rundt læring og kontinuerlige forbedringer.

Likestilling

I 2024 har kompetanseutvikling, organisasjon, kultur og ledelse fått ekstra oppmerksomhet, og det er gledelig å se at resultatene fra de interne medarbeiderundersøkelsene viser at arbeidsmiljøet er godt, og at de ansatte trives på jobb.

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

Det er etablert arbeidsmiljøutvalg (AMU) der viktige temaer tas opp mellom arbeidsgiver og ansatte både i Nettpartner og i Norgesnett.

I 2024 rapporterte Norgesnett to skader med fravær inklusive underleverandører, mot fire i 2023. Det er iverksatt tiltak med mål om å redusere dette til null skader. Nettpartner ble en del av konsernet i slutten av november 2024. I desember 2024 hadde Nettpartner en skade med fravær.

Norgesnetts og morselskapets sykefravær var 3,3 % i 2024 (3,2 % i 2023), mens Nettpartner hadde et sykefravær på 7,3 % for desember 2024.

Konsernet følger prinsippet om Inkluderende arbeidsliv (IA).

Av konsernets 488 ansatte per 31.12.2024 var 67 kvinner og 421 menn, slik at andelen kvinner var 14 %. I morselskapet var det sju kvinner av ti ansatte, noe som utgjør en kvinneandel på 70 %.

Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, og det gjøres ikke forskjell på ansatte på basis av etnisk eller nasjonal opprinnelse, legning, graviditet, funksjonsevne, hudfarge, religion eller livssyn. Ansatte har like muligheter for å kvalifisere seg til alle typer oppgaver, og avanseringsmulighetene er de samme. Lønn reflekterer den enkeltes ansvarsområde og kvalifikasjoner. Etter vår oppfatning er likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivarettatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, via medarbeiderundersøkelser eller samtaler om at noen opplever konsernets personalpolitikk som diskriminerende.

Det er to kvinner i konsernledelsen i Fredrikstad Energi av totalt fem. Det er tre kvinnelige styremedlemmer av syv i Fredrikstad Energis konsernstyre. Administrerende direktør er kvinne.

Konsernet gjennomfører annethvert år en kartlegging av lønn og andre godtgørelser fordelt på kjønn i henhold til Likestillings- og diskrimineringslovens § 26.

Nettpartner gjennomførte en lønnsammenligningsanalyse i 2024 som viste at kvinner i gjennomsnitt hadde en årslønn på 109 % ift. mannlige ansatte i 2023. For kvinnelige ledere var den gjennomsnittlige årslønnen på 94 % av gjennomsnittlige årslønn for mannlige ledere i selskapet. Norgesnett gjorde tilsvarende øvelse i 2024, som viste at kvinner på nivå to av fire hadde 4 % høyere godtgørelse enn menn, mens kvinner hadde 5 % lavere godtgørelse enn menn på nivå tre av fire. Basert på disse relativt små forskjellene ble vurderingen at det ikke er lønnsforskjeller mellom kjønnene for likt arbeid. I morselskapet var godtgørelse til kvinner og menn i snitt likt, basert på en analyse gjennomført i 2025.

Diskriminering og tilgjengelighet

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

RISIKO

Risikoforhold

Konsernet er eksponert mot samfunnsmessige-, bransjespesifikke- og selskapspecifikke risikoforhold. Styret og ledelsen arbeider systematisk for å redusere sannsynligheten og konsekvensen av de ulike risikoforholdene. Under er en oversikt over de vesentligste risikoelementene.

HMS-riisiko

Det er risiko knyttet til alvorlig ulykke og død hos ansatte, underleverandører og tredjepart. Dette skyldes hovedsakelig arbeid i høyden, arbeid med strøm og spenningsførende infrastruktur, arbeid nær trafikk, og bruk av potensielt farlig utstyr. Konsernet har nullvisjon for skader og arbeider systematisk med HMS rettede tiltak som adresseres via opplæring, oppfølging og læring av avvik, HMS forum, vermerunder, sikring og kulturbygging. HMS- og kvalitetsarbeid har høy prioritet i alle deler av virksomheten.

Risiko for strømbrudd og skader

Det er risiko knyttet til strøm-avbrudd i virksomhetsområdet Nett. Årsaker til avbrudd kan være værhendelser, materialtretthet, ulykker, eller sabotasje. Forsyningssikkerhet har høy prioritet, og det er investert i en moderne driftssentral og tilhørende driftskontrollsystemer med kontinuerlig døgnbemanning for å redusere konsekvensen av eventuelle strømbrudd.

Skader på infrastruktur, skader på tredjeparts eiendeler, skader på ytre miljø, omdømmetap og avbruddskostnad til fratrukk i tillatt inntekt (KILE) representerer denne risikoen konsekvens. Det er tegnet skade- og ansvarforsikringer som skal dekke skader på egne og andres eiendeler.

Cyberriisiko

Med økt digitalisering og mer uro i verden, øker sannsynligheten og konsekvensen av uønskede digitale hendelser. I konsernet er det gjennomført flere forebyggende tiltak for å redusere risiko for datainnbrudd, cyberangrep, informasjonstap og systemfeil. Ledere har fått opplæring i personellsikkerhet og insiderrisiko, sikkerheten på mobile enheter er forbedret, og alle ansatte får jevnlig opplæring i sikker bruk av digitale verktøy.

Klimarisiko

Fredrikstad Energi arbeider aktivt for å redusere klimarisiko og miljøpåvirkning gjennom tekniske tiltak og strategisk tilpasning. Gasslekkasjerisiko reduseres med kontroller og ved at nye anlegg ikke skal inneholde klimaskadelige gasser. Nye anlegg bygges primært med kabel fremfor linje for økt robusthet, og selskapet jobber med å redusere egne CO₂-utslipp.

Norgesnett har i 2024 faset ut fossildrivne kjøretøy til fordel for elbiler. Økt vedlikehold av SF6-koblingsanlegg har redusert risikoen for lekkasjer.

Klimarisiko anses som lik for nettbransjen generelt, men Norgesnett er særlig utsatt for kvikkleireskred og lokal installert solkraft som påvirker spenningskvaliteten i nettet. Fysisk risiko øker med mer ekstremvær, mens overgangsrisiko omfatter bl.a. økte avgifter og krav til elektrifisering.

Geopolitisk uro

Den geopolitiske situasjonen og eventuelle handelshindringer kan påvirke forsyningskjeder og økte kostnader. Videre er det økt oppmerksomhet knyttet til sikring av kritisk infrastruktur, inkludert kraftbransjen. FEAS følger situasjonen tett, og vurderer tiltak ved behov.

Markedsrisiko

Nettvirksomheten har begrenset grad av markedsrisiko, da den er definert som et naturlig monopol, men nettvirksomheten har høy grad av tjenestekjøp, og er avhengig av velfungerende leverandørmarkeder.

Kraftprisen har i de senere årene vært svært volatil. Dette har medført et høyere risikobilde enn historisk knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motvirke dette med justeringer i nettleie. Fredrikstad Energi behandler risiko knyttet til kraftpris regelmessig.

For entreprenørvirksomheten, forventes økt aktivitet innen utbygging, drift og vedlikehold av infrastruktur for kraft og bane, men markedsutviklingen vil være påvirket av kundenes egne og vilje til både å finansiere og planlegge prosjekter. Lav markedsaktivitet og høy konkurranse har ført til prispres med tilhørende lave marginer i flere av Nettpartners forretningsområder.



Kreditrisiko

Konsernets kreditrisiko anses som relativt lav. Kundefordringer i nettvirksomheten 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 utstedt bankgarantier for sitt kunde-forhold. Norgesnett er ansvarlig for strørmøtteeordningen i sitt konsesjonsområde, som medfører at utbetalt strømsøtte dekker deler av Norgesnetts krav mot sine kunder. Dette reduserer kreditrisikoen ytterligere. Entreprenørvirksomheten binder betydelig kapital gjennom kundefordringer og ikke-fakturert periodisert produksjon. Nettpartner har historisk hatt lite tap på fordringer og betalingssevnen til kundene er i hovedsak vurdert til å være god.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen i nettvirksomheten er primært drevet av bevegelser i kraftpris, som påvirker kostnadene til nettap i eget og overliggende nett. Dette kan motvirkes av endrede tariffinntekter. Myndighetene har innført tiltak slik at nettselskapenes effektive kraftpris for nettap forventes å være begrenset. Likviditetsrisikoen i entreprenørvirksomheten er drevet av svingninger i arbeidskapital på kort sikt, men lønnsomhet må over tid være positiv. Risikoen reduseres av tilgjengelige kontanter og ubenyttede trekkrettigheter. Fredrikstad Energi har diversifisert sin finansiering over ulike banker og obligasjonslån med forskjellige løpetider. Konsernet har betydelige låneforfall i 2025, og har etter balansedatoen signert avtale med Å Energi om å refinansiere samtlige eksterne lån med Å Energi som långiver i 2025 (bortsett fra foretaksfondsbilgasjonen).

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

Regulatoriske og lovmessige endringer kan ha direkte påvirkning på inntjeningen i konsernet. Endrede rammevilkår knyttet til nettvirksomheten kan medføre lavere inntektsramme, et høyere kostnadsnivå, høyere investeringsnivå, endret effektivitet, endret driftsresultat og endret avkastning på sysselsatt kapital. Nettpartner er eksponert for endringer i rammevilkårene til nettselskapene, og selskapets banesatsning påvirkes av politisk styrt bevilgninger til Bane NOR. Nettpartner er også påvirket av regulering av konkurransevilkårene for elektroentreprenørene. Konsernet overvåker løpende endringer i rammevilkår, og søker å håndtere slike risiki gjennom løpende tilpassning av virksomheten.

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

Underleverandører

Både Norgesnett og Nettpartner bruker underleverandører i betydelig grad og er eksponert mot pris-, kvalitets-, kompetanse- og kapasitetsrisiko.

Ansvarforsikring for styret og daglig leder

Konsernet har inngått forsikring for styre- og ledelsesansvar. Forsikringen gjelder alle selskaper i konsernet hvor morselskapet eier mer enn 50 % av aksjene.



REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET

Fortsatt drift

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

RESULTATREGNSKAPET

Konsernet

Driftsinntektene i 2024 var MNOK 806,1, mot MNOK 796,6 i 2023. Salgsinntektene besto primært av utfakturert nettleie (faktisk inntekt), flaskehalsinntekter fra Statnett og utfakturert anleggsbidrag. Summen av faktisk inntekt og flaskehalsinntektene steg med om lag 13 % i 2024 mot 2023, som var motivert av en nedgang i anleggsbidrag. Nettvirksomhetens tillatte inntekt ble MNOK 730,6 i 2024, mot MNOK 643,6 i 2023, endringen skyldtes høyere kostnader fra overliggende regionalnett. I løpet av 2024 ble merinntektsaldoen til nettvirksomheten redusert med MNOK 5,2, mot en oppgang på MNOK 7,7 i 2023.

Driftsresultatet før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) for konsernet ble MNOK 223,6 i 2024 mot MNOK 345,2 i 2023. Hovedårsaken til endringen er reduksjon i endring i merinntekt på om lag MNOK 13,0, en reduksjon i netto andre gevinster på MNOK 72,7 og MNOK 35,9 reduksjon i justert EBITDA.

Endringen i netto andre gevinster var drevet av mindre regnskapsmessig gevinst ved salg av virksomheter i 2024 enn i 2023.

Reduksjon i justert EBITDA er drevet av høyere nettlapsvolum, lavere referanserente, høyere KILE-kostnader og andre inntektsrammeeffekter i nettvirksomheten.

Driftsresultat i konsernet ble på MNOK 125,6 i 2024, en nedgang fra MNOK 247,0 i 2023. Nedgangen er primært drevet av de samme effektene som for EBITDA.

Finanskostnader i 2024 utgjorde MNOK 67,9, som er en økning fra MNOK 56,9 i 2023. Dette er primært drevet av høyere renter på låneporteføljen. Kapitaliserte byggelånsrenter er nettoført finanskostnader i 2024. Verdiendring fra derivater (rentesikringer) ble MNOK 5,4, mot MNOK 2,4 i 2023.

Bokført resultat fra felleskontrollert virksomhet ble MNOK 55,0 mot MNOK -117,0 i 2023. Det positive resultatet i 2024 skyldes i hovedsak en reversering av tidligere nedskrivning av verdien av aksjene i Nettpartner.

Nettpartner rapporterte et driftsresultat på MNOK 16,4 i 2024, mot MNOK -93,2 i 2023. Den positive utviklingen i resultat og verdi knyttet til Nettpartner er et resultat av et omfattende resultatforbedringsprogram.

Samlet gir dette et resultat før skatt på MNOK 121,1 i 2024 mot MNOK 77,3 i 2023. Justert resultat før skatt ble MNOK 38,2 (MNOK 28,5 i 2023). Det forbedrede justerte resultatet er drevet av Nettpartner, og motivert av lavere justert EBITDA i Norgesnett og høyere finanskostnader.

Resultat etter skatt ble MNOK 115,3 i 2024 (MNOK 55,2 i 2023). Totalresultatet for 2023 ble MNOK 125,0, som tillegges til det ordinære resultatet (MNOK 115,3) reflekterer effekt av estimatendring av pensjoner i felleskontrollert virksomhet (MNOK 9,7).

Mørselskapet

Omsetningen utgjorde i 2024 MNOK 31,7 som er en liten oppgang sammenlignet med MNOK 30,9 i 2023. Omsetningen består i all hovedsak av tjenestesalg til andre konsernselskap og viderefakturering av felles innkjøp. Selskapet oppnådde et driftsresultat på MNOK -15,3 i 2024, sammenlignet med MNOK -11,2 i 2023.



<p>Finansnettoen var MNOK 95,5 i 2024, sammenlignet med MNOK negativ 73,2 i 2023. Finansinntekter i morselskapet utgjøres primært av renteinntekter på konserninterne lån, konsernbidrag fra døtre og gevinst ved salg av aksjer.</p> <p>Reversering av nedskrivning av finansielle anleggsmidler (Nettpartner) er reflektert i finansnettoen. Endringen i finansnettoen i 2024 relativt til 2023 skyldes primært reversering av nedskrivning av Nettpartner og høyere konsernbidrag fra Norgesnett.</p> <p>Årsresultat før skatt ble MNOK 80,2 i 2024, mot MNOK -84,3 i 2023. Etter skatt ble det et resultat på MNOK 89,9 i 2024, sammenlignet med et underskudd på MNOK 78,6 i 2023.</p>	<p>Ekstern opplåning ble netto økt med MNOK 55,0 i løpet av 2024 ekskl. påløpte renter. Det var to låneforfall i 2024, som ble erstattet med to nye lån. Samlede lån ved årsslutt består av obligasjonslån på MNOK 400,0 og MNOK 865,0 i banklån. I tillegg ble Nettpartners balanse konsolidert inn 31.12.2024, som bidro med MNOK 205,9 i ordinær rentebærende bankgjeld og IFRS 16 gjeld.</p> <p>Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var MNOK 901,2. Etter balansedagen 31.12.24 er det tegnet avtale med ÅEnergi for refinansiering av samtlige utestående lån i konsernet (bortsett fra foretaksfondsobligasjonen).</p> <p>Obligasjonslån med et samlet pålydende på MNOK 200,0 har fast rente, mens resterende MNOK 200,0 har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. All bankgjeld har flytende rente pluss margin. Det ble inngått to rentebytteavtaler i 2022 (renteswap), hvor konsernet mottar flytende rente og betaler fast rente for en hovedstol på totalt MNOK 200,0. I tillegg til ordinær rentebærende gjeld har Fredrikstad Energi utstedt en foretaksfondsobligasjon med pålydende MNOK 300,0 som i all hovedsak er bokført som egenkapital på balansedagen. Foretaksfondsobligasjonen har fastrente, betinget på oppfyllelse av lånevilkår.</p> <p>Foretaksfondsobligasjonen har første ordinære førtidige innfrielsesdato i 2025.</p> <p>Nettgjelden er innberegnet ordinær rentebærende gjeld netto for kontanter, og var MNOK 1.434,2 på balansedagen (MNOK 1.177,4 i 2023).</p>	<p>Økningen i nettogjelden skyldes primært at Nettpartner ble konsolidert inn som et datterselskap per 31.12.24, og negative arbeidskapitaleffekter. Ved balansedagen var egenkapitalandelen og gjeldsgrad hhv. 37,1 % og 1,2x (38,6 % og 1,2x i 2023). Nåverdi av renteswapper var MNOK positiv 6,8 i 2024 sammenlignet med MNOK positiv 6,0 i 2023.</p> <p>Netto merinntektsaldo i Norgesnett var MNOK 89,3 ved utgangen av 2024, sammenlignet med MNOK 94,5 ved utgangen av 2023.</p> <p>For banklån og obligasjonslåne var det per 31.12.2024 knyttet vilkår til konsernets gjeldsgrad, egenkapitalandel og rentedekningsgrad. Alle vilkårene var tilfredsstillt per 31.12.2024. Videre hadde Nettpartner lånevilkår knyttet til gjeldsnivå, innløsning og egenkapital, og samtlige vilkår var oppfylt 31.12.2024.</p>
<p>KONTANTSTRØMOPPSTILLINGEN</p> <p>Konsernet</p> <p>Kontantstrøm fra drift ble MNOK 102,6 i 2024 (MNOK 276,6 i 2023). Reduksjonen skyldtes primært arbeidskapitaleffekter.</p> <p>Netto kontantstrøm fra investeringer ble MNOK negativ 143,9 i 2024, relativt til MNOK negativ 189,7 i 2023.</p> <p>Kontantstrøm fra finans ble MNOK positiv 22,2 i 2024 (MNOK negativ 120,2 i 2023).</p>	<p>Morselskapet</p> <p>Aksjer i datterselskaper utgjorde MNOK 957,8 ved utgangen av 2024 (MNOK 781,8 i 2023), økningen skyldes at aksjer i Nettpartner AS er klassifisert som et datterselskap fra og med balansedagen 31.12.24. Dette ble tidligere behandlet som felleskontrollert virksomhet, knyttet til underliggende aksjonæravtale.</p> <p>Lån til og fordringer på konsernselskaper utgjør MNOK 1010,9 mot MNOK 891,6 i året før. Finansiering av konsernselskaper skjer dels gjennom langsiktige lån og dels gjennom trekk i konsernets konserntoordinning.</p>	
<p>BALANSE OG LIKVIDITET</p> <p>Konsernet</p> <p>Konsernets likviditetsposisjon bestod per 31.12.2024 av bankinnskudd på MNOK 71,9 (MNOK 77,5 i 2023), og ubenyttet kassekredit og trekkrettigheter på totalt MNOK 410,0 i morselskapet (MNOK 465,0 i 2023), og MNOK 73,0 i Nettpartner.</p>		



FREDRIKSTAD ENERGI STRATEGI - STEGET FORAN - FOR EN FORENYBAR FREMTID

I Fredrikstad Energi har vi kontinuerlig fokus på effektivisering og økt lønnsomhet. Vi jobber målrettet for å redusere kostnadene til våre kunder.

Vårt mål er å være steget foran:

- for at Norgesnett skal være et effektivt og kundeorientert nettselskap
- for å være en attraktiv arbeidsplass anerkjent for kompetanse
- for å bidra til verdiskaping og fornyelse

MORSELSKAPETS OG KONSERNETS UTSIKTER

Mørselskapet utfører stabsfunksjoner inkludertføring av regnskap og lønn, finansiering, administrasjon av konsernfeiles prosjekter, kjøp av IT- driftstjenester og drift av eiendom. Inntektene består i all hovedsak av viderefakturering av kjøpte tjenester fra eksterne leverandører, bidrag fra datterselskapet for dekning av fellesfunksjoner og husleie.

Mørselskapet mottar konsernbidrag fra datterselskap og renter på konsernrente 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. Mørselskapet har iverksatt tiltak for å redusere kostnadene i takt med at behovet for selskapets tjenester er redusert.

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 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, så fremt effektiviteten er like solid i fremtiden.

I varselet for inntektsrammen for 2025 har Norgesnett en effektivitet på 108 %, og er med det Norges femte mest kostnadseffektive nettselskap (distribusjonsnett). Dette er en nedgang på seks prosentpoeng fra året før, og skyldes hovedsakelig at Norgesnett fra og med 2025 er blitt et frontsselskap. Dette er en posisjon som tildeles nettselskaper som har vært blant de mest kostnadseffektive over tid. Norgesnett forventer å opprettholde en høy effektivitet også i fremtiden.

Elektrifiseringen av transport og industri øker behovet for strøm, og det eksisterende nettet må bygges ut, fornyes og utnyttes bedre for å håndtere nye store forbrukere som tilknyttes fra 2030-2035 da det er forventet at kapasiteten i overliggende nett har økt betydelig og større kunder kan realisere sine elektrifiseringsplaner. Investeringer i digitalisering og fleksible løsninger, gjennom prosjekter som Nextgrid, Euroflex og eNabo, skal bidra til smartere styring og jevn fordeling av belastningen i strømmettet.

Samtidig settes bærekraft, effektiv ressursutnyttelse og kompetanseutvikling i høysetet for å sikre en stabil, miljøvennlig og fremtidsrettet energiforsyning.

Kombinasjonen av forventning om fortsatt effektiv drift og økt nettkapital grunnnet elektrifisering og fornying av eksisterende nettkapital gir gode utsikter for solide, underliggende resultater for nettvirksomheten. Merinntektsaldoen som Norgesnett går inn i 2025 med skal styres mot null, slik at rapportert resultat for 2025 forventes lavere enn rapportert resultat for 2024.

Resultatet i Nettpartner er blitt kraftig forbedret i 2024, relativt til 2023. Nettpartner vil i 2025 fortsatt jobbe for å styrke resultatutviklingen i selskapet. Som en av Norges største elkraft- og bane entreprenører er Nettpartner godt posisjonert for å kapitalisere på investeringsbehovet i nett, kraft, grønn industri og bane fremover. Det er forventet å se positiv utvikling i lønnsomheten til Nettpartner i årene fremover. Nettpartner er regnskapsmessig konsolidert inn som et datterselskap av Fredrikstad Energi fra 31.12.24 som følge av Å Energis kjøp av Fredrikstad kommunes aksjer i Fredrikstad Energi.



Fredrikstad 23. april 2025
I styret for Fredrikstad Energi AS

Fredrikstad Energi har i 2024 solgt sine aksjer i Integrasjonspartner BITS, NxtEnergy og MAIK. Dette har bidratt til å forenkle struktur og redusere gjeld. Fredrikstad Energi forventer å fortsette å selge virksomhet utenfor kjerneområdet, som vil bidra til ytterligere reduksjon av gjeld og styrking av balansen.

Fredrikstad Energi har fått ny majoritetseier fra november 2024. Nettpartner er med det å anse som en del av Fredrikstad Energi konsern. Utover dette vil konsernets struktur, strategi og framtidssikter i stor grad fortsette som før.

Samlet for konsernet ventes solid underliggende inntjening i 2025, men et lavere resultat sammenlignet med 2024, primært knyttet til en forventet reduksjon i merinntektsaldoen i Norgesnett. Størrrelsen på virksomheten vil øke, som følge av at Nettpartner konsolideres inn.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen i 2024.

Resultatdisponering

Styret foreslår følgende disponering av årets overskudd på MNOK 89,9 i Fredrikstad Energi AS (morselskapet):

Utbytte	MINOK 0,0
Overført til annen egenkapital	MINOK 89,9
Sum disponert	MINOK 89,9

Jan Engelberg
Styreleder

Trond Roger Johannessen
Nestleder

Kim Bergli
Styremedlem

Kristin Anette Eskeland Dale
Styremedlem

Eivind Tversland
Styremedlem

Britt Katharina Onstad
Styremedlem

Victoria Lervik
Styremedlem

Mona Askmann
Administrerende direktør



Regnskap og noter Fredrikstad Energi konsern



Resultat Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

	2024	2023
TNOK		
Salgsinntekter	786 299	736 326
Flaskehalsinntekter	19 762	60 248
Sum driftsinntekter	806 061	796 573
Kjøp av varer og energi	408 235	343 256
Lønn og andre personalkostnader	71 333	86 861
Netto andre gevinster/tap (+/-)	16 231	88 976
Andre driftskostnader	119 120	110 270
Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA)	223 604	345 162
Avskrivninger og nedskrivninger	98 001	98 156
Driftsresultat	125 603	247 005
Finansinntekter	2 982	1 907
Finanskostnader	67 907	56 907
Resultat fra derivater	5 368	2 352
Resultat felleskontrollert virksomhet	55 054	-117 046
Resultat før skatt	121 099	77 312
Skatt	5 821	22 117
Årsresultat	115 278	55 195
Tilordnet	115 278	55 195
Aksjonærer i morselskapet	0	-2 300
Ikke kontrollerte eierinteresser		

Utvidet resultat (IFRS)

	2024	2023
TNOK		
Årsresultat	115 278	55 195
Poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet		
Endring estimat pensjoner felleskontrollert virksomhet	9 712	1 583
Sum poster som senere ikke vil bli omklassifisert til resultatet	9 712	1 583
Årets utvidet resultat	9 712	1 583
Årets totalresultat	124 991	56 778
Totalresultat tilordnes	124 991	59 079
Aksjonærer i morselskapet	0	-2 300
Ikke kontrollerte eierinteresser	124 991	56 778
Årets totalresultat	124 991	56 778



Balanse Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

TNOK	Noter	2024	2023
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	19	5 563	0
Immaterielle eiendeler	8,9	577 949	276 817
Varige driftsmidler	7,9	2 127 480	1 952 982
Investeringer i aksjer og andeler	13	56 169	57 556
Investering i felleskontrollert virksomhet	11	5 831	119 916
Fordringer og plasseringer	12,13	6 649	7 688
Langsiktige eiendeler		2 779 641	2 414 959
Varer		9 039	2 076
Kundefordringer og andre fordringer	4,12,14	431 994	83 634
Derivater	4,12	6 766	6 034
Betalingsmidler	12,15	71 860	77 489
Kortsiktige eiendeler		519 659	169 233
Sum eiendeler		3 299 300	2 584 192
Egenkapital og gjeld			
Innskutt egenkapital		484 800	484 800
Opptjent egenkapital		617 309	514 636
Ikke kontrollerte eierinteresser		123 121	-1 036
Egenkapital		1 225 230	998 400
Langsiktig rentebærende gjeld	4,12,18	474 051	809 025
Utsatt skatt	19	0	44 745
Pensjoner	20	7 112	926
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10,12,26	69 730	17 456
Langsiktig gjeld		550 893	872 153
Kortsiktig rentebærende gjeld	18	901 246	411 365
Betalbar skatt	19	0	201
Leieforpliktelser (IFRS 16)	10,12,26	57 218	11 603
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	4,12,17	564 713	290 472
Sum kortsiktig gjeld		1 523 177	713 640
Sum gjeld og egenkapital		3 299 300	2 584 192

Nettpartner er konsolidert som et datterselskap i balansen fra 31.12.2024, og balansen er dermed ikke direkte sammenlignbar med balansen 31.12.2023.



Kontantstrøm Fredrikstad Energi Konsern (IFRS)

TNOK	Noter	2024	2023
Driftsresultat før avskrivninger		223 604	345 162
Poster uten kontantstrømseffekt	23	-22 895	-94 375
Endring kundeforordninger og andre fordringer	14	277	58 474
Endring leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	17	-54 218	15 635
Endring innskuddsfond	20	0	138
Likvideffekt salg av andre aksjer		17 299	5 050
Betalte renter og andre finanskostnader		-61 430	-53 531
Netto kontantstrøm fra driften		102 637	276 552
Investeringer driftsmidler og immaterielle eiendeler	7, 8	-159 138	-177 478
Investering i tilknyttet selskap/felleskontrollert virksomhet	11	0	-72 000
Likvideffekt salg av andre aksjer		15 206	-30
Likvideffekt av salg datterselskap		41	59 848
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-143 891	-189 660
Opprakk lån	18	462 846	162 197
Nedbetaling lån	18	-410 000	-250 165
Foretaksforbudsobligasjon	24	-21 408	-21 292
Avdrag leaseavtaler	10	-9 264	-10 976
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		22 174	-120 236
Endring i betalingsmidler		-19 080	-33 345
Kontanteffekt av endring ved konsernetablering		13 449	0
Betalingsmidler per 1.januar		77 489	110 834
Betalingsmidler per 31. desember	15	71 860	77 489
TNOK	Noter	2024	2023
<i>Netto gjeld</i>			
Betalingsmidler	15	71 860	77 489
Bundne betalingsmidler	15	-3 769	-5 434
Foretaksforbudsobligasjon	18	603	563
IFRS 16 gjeld	10	126 948	29 059
Rentebærende gjeld	18	1 374 694	1 219 828
Netto rentebærende gjeld		1 434 154	1 177 394



Endringer i egenkapital

TNOK	Akeje kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet elere av morselskapet	Foretaksfondsobligasjonslån	IKE*	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2023	154 160	27 774	471 401	4 220	657 506	299 474	1 264	958 243
Årets resultat	0	0	57 495	0	57 495	0	-2 300	55 195
Utvidet resultat	0	0	1 583	0	1 583	0	0	1 583
Årets totalresultat	0	0	59 079	0	59 079	0	-2 300	56 778
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsobligasjon 1)	0	0	-16 608	0	-16 608	0	0	-16 608
Annet	0	0	0	22	22	-36	0	-14
Egenkapital 31.12.2023	154 160	27 774	513 873	4 242	699 999	299 438	-1 036	998 400
Egenkapital 01.01.2024	154 160	27 774	513 873	4 242	699 999	299 438	-1 036	998 400
Årets resultat	0	0	114 242	0	114 242	0	1 036	115 278
Utvidet resultat	0	0	9 712	0	9 712	0	0	9 712
Årets totalresultat	0	0	123 955	0	123 955	0	1 036	124 991
Andre transaksjoner								
Rente foretaksfondsobligasjon 1)	0	0	-21 408	0	-21 408	0	0	-21 408
Avgang/tilgang ved konsernetablering 2)	0	0	0	0	0	0	123 121	123 121
Annet	0	0	0	167	167	-40	0	127
Egenkapital 31.12.2024	154 160	27 774	616 419	4 409	807 712	299 398	123 121	1 225 230

*IKE = Ikke-kontrollerende eierinteresse

1) Se omtale i note 18 Lån

2) Minoritetsinteresse i forbindelse med at Nettpartner er gått inn i konsernet Fredrikstad Energi

Note 1

Generell informasjon

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

Fredrikstad Energi driver sin virksomhet gjennom datter-selskaper, og opererer kun i det norske markedet.

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

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 23. april 2025.

Note 2

Sammenheng 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 kost-prinsippet med følgende modifikasjoner. Finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. 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 estimater 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 2024.

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

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

2.2 KONSOLIDERING

Datterselskaper

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

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

Oppkjøp

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

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapital- transaksjoner. 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.

Avhendning 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

<p>vurdert sin felleskontrollerte ordning som datterselskap.</p> <p>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.</p> <p>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.</p>	<p>verdi eller balanseføres separat når det er sannsynlig at fremtidige økonomiske fordeler tilknyttet kostnaden vil tilflytte konsernet, og kostnaden kan måles pålitelig. Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede driftsmidler resultatføres. Øvrige vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden de påløper.</p> <p>Tomter avskrives ikke, og andre driftsmidler avskrives lineært, slik at driftsmidlenes anskaffelseskost avskrives til restverdi over forventet utnyttbar levetid som er:</p> <p>Anlegg nett 10-40 år Bygg 15-30 år Maskiner og inventar 3-15 år</p> <p>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.</p>	<p>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.</p> <p>Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balanseført verdi av den kontantgenererende enheten som inneholder goodwill sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. En eventuell nedskrivning blir ikke reversert i senere perioder.</p>
<p>2.3 SEGMENTRAPPORTERING</p> <p>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.</p> <p>2.4 VARIGE DRIFTSMIDLER</p> <p>Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte tilknyttet anskaffelsen av driftsmiddelet, herunder direkte henførbare lånekostnader.</p>	<p>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.</p> <p>2.5 IMMATERIELLE EIENDELER</p> <p><i>Goodwill</i></p> <p>Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført verdi fratrukket andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.</p>	<p>2.5 VERDIFALL PÅ IKKE-FINANSIELLE EIENDELER</p> <p>Immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid og goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.</p> <p>Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare eiendelens balanseførte beløp. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp nedskrives. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgsutgifter og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige inngående kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes muligheten for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler (unntatt goodwill).</p>

<p>2.7 ANLEGGSMIDLER OG VIRKSOMHET HOLDT FOR SALG</p> <p>Anleggsmidler og virksomhet blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgstransaksjon og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgskostnader.</p>	<p>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.</p>	<p>og rentederivater med negativ markedsverdi.</p>
<p>2.8 FINANSIELLE INSTRUMENTER</p> <p>Klassifisering og måling av finansielle eiendeler.</p> <p>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).</p>	<p>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.</p>	<p>Innregning</p> <p>Finansielle eiendeler og forpliktelser innregnes på handelsdagen, 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 eienskapet i det alt vesentligste er overført. For finansielle forpliktelser fraregnes disse når de kontraktsmessige betingelsene er innfridd, utløpt eller kansellert.</p>
<p>Klassifiseringen bestemmes ved første gangs balanseføring, og vurderingen er basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle eiendeler og karakteristikkene 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.</p>	<p>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.</p>	<p>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.</p>
<p>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 kundeordringer og andre fordringer, samt kontanter og kontantekvivalenter i denne kategorien.</p>	<p>Klassifisering og måling av finansielle forpliktelser</p> <p>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 regnskapført til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultat omfatter blant annet kraftkontrakter, kraftderivater</p>	<p>Verdifall på finansielle eiendeler</p> <p>Eiendeler balanseført til amortisert kost</p> <p>Konsernet innregner avsetning for forventede kreditttap for finansielle eiendeler som ikke er klassifisert som måling til virkelig verdi.</p>
<p>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</p>	<p>Under kategorien amortisert kost reduseres eiendelens balanseførte verdi med forventede tap basert på erfaringstall. Eiendelens balanseførte verdi reduseres med forventet tap og tapsbeløpet resultatføres.</p> <p>Dersom verdifall senere reduseres, skal det tidligere resultatførte verdifallet reverseres i resultatregnskapet.</p>	<p>22</p>



<p>2.9 KUNDEFORDRINGER Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftsyklusen. Dersom oppgjør forventes innen ett år eller mindre, klassifiseres fordringen som omløpsmidler. Dersom det ikke er tilfelle, klassifiseres de som anleggsmidler.</p> <p>Feil vurdering av kundenes betalingsvne 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.</p>	<p>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.</p> <p>Konsernet har foretaksfondsbogligasjon 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 foretaksfondsbogligasjonslånet likestilles med betalte utbytter og føres mot egenkapitalen.</p>	<p>Det er beregnet utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes ikke på goodwill. Dersom en midlertidig forskjell oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er en virksomhets sammenslutning, 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.</p>
<p>2.10 KONTANTER OG KONTANTEKUIVALENTER Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimalt tre måneders løpetid og trekk på kassekreditt.</p>	<p>Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.</p>	<p>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 31.12.2024.</p>
<p>2.11 AKSJEKAPITAL Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.</p>	<p>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.</p>	<p>2.15 PENSJONER, BONUSORDNINGER MV Konsernet har innskuddsordninger og AFP som ikke balanseføres. Kollektiv ytelsesordning ble avvirket i 2016. Etter at Nettpartner konsernet kom inn i FEAS-konsernet, er Nettpartner ytelsesordning kommet inn i konsernets konsoliderte regnskap.</p>
<p>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.</p>	<p>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.</p>	<p>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 på løper. Forskuddsbetalte innskudd føres som en eiendel. Ved avvikling av ytelsesordningen ble det overført et restoppgjør til innskuddsfond på TNOK 20 354,</p>
<p>2.13 LÅN Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling finner</p>	<p>Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt, eller i hovedsak vedtatt på balansedagen.</p>	



som er balanseført. Per 31.12.2024 var denne redusert til MNOK 0 ved at premiebetalingen til innskuddsordningene er dekket av fondet.

Ytellesordning (Lukket offentlig tjenestepensjonsordning i Nettpartner (Datterselskap))

En ytelsesordning er en pensjonsordning som ikke er en innskuddsordning. En ytelsesordning er en pensjonsordning som definerer en forventet pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesordninger er nåværdien av brutto forpliktelser på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Netto pensjonsforpliktelse beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær oppgjenningsmetode.

Virkningen på tidligere opptjente rettigheter som følge av endringer i ordningenes ytelser resultatføres umiddelbart.

Gvinster og tap som oppstår ved rekalkulering av forpliktelsen som følge av endringer i aktuarmessige forutsetninger føres mot egenkapitalen via utvidet resultat i perioden de oppstår.

2.16 INNTEKTSFØRING

Inntektsført nettinntekt det enkelte år tilsvarende periodens avregnede tariff. Mottatt anleggsbidrag i nettvirksomheten inntektsføres det år anleggsbidraget faktureres for. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Tillatt inntekt i nettvirksomheten består av fastsatt inntektsramme for året, tillagt overføringskostnader og øvrig tillatt inntekt. Mer-/mindreinntekten, som er forskjellen mellom inntektsført nettleie og tillatt inntekt, defineres som en regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring.

Merinntekt pr. 31.12.2024 utgjorde MNOK 99. Tilsvarende tall for 31.12.2023 var Merinntekt på MNOK 95.

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.

For entreprenørvirksomheten regnskapsføres fastpris-kontrakter etter løpende avregningsmetode. Metoden krever at konsernet foretar skjønnsmessige vurderinger knyttet til hvor stor andel av den totale tjenesten som er levert på balansedagen og foretar skjønnsmessig vurdering av fortjeneste/dekningsgrad på prosjektene.

Inntekter innregnes etter et mønster som reflekterer overføring av varer eller tjenester til kunder. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter. Konsernet selger prosjekterings-, bygge-, drift-, vakt- og beredskaps-, samt tilsyn- og vedlikeholdstjenester.

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 nettopkoblingen 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. Utbalt resultatlønn til ledende ansatte i løpet av året er vist i note 25. Fra 2023 er det ikke resultatlønsavtale 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 IFRS 16, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetaling ved operasjonelle avtaler kostnadsføres lineært over leieperioden.

UTBYTTE

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

Note 3

Viktige regnskapsestimater og skjønnsmessige vurderinger

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

Inntektsføring

Regnskapsføring av inntekter fra fastpriskontrakter skjer etter løpende avregningsmetode. Metoden krever at konsernet foretar skjønnsmessige vurderinger knyttet til hvor stor andel av den totale tjenesten som er levert på balansedagen og foretar skjønnsmessig vurdering av fortjeneste/dekningsgrad på prosjektene.

Estimert verdifall på goodwill

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Dette danner grunnlag for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av historikk, erfaring og skjønnsmessig vurdering av fremtidig bruk. Det gjennomføres endringer i avskrivningsplanene dersom det oppstår endringer i disse estimatene. Nedskrivningsvurderinger av felleskontrollert virksomhet tilsier at eiendeler skal nedskrives når bokført verdi er mindre enn den gjennvinnbare verdien.

Av fremtidige kontantstrømmer («Den gjennvinnbare verdien er den høyeste av netto salgsverdi og nåverdien av value in use»). Ved indikasjon på at bokført vesrdi er lavere enn den gjennvinnbare verdien, gjennomføres det en nedskrivnings-vurdering.

Pensjoner (Nettpartner AS)

Nåverdien av pensjonsforpliktelsene avhenger av flere ulike faktorer som er bestemt av en rekke aktuarmessige forutsetninger. Forutsetningene som benyttes ved beregning av netto pensjonskostnad (inntekt) inkluderer diskonteringsrenten. Endringer i disse forutsetningene vil påvirke balanseført verdi av pensjonsforpliktelsen.

Konsernet bestemmer egnet diskonteringsrente ved utgangen av hvert år. Dette er renten som skal brukes til å beregne nåverdien av fremtidige estimerte utgående kontantstrømmer som kreves for å gjøre opp pensjonsforpliktelsene. Ved fastsettelse av egnet diskonteringsrente legges anbefalinger fra NRS (Norsk Regnskapsstiftelse) til grunn, der diskonteringsrenten er økt fra 3,3 % til 3,8 % fordi durasjonen for Nettpartners pensjonsforpliktelser er 16 år. Det samsvarer med NRS sitt regneeksempel «ordning med kort varighet».

Klassifisering av foretaksfondsb obligasjon

Foretaksfondsb obligasjonen er av av selskapet vurdert til å inneholde en gjeldskomponent lik nåverdien av hovedstolen og en egenkapitalkomponent som tilsvarer forskjellen mellom mottatt vederlag (pari) og gjeldskomponenten. Begrunnelsen er at Fredrikstad Energi formelt kan kontrollere å ha en rentedekningsgrad på under 2,5. Dette innebærer at

FEAS kan kontrollere at FEAS kommer i en posisjon hvor det ikke påløper renter og hvor nåverdien av fremtidige betalinger dermed blir lik nåverdien av tilbakebetalingen av hovedstolen (IAS 32.17).

Note 4

Finansielle risikofaktorer

Gitte fullmakter, rammer og løpende økonomisk rapportering.

Overordnet mål er å ha en tilfredsstillende buffer mot lånevilkår/covenantskrav og opprettholde en skyggefinansiering/kredittvurdering som tilsvarer «investment grade».

Markedsrisiko

Nettvirksomheten har begrenset grad av markedsrisiko, da den er definert som naturlig monopol. Kraftprisen påvirker nettapkostnaden. Netttap 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 strøm til spotpris. Netttapkostnaden i eget og overliggende nett inngår i tillatt inntekt, og skal dekkes av nettleie. Dersom prisen på nettleien ikke reflekterer netttapkostnaden vil dette medføre en endring i merinntektssaldoen.

Kraftprisen har i de senere årene vært svært volatil. Dette har medført et høyere risikobilde enn historisk knyttet til kraftpris i nettvirksomheten. Nettselskapene skal i utgangspunktet motvirke dette med justeringer i nettleie. Fredrikstad Energi for øvrig behandler risiko knyttet til kraftpris regelmessig.

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 1.367 ved utgangen av 2024.

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 rentedeckningsgrad på minimum 2,5x. Teileren i denne varianten av rentedeckningsgraden inneholder resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner). Fredrikstad Energi har i tillegg inngått to rentebytteavtaler. Den første løper til april 2025, med MNOK 100 i hovedstol, hvor Fredrikstad

Energi betaler 2,46 % og mottar 3 måneders NIBOR. Den andre løper til april 2029, med MNOK 100 i hovedstol, hvor Fredrikstad Energi betaler 2,60 % og mottar 3 måneders NIBOR. En endring i underliggende renter på 0,25 prosentpoeng gir en endring i verdi på renteswappavtalen på om lag MNOK 1,0 pr. 31.12.2024.

Fredrikstad Energi har også kassekreditt på MNOK 200, hvor det er MNOK 98,8 i uttrukken ramme per årsslutt 2024.

En økning i 3 mnd NIBOR på 0,25 % vil øke netto finansieringskostnad for konsernet med om lag MNOK 2,9 pr. år (sett bort i fra 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 resultatfeil det enkelte år, selv om virksomheten skal kreve inn tillatt inntekt over tid. Rentekompensasjonen i inntektsrammen (referansenrenten) er en funksjon av NOK 5 års swap, realrenten, gjennomsnittlig kredittpremie for norske kraftselskaper og inflasjon. Dette kan avvike fra Fredrikstad Energis finansieringskostnad, som er en funksjon av fastrente, 3 måneders NIBOR, Fredrikstad Energis faktiske kredittmargin og rentebytteavtaler. Ved utgangen av 2024 var nettkapitalen i Nettvirksomheten om lag MNOK 1.693, ekskl. prosjekter under arbeid. Vedtatt referansenrente for inntektsrammen for 2024 er 7,67 %.

Kredittrisiko

Konsernets kredittrisiko anses som relativt lav, da kunde- fordringer 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 strømsøtteordningen i sitt konsesjonsområde, som medfører at utbetalt strømsøtte dekker deler eller hele av Norgesnetts krav mot sine kunder, som reduserer kredittrisikoen.

Det er avsatt MNOK 4,5 til dekning av tap på fordringsmassen. Forfalte kundefordringer som var ubetalt mer enn 60 dager etter forfall var på MNOK 9,4 31.12.2024 en økning på MNOK 5,9 fra 2023. Dette har sammenheng med at Nettpartner AS er inkludert som datterselskap pr. 31.12.24.

TNOK	2024	2023
Ikke forfalt	361 659	65 400
0-30 dager	45 114	5 057
30-60 dager	1 690	1 478
60-90 dager	3 092	627
90-180 dager	2 364	1 057
>180 dager	3 934	1 843
Sum	417 854	75 461
Sum forfalt	56 195	10 061



Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko knyttet til sesongmessige og ikke planlagte svingninger i arbeidskapital, samt risiko for ikke å være i stand til å refinansiere lån ved forfall. For å redusere denne risikoen søker konsernet å spre låneforfall over tid, samt å ha tilgjengelig ubenyttet kreditt. Per 31.12.2024 hadde konsernet ubenyttede kortsiktige og langsiktige trekkrettigheter i bank på totalt MNOK 484.

Se også egen note om Lån (note 18). Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01 %. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling. I november 2024 solgte Fredrikstad kommune sine aksjer i Fredrikstad Energi. Ett obligasjonslån på MNOK 200 ble krevd innfridd, med oppgjør i februar 2025. Resterende lån ble ikke krevd innfridd.

Tabellen nedenfor viser konsernets ikke-diskonterte finansielle forpliktelser per 31.12.2024. For rentebærende lån vises sum av hovedstol og renter. For rentebytteavtaler (swapper) er det forutsatt en referanserate (3-måneders NIBOR) på 4,8 % fra desember 2024, som trapper ned mot 3,5 % i januar 2027.

TNOK	2025	2026	2027	Senere
Rentebærende gjeld	901 246	465 814	0	0
Leieforpliktelser	57 918	40 246	20 487	17 064
Renteswapper	-3 255	-1 450	-953	-1 380
Sum	955 908	504 611	19 534	15 684



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. Verdsattelse 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.

Øvrige risikofaktorer

Det vises til presentasjon av risikofaktorer under styrets årsberetning.

Kapitalforvaltning

Konsernets kapitalstyring skal sikre konsernets finansielle handlegfrihet 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 låneklider. Ekstern opplåning er sentralisert i morselskapet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter pr. 31.12.2024 på MNOK 484 (2023: MNOK 465).

TNOK	31.12.2024			Sum
	Nivå 2	Nivå 3		
Rentederivat forfall 2025	1 093	-		1 093
Rentederivat forfall 2029	5 673	-		5 673
Sum	6 766	-		6 766

TNOK	31.12.2023			Sum
	Nivå 2	Nivå 3		
Rentederivat forfall 2025	2 486	-		2 486
Rentederivat forfall 2029	3 548	-		3 548
Sum	6 034	-		6 034



Note 5

Segmentinformasjon

Fredrikstad Energi rapporterer virksomhetsområder som driftssegmenter.

Fredrikstad Energis virksomhet organiseres i virksomhets-

områdene Nett, Tjenester og Annen virksomhet.

Forretningsområdet Nett består av Norgesnett AS.

Tjenester består av tjenesteselskapet MAIK AS (solgt medio 2024). Annen virksomhet består av Fredrikstad Energi AS. NxtEnergy AS var tidligere en del av Annen virksomhet, men ble solgt i begynnelsen av 2024.

Entreprenørvirksomhet vil være et virksomhetsområde fra 2025, da Nettpartner ble omdefinert til datterselskap fra felleskontrollert virksomhet i slutten av 2024.

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		Entreprenør		Tjenester		Sum
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	
Brutto segment salg	788 535	740 029	0	0	20 942	62 993	
Salg mellom segmenter	0	0	0	0	-6 835	-16 823	
Salgsinntekter	788 535	740 029	0	0	14 108	46 170	
Driftsresultat	144 868	161 161	0	0	692	-3 300	
Avskrivninger	88 543	84 191	0	0	180	1 899	
Investeringer	159 138	172 109	0	0	0	0	
TNOK	2024	2023	Elimineringer		2024	2023	
Brutto segment salg	42 582	45 035	2024	2023	2024	2023	
Salg mellom segmenter	-39 163	-34 662	-45 998	-51 484	806 061	796 573	
Salgsinntekter	3 418	10 373	45 998	51 484	0	0	
Driftsresultat	-19 957	89 144	0	0	806 061	796 573	
Avskrivninger	9 278	12 066	0	0	125 603	247 005	
Investeringer	0	5 383	0	0	98 001	98 156	
			0	0	159 138	177 492	



Note 6
Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapsnavn	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%
Nettpartner AS *)	Bærum	Elkraftentreprenør	60%	60%
MAIK AS **)	Fredrikstad	MAFI Tjenester	100%	100%
NxtEnergy AS***)	Fredrikstad	Annet	65%	65%

*) Nettpartner AS er konsolidert pr 31.12.2024

***) MAIK AS er solgt med virkning fra 01.06.2024 og inngår i konsernet frem til da.

****) NxtEnergy AS er solgt med virkning fra 07.03.2024 og inngår i konsernet frem til da.



Note 7
Varige driftsmidler

TNOK	Tekn. utstyr og løseøre	Nett	Annen eiendom	Anlegg under utførelse	Rett-til-bruk eiendel	Sum
Regnskapsåret 2024						
Balanseført verdi 01.01	28 658	1 835 280	1 143	65 885	22 016	1 952 982
Investeringer	7 334	132 916	277	17 131	1 480	159 138
Overført anlegg under utførelse	0	0	0	0	0	0
Avgang anskaffelseskost	-326	0	-1 143	0	0	-1 469
Avgang akkumulerte avskrivninger	0	0	0	0	0	0
Avskrivninger	-10 386	-80 192	0	0	-7 423	-98 001
Nedskrivninger	0	0	0	0	0	0
Balanseført verdi virksomhet endret fra FKV til Datterselskap	17 193	0	0	0	97 638	114 831
Balanseført verdi 31.12.2024	42 473	1 888 003	277	83 016	113 712	2 127 480
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	195 659	3 893 463	277	83 016	66 937	4 239 353
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-170 379	-2 005 460	0	0	-50 864	-2 226 703
Balanseført verdi virksomhet endret fra FKV til Datterselskap	17 193	0	0	0	97 638	114 831
Bokført verdi 31.12	42 473	1 888 003	277	83 016	113 712	2 127 480
Avskrivningsprosent	7 - 30	2,5 - 10	0 - 10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			
Regnskapsåret 2023						
Balanseført verdi 01.01	28 851	1 757 782	1 143	55 452	28 502	1 871 730
Investeringer	11 271	143 315	0	10 433	988	166 008
Overført anlegg under utførelse	0	10 433	0	0	0	10 433
Avskrivninger	-11 464	-76 252	0	0	-7 474	-95 190
Overført virksomhet holdt for salg	0	0	0	0	0	0
Balanseført verdi 31.12.2023	28 658	1 835 280	1 143	65 885	22 016	1 952 982
Balanse 31.12						
Anskaffelseskost	195 264	3 760 548	1 143	65 885	65 457	4 088 297
Akkumulerte av-/nedskrivninger	-159 993	-1 925 268	0	0	-43 441	-2 128 703
Overført virksomhet holdt for salg	-6 613	0	0	0	0	-6 613
Bokført verdi 31.12	28 658	1 835 280	1 143	65 885	22 016	1 952 982
Avskrivningsprosent	7 - 30	2,5 - 10	0 - 10			
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær			



Note 8
Immaterielle eiendeler

TNOK	FoU	ERP-system	Goodwill	Sum
Regnskapsåret 2024				
Balansført verdi 01.01	3 411	0	273 406	276 817
Bokført verdi knyttet til virksomhet overført fra FKV til DS	0	14 895	289 648	304 543
Avgang	-3 411	0	0	-3 411
Avskrivninger	0	0	0	0
Balansført verdi 31.12.2024	0	14 895	563 054	577 949
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	12 380	61 479	563 054	636 913
Avgang	-3 411	0	0	-3 411
Akkumulerte avskrivninger	-8 969	-46 584	0	-55 553
Bokført verdi 31.12	0	14 895	563 054	577 949
Regnskapsåret 2023				
Balansført verdi 01.01	5 325	0	273 406	278 731
Investeringer	1 052	0	0	1 052
Avskrivninger	-2 966	0	0	-2 966
Balansført verdi 31.12.2023	3 411	0	273 406	276 817
Balanse 31.12				
Anskaffelseskost	12 380	0	273 406	285 786
Akkumulerte avskrivninger	-8 969	0	0	-8 969
Bokført verdi 31.12	3 411	0	273 406	276 817

Note 9 Nedskrivingsvurderinger

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 og entreprenørvirksomheten ved oppkjøp av virksomhet. 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 og entreprenørvirksomheten. Verdifalltesten tar utgangspunkt i budsjett for 2025 og prognose for de etterfølgende årene. Det er benyttet et avkastningskrav på 6,3 % for nettvirksomheten og 10,0 % for entreprenørvirksomheten.

Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM).

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

Tabellen under viser balanseførte verdier fordelt på kontantgenererende eiendeler ved utgangen av 2024:

Kontantgenererende enhet	Driftsmidler	Rett-til-bruk eiendel	Goodwill	Øvrige immaterielle eiendeler	Sum balanseverdi
Nett	1 996 299	-	273 406	-	2 269 705
Entreprenør	17 193	97 638	289 648	14 895	419 374
Øvrig virksomhet	277	16 073	-	-	16 350
Konsern	2 013 769	113 712	563 054	14 895	2 705 429



Note 10

Leieavtaler

Bruksretteieendeler

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

Konsernets bruksretteieendeler 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 leieforpliktelse og bruksretteieendeler for noen av disse leieavtalene. I stedet kostnadsføres leiebetalingene når de inntreffer. Konsernet innregner heller ikke leieforpliktelse og bruksretteieendeler 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.

Bruksretteieendeler TNOK	Biler, maskiner, produksjonsutstyr	Bygninger	Totalt
Anskaffelseskost 1. januar 2024		65 479	65 479
Endring bruksrett som følge av indeksregulering		1 480	1 480
Kostverdi ved endring konserntablering 31.12.	108 689	36 890	145 579
Anskaffelseskost 31. desember 2024	108 689	103 849	212 538
Akkumulerte av- og nedskrivninger 1. januar 2024			
Avskrivninger	33 529	60 597	94 126
Nedskrivninger i perioden	0	4 700	4 700
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. desember 2024	33 529	65 297	98 826
Balansført verdi av bruksretteieendeler 31. desember 2024	75 160	38 552	113 712
Laveste av gjensvarende leieperiode eller økonomisk levetid		1-5 år	
Avskrivningsmetode		Lineær	
Endringer i leieforpliktelser TNOK			
Ved førstegangsanvendelse 01.01.2020			61 311
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden			1 480
Betaling av hovedstol			-65 500
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser			16 897
Leieforpliktelser ending ved konserntablering 31.12.			103 832
Endring leieforpliktelse som følge av indeksregulering			8 928
Totale leieforpliktelser 31. desember 2024			125 948
Andre leiekostnader innregnet i resultatet			
TNOK			3 022
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden			18
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)			870
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)			3 910
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader			3 910



Note 11

Investering i tilknyttede selskaper

Regnskapsprinsipper for aksjer i tilknyttede selskaper i konsernregnskapet:

I konsernregnskapet brukes egenkapitalmetoden som prinsipp for investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet. Bruk av metoden fører til at regnskapsført verdi i balansen tilsvarer andelen av egenkapitalen i det tilknyttede selskapet, korrigert for eventuelle gjenværende merverdier fra kjøpet og urealiserte intermgevinsten. Resultatandelen i resultatregnskapet baseres på andelen av resultatet etter skatt i det tilknyttede selskapet, og korrigeres for eventuelle avskrivninger på merverdier og urealiserte gevinster. I resultatregnskapet vises resultatandelen under driftsinntekter. Aksjene i det tilknyttede selskapet Nordic Tampung Service AB regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Konsernets eierandel er 46 %. Aksjene er eiet av Nettpartner AS, som inngår som datterselskap i Fredrikstad Energi konsernet fra 31.12.2024. Nettpartner ble behandlet som et felleskontrollert selskap frem til balansedatoen 31.12.24. Det er gjennomført en reversering av nedskrivning av verdien på aksjene i Nettpartner AS på MNOK 55,1. Nettpartner rapporterte et driftsresultat på MINOK 16,4 i 2024, mot MNOK -93,2 i 2023. Den positive utviklingen er som følge av et omfattende resultatforbedringsprogram. Som følge av resultatforbedringen, er risikoen og således det forutsatte avkastningskravet i verdsettelsen redusert sammenlignet med foregående verdsettelse. Det er forutsatt at Nettpartner fortsetter å forbedre sitt resultat i framtiden.

2024	Nettpartner	Nordic Tampung Service AB
Selskap		
Balansført verdi 01.01.2024	119 926	0
Resultat 2024	11 400	0
Reversert nedskrivning	55 054	0
Avgang / tilgang ved konsernetablering	-186 380	5 831
Sum	0	5 831



Note 12 Finansielle instrumenter etter kategori

TNOK	Eiendeler og forpliktelses til virkelig verdi over resultatet	Fordringer og forpliktelses etter amortisert kost	Sum
Eiendeler 31.12.2024			
	Investering i aksjer og andeler	62 000	62 000
	Langsiktige fordringer	6 649	6 649
	Kundefordringer og andre fordringer	431 994	431 994
	Derivater	-	6 766
	Kontanter og kontantekvivalenter	71 860	71 860
	Sum finansielle eiendeler 31.12.2024	572 503	579 269
Eiendeler 31.12.2023			
	Investering i aksjer og andeler	57 556	57 556
	Langsiktige fordringer	7 688	7 688
	Kundefordringer og andre fordringer	83 634	83 634
	Derivater	-	6 034
	Kontanter og kontantekvivalenter	77 489	77 489
	Sum finansielle eiendeler 31.12.2023	226 368	232 402
Forpliktelses 31.12.2024			
	Langsiktige lån	474 051	474 051
	Kortsiktige lån	901 246	901 246
	Langsiktige leieforpliktelses	69 730	69 730
	Kortsiktige leieforpliktelses	57 218	57 218
	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld 1)	526 214	526 214
	Sum finansielle forpliktelses 31.12.2024	2 028 459	2 028 459
Forpliktelses 31.12.2023			
	Langsiktige lån	809 025	809 025
	Kortsiktige lån	411 365	411 365
	Langsiktige leieforpliktelses	17 456	17 456
	Kortsiktige leieforpliktelses	11 603	11 603
	Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld 1)	206 357	206 357
	Sum finansielle forpliktelses 31.12.2023	1 455 806	1 455 806

1) Ekskl. offentlige avgifter



Note 13

Andre langsiktige plasseringer

TNOK	2024	2023
Aksjer i eSmart Systems AS	6 133	6 124
Aksjer i IntegrasjonsPartner BITS AS	0	1 396
Andre eierandeler	36	36
Aksjer i Yve AS	50 000	50 000
Sum investering i aksjer og andeler	56 169	57 556

TNOK	2024	2023
Innskuddspensjon	0	0
Langsiktige fordringer	6 649	7 688
Sum fordringer og plasseringer	6 649	7 688

Note 14

Kundefordringer og andre fordringer

TNOK	2024	2023
Kundefordringer, fakturert	350 369	25 761
Oppgjort, ikke fakturert	67 485	49 770
Avsetning til dekning av tap	-4 495	-1 886
Kundefordringer netto	413 359	72 645
Andre fordringer	18 635	9 990
Sum kundefordringer og andre fordringer	431 994	83 634

Note 15

Betalingsmidler

TNOK	2024	2023
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	66 605	69 809
Bundne skattetrekksmidler	3 769	4 683
Andre betalingsmidler utenfor konsernkonto	1 486	2 246
Bundet klientkonto	0	751
Betalingsmidler, endring ved konsernetablering 31.12	13 449	0
Sum betalingsmidler	71 860	77 489

Fredrikstad Energi AS har konsernkontoordning i Nordea. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom de tilkente selskaper. Fredrikstad Energi AS konti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på dattersekskapenes 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. Nettpartner er ikke en del av denne konsernkonto-ordningen.



Note 16

Aksjekapital og overkurs

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2023	154 160	27 724	181 884
Per 31. desember 2024	154 160	27 724	181 884

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

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2024

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Å Energi AS	7 862	51 %	51 %
Hafslund Handel AS	7 554	49 %	49 %
Sum	15 416	100 %	100 %

Aksjonærer i Fredrikstad Energi 31.12.2023

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

Note 17

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

TNOK	2024	2023
Leverandørgjeld	130 821	116 565
Skyldig offentlige trekk	165 861	95 718
Avsetninger og periodiseringer	93 001	39 918
Øvrige forpliktelser	175 030	38 271
Sum leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	564 713	290 472



Note 18 Lån

	Pålydende	Bokført verdi	2024	Bokført verdi	2023	Bokført verdi
TNOK						
Langsiktige lån og leieforpliktelse						
Obligasjonslån fast rente	200 000	200 444			200 412	
Obligasjonslån flytende rente	200 000	202 908			506 754	
Gjeld til kredittinstitusjoner	967 060	971 343			511 661	
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000	603			563	
Andre lån	0	0			1 000	
Leieforpliktelse	135 715	126 948			29 059	
Sum langsiktige lån og leieforpliktelse	1 802 775	1 502 245			1 249 449	
Forfallsprofil lån	Pålydende		Pålydende		Pålydende	
0-1 år	901 815		410 326		410 326	
1-3 år	465 245		601 000		601 000	
4-5 år	0		200 000		200 000	
over 5 år	300 000		300 000		300 000	
Sum lån	1 667 060		1 511 326		1 511 326	
Forfallsprofil leieforpliktelse	Pålydende		Pålydende		Pålydende	
0-1 år	57 918		10 976		10 976	
1-3 år	59 735		20 950		20 950	
4-5 år	15 376		0		0	
over 5 år	2 686		0		0	
Sum leieforpliktelse	135 715		31 926		31 926	
Lånebevegelser i året	Bokført verdi		Bokført verdi		Bokført verdi	
Lån og leieforpliktelse ved inngangen til året	1 249 449		1 346 130		1 346 130	
Nye lån og effekt av innkonsolidering av FKV	566 083		160 000		160 000	
Tilbakekjøpte lån	0		0		0	
Forfalte lån	-411 326		-250 165		-250 165	
Innregning av leieforpliktelse	103 832		0		0	
Innbetalt på leieforpliktelse	-11 624		-10 976		-10 976	
Beregnete renter på leieforpliktelse	1 841		2 247		2 247	
Amortisering og effekt av neddiskontering	3 990		2 213		2 213	
Sum lån og leieforpliktelse 31. desember	1 502 245		1 249 449		1 249 449	

Obligasjonslånene pålydende til sammen MNOK 400 har en bokført verdi på MNOK 403,4. Virkelig verdi på lånene etter kurs pr. 31.12.2024 er på MNOK 399,9.

Tilsvarende tall for 31.12.2023 var bokført verdi på MNOK 707,2 (pålydende MNOK 700). Ved verdsettelsen av lånene til virkelig verdi er det benyttet kursverdi offentliggjort av «Verdipapirforetakenes Forbund». Disse bygger på innhentet prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak. Dette er da en nivå 2 verdsettelse jfr. note 4.

Låneavtalene for obligasjonslånene og banklånene inneholder lånevilkår knyttet til finansielle nøkkeltall. Per 31.12.2024 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 konsernets banker et lånevilkår om rentedekningsgrad større enn 2,0.

Rentedekningsgraden baseres på at EBITDA justeres for endring merinntekt. Alle rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01 %. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling. Å Energi kjøpte aksjene til Fredrikstad kommune i november 2024. Ett obligasjonslån med pålydende MNOK 200 ble krevd innfridd i sammenheng med dette. Samtlige lån i konsernet er planlagt refinansiert i.a. 2025, med nye lån fra Å Energi.

Nettpartner ble en del av Fredrikstad Energi konsernet på grunn av transaksjonen mellom Å Energi og Fredrikstad kommune.

Grunnet full konsolidering av Nettpartner fra 31.12.24, er leieforpliktelsene økt med MNOK 103,8 i 2024.

Nettpartner har i tillegg en kassakreditt på MNOK 175,0 (MNOK 101,2 trukket 31.12.24) og øvrig rentebærende gjeld på MNOK 0,8 31.12.24. Nettpartnerns eiendeler er pantsatte. Nettpartner har i tillegg en garantiframme på MNOK 160,0, hvorav NOK 82,0 var benyttet per 31.12.24. Nettpartner har lånebetingelser knyttet til inntjening, gjeldsnivå og egenkapitalandel, og samtlige vilkår var tilfredsstillt 31.12.24. FEAS konsernets gjeld utover Nettpartner er senior usikret med negative

pantbestemmelser, men långiverne har unntak for negative pantbestemmelser vedrørende Nettpartner.

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.

Låneforpliktelser er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er hovedstolen på forfallstidspunkt. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Dette utgjør TNOK 603 pr. 31.12.2024. Forskjellen mellom bokført verdi og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid (amortisert kost).

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

Å Energi eier MNOK 51 av foretaksfondsobligasjonen. Hafslund konsernet eier MNOK 49 av foretaksfondsobligasjonen.

Refinansiering

Etter balansedatoen 31.12.24, signerte Fredrikstad Energi konsern avtaler for refinansiering av samtlige lån utstedt i konsernet med nye lån fra Å Energi (bortsett fra foretaksfondsobligasjonen).

Note 20

Pensjoner

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

Ytelesbasert ordning

Alle avtaler om ytelesordninger ble avviklet i FEAS Konsern 31.10.2016, og alle ansatte ble overført til kollektiv innskuddsordning. Ved opphør av ordningen 31.10.2016 fremkom restmidler på TNOK 20 354, som er overført til innskuddsfond (balansført). For de personene som har sluttet i konsernet, men som har krav på midler fra gammel ytelesordning, er det gjort en avsetning for forpliktelsen i balansen. Nettpartner, som ble fullkonsolidert inn i FEAS konsern 31.12.2024 har en ytelesbasert ordning for enkelte ansatte.

Offentlig AFP-ordning:

Selskapene i konsernet har ansatte som er medlemmer i offentlig AFP-ordning. Ordningen gir rett til tidligpensjonering ved fylte 62 år. Ordningen samordnes med offentlig foretakspensjon. Ytelser opp tjenes etter samme prinsipper som offentlig foretakspensjon og beregning av pensjonsforpliktelsen gjennomføres etter de samme prinsipper som offentlig foretakspensjon.

Privat AFP-ordning:

Nettpartner AS har AFP-ordning i privat sektor. Fra og med 31.12.2015 er denne ordningen ikke lenger balansført. Gjenværende AFP-ordning betraktes som en innskuddsordning og fremtidig forpliktelse er ikke balansført. For privat AFP kostnadsføres kvartalsvis premie inkludert arbeidsgiveravgift løpende.

Driftspensjon:

I forbindelse med endring i Nettpartner AS sin pensjonsordning i 2015 ble det etablert en driftspensjonsordning for en gruppe ansatte som tidligere hadde offentlig AFP. Forpliktelsene knyttet til ordningen er balansført.

FEAS Konsernets innskuddsordning omfatter 476 personer pr. 31.12.2024.

TNOK	Note	2024	2023
Innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	25	8 281	7 879
Sum pensjonskostnader		8 281	7 879
Endring i innskuddsfond		0	138
Innskuddsfond 01.01.		0	-138
Trukket premie fra innskuddsfond		0	0
Innskuddsfond 31.12.		0	0
Ytelesordning (gjelder kun Nettpartner i 2024)		272 440	0
Pensjonsmidler		279 552	926
Pensjonsforpliktelse		7 112	926

De vesentligste aktuarmessige forutsetningene som er lagt til grunn:

Diskonteringsrente	3,80 %
Lønnsvekst	4,00 %
Pensjonsregulering	3,00 %
G-regulering	3,75 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,80 %
Arbeidsgiveravgift	14,10 %
Levealderstariff	K2013

Forutsetning om dødelighet er basert på tilrådning fra aktuar i tråd med tilgjengelig offentlig statistikk og prognoser.

Medlemmer i balansført pensjonsordning:

Aktive	7
Oppsatte	214
Pensjonister	129



Note 21 Inntekter

	2024	2023
TNOK		
Overføringsinntekter nett	709 411	585 877
Flaskehalsinntekter	19 762	60 248
Anleggsbidrag nett	59 362	93 905
Tjenestesalg	14 108	46 170
Andre driftsinntekter	3 418	10 374
Sum salgsinntekter	806 061	796 573

Note 22 Varer og energi

	2024	2023
TNOK		
Nettap	63 513	97 701
Kostnad overliggende nett	269 391	127 331
Anleggsbidrag nett	59 362	93 905
Øvrig	15 969	24 320
Sum kjøp av varer og energi	408 235	343 256

Note 23 Netto andre gevinster

	2024	2023
TNOK		
Mottatt aksjeutbytte	4 228	3 143
Gevinst ved avgang selskap og driftsmidler	12 003	85 833
Netto andre gevinster	16 231	88 976



Note 24

Netto finanskostnad

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. omlopsmiddel og kortsiktig gjeld. Årets resultat fra urealiserte endringer i virkelig verdi som ikke forklares av netto inn-/utbetalinger (urealiserte verdiendringer). For 2024 utgjør netto innbetalinger forbundet med rentebytteavtalene MNOK 5,4. (2023 netto innbetalinger: MNOK 2,4). Det ble betalt MNOK 21,3 i rente på foretaksfondsobligasjonen i 2024 (2023: MNOK 21,3). Denne renteutgiften er i stor grad ført direkte mot egenkapitalen.

Gevinst ved avgang selskap og driftsmidler i 2024 er knyttet til bokført salgsgvinst for salg av integrasjonspartner, NxtEnergy og MAIK. Aksjeutbytte er mottatt fra OpenIT og YVE (tidligere Smart Energy).

	2024	2023
TNOK		
Rentekostnad rentebærende lån	67 905	52 835
Rentekostnad leieforpliktelse	1 841	2 247
Andre rentekostnader	18	29
Sum rentekostnad	69 764	55 112
Renteinntekter	-2 982	-1 904
Netto rentekostnad	66 782	53 207
Andre finansinntekter	0	-3
Andre finanskostnader	-1 856	1 794
Resultat renteswapper	-5 368	-2 352
Sum netto finanskostnad	59 557	52 646
Finanskostnader	67 907	56 907
Finansinntekter	-2 982	-1 907
Resultat fra derivater	-5 368	-2 352
Netto finanskostnad	59 557	52 646

Note 25

Personalkostnader

Noten er vist uten de ansatte i Nettpartner, som ble konsolidert inn regnskapsmessig fra 31.12.24.

	2024	2023
TNOK		
Lønn	47 845	61 115
Arbeidsgevavgift	13 104	14 287
Pensjonskostnad innskuddsordning (eks aga)	7 258	6 905
Andre personalkostnader	3 126	4 554
Sum personalkostnader	71 333	86 861
Antall årsverk	74	94



Oversikt godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2024

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Mona Askmann	Administrerende direktør	2 272	0	217	105	2 594
Styret		550	0	0	0	550
Total		2 822	0	217	105	3 144

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.

Oversikt godtgjørelse til ledende ansatte og styret 2023

Navn	Stilling	Lønn/honorar	Resultatlønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum
Mona Askmann	Administrerende direktør	1 972	0	160	100	2 232
Styret		634	0	0	0	634
Total		2 606	0	160	100	2 866

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

Fra 2023 er det ikke resultatlønn for ledere.



Note 27 Pant og garantier

TNOK	2024	2023
Gjeld sikret med pant		
Trekk på kassekreditt	101 246	0
Langsiktig banklån	814	0
Sum	102 060	0
Balansført verdi av pantsatte eiendeler		
Variante driftsmidler	17 193	0
Varer	9 039	0
Kundefordringer	329 939	0
Sum	356 171	0

Selskapene i konsernet inngår i en konsernkoordinering med solidaransvar for det enkelte selskap. Nettpartner har en garantiramme på MINOK 160,0, hvorav NOK 82,0 var benyttet per 31.12.24, og har i tillegg til dette kassekreditt og leasingforpliktelser. Nettpartnerens eiendeler er pantsatte. FEAS konsernets gjeld utover Nettpartner er senior usikret med negative pantbestemmelser, men långiverne har unntak for negative pantbestemmelser vedrørende Nettpartner.

Note 26 Andre driftskostnader

TNOK	2024	2023
Husleie *) , strøm m.v.	9 505	9 065
Vedlikeholdskostnader	45 545	44 655
Salgs- og markedsføringskostnader	2 303	2 556
Konsulentonorar og kjøp av tjenester	24 648	19 648
Tap på fordringer	2 831	3 494
Andre driftskostnader	34 288	30 782
Sum andre driftskostnader	119 120	110 270
Godtgjørelse til revisor		
Lovpålagt revisjon	964	1 320
Skatterådgivning	11	10
Andre attestasjonstjenester utenfor revisjon	61	249
Sum	1 036	1 579

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



Note 28

Konsolidering av Nettpartner

Bakgrunnen for at Nettpartner har vært regnet som et tilknyttet selskap er at det fram til 31.12.24 forelå en aksjonæravtale som medførte at Fredrikstad Energi ikke hadde bestemte innflytelse (kontroll) over Nettpartner til tross for 60% eierskap.

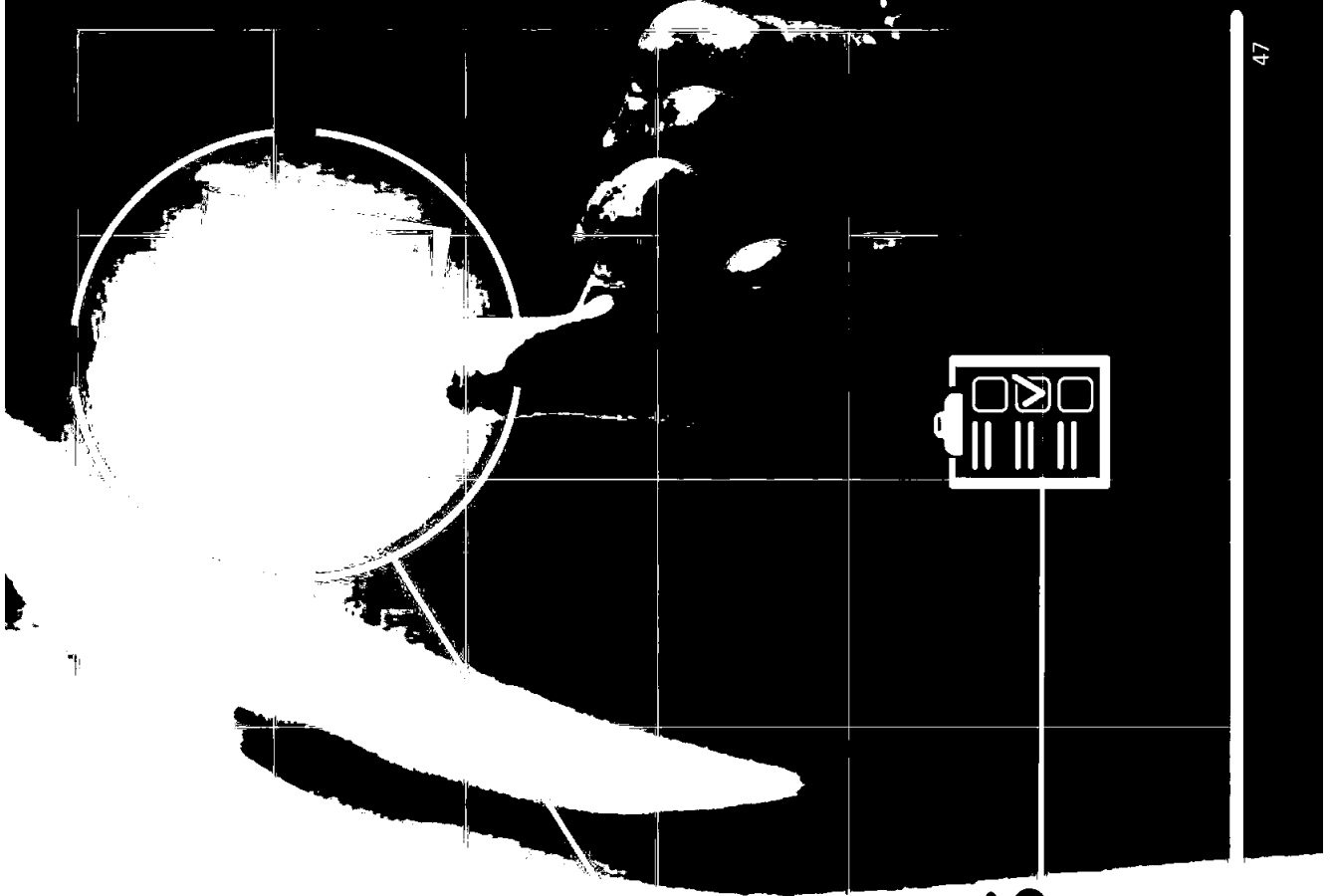
Tidspunktet for kontroll og konsolideringsplikt for Nettpartner var etter dette 31.12.24. Det er i den forbindelse gjennomført en merverdianalyse slik at eiendeler og gjeld i Nettpartner er inkludert i den konsoliderte balansen til antatt virkelig verdi. Det er ikke betalt et vederlag i tilknytning til oppnåelsen av kontroll og eventuelle mer- eller mindre verdier blir reflektert direkte i konsernet egenkapital.

Som det framgår av note 11 så er det gjennomført en reversering av tidligere års nedskrivninger på 75 andelen knyttet til investeringen i Nettpartner. Reverseringen er lavere enn tidligere års akkumulerte nedskrivninger, og representerer det ledelsen mener er beste estimat på andelens verdi før konsolidering, og samsvarer med den balanseførte egenkapitalen i underkonsernet Nettpartner. Det er med andre ord ikke tilordnet mer- mindre-verdier til noen av de balansepostene som framgår Nettpartnerers konsernregnskap.

Note 29

Hendelser etter balansedagen

24. februar 2025 ble det annonsert at Fredrikstad Energi konsernet hadde signert låneavtaler med Å Energi som långiver, med formål å refinansiere all eksternt rentebærende gjeld i Fredrikstad Energi-konsernet (bortsett fra foretaksfundsobligasjonen). Lånene vil bli trukket opp i takt med at eksisterende eksternt rentebærende gjeld i Fredrikstad Energi-konsernet innfris. Selskapene i konsernet vil inngå i Å Energi konsernets konsernkontoordning, med solidaransvar.



Regnskap og noter Fredrikstad Energi AS



Resultat Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2024	2023
Driftsinntekter	2	31 738	30 880
Lønnskostnad	3, 10	20 489	17 274
Annenn driftskostnad	2, 4	24 736	23 114
Avskrivninger	5	1 855	1 626
Sum driftskostnader		47 080	42 014
Driftsresultat		-15 342	-11 162
Konsernbidrag fra datterselskap		50 000	32 762
Annenn finansinntekt	6	105 452	114 498
Reversering nedskrivning av finansielle anleggsmidler	6	61 682	-
Annenn finanskostnad	6	121 588	100 844
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	6	-	119 625
Sum finansielle poster		95 546	-73 208
Resultat før skatt		80 204	-84 343
Skattekostnad (- inntekt)	7	-9 684	-5 776
Årsresultat (-underskudd)		89 887	-78 566



Balanse 31.12. Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2024	2023
Eiendeler			
Utsatt skattefordel	7	10 496	812
Varige driftsmidler	5	5 002	7 724
Aksjer i datterselskap	8	957 840	781 842
Aksjer i felleskontrollert virksomhet	9	-	123 000
Lån datterselskaper	12	356 892	360 317
Andre aksjer		56 134	57 526
Innskuddsfond	10	36	-
Sum anleggsmidler		1 386 400	1 331 221
Fordringer konsernselskap	11	653 984	531 640
Andre fordringer		6 580	29 694
Betalingsmidler	11	54 146	70 824
Sum omløpsmidler		714 710	632 158
Sum eiendeler		2 101 111	1 963 379
Egenkapital og gjeld			
Aksjekapital	13	154 160	154 160
Overkurs		27 724	27 724
Sum innskutt egenkapital		181 884	181 884
Annen egenkapital		326 679	236 791
Sum egenkapital	14	508 563	418 675
Foretaksfundsobligasjon		300 000	300 000
Pensjonsforpliktelser			
Sum avsetning for forpliktelser	10	-	780
Gjeld til finansinstitusjoner			
Gjeld til finansinstitusjoner	15	465 000	1 210 000
Sum langsiktig gjeld		465 000	1 210 000
Gjeld til finansinstitusjoner		800 000	-
Leverandørgjeld		2 017	2 809
Skyldig offentlige avgifter		2 098	2 754
Kortsiktig gjeld til datterselskaper	11	560	8 163
Annen kortsiktig gjeld		22 873	20 197
Sum kortsiktig gjeld		827 548	33 923
Sum egenkapital og gjeld		2 101 111	1 963 379

Fredrikstad 23. april 2025
I styret for Fredrikstad Energi AS

Jan Engelberg
Styrets leder

Trond Roger Johannessen
Styrets nestleder

Kim Runar André Bergli
Styremedlem

Eivind Tversland
Styremedlem

Britt Katharina Onstad
Styremedlem

Victoria Lervik
Styremedlem

Kristin Anette Eskeland Dale
Styremedlem

Mona Askmann
Daglig leder



Kontantstrøm Fredrikstad Energi AS

TNOK	Noter	2024	2023
<i>Kontantstrøm fra driften</i>			
Resultat før skatt (-underskudd)		80 204	-84 343
Avskrivninger		1 855	1 626
Nedskrivning aksjer		-61 682	119 625
Endring leverandørgjeld	6	-792	-48
Endring kunder		4 862	-1 607
Endring andre tidsavgrensningsposter		50 408	240 587
Tilgode konsernbidrag		-50 000	-32 762
Endring innskuddsfond		-817	-1 877
Netto likviditetsendring fra driften		24 039	241 202
<i>Kontantstrømmer fra investeringer</i>			
Investering varige driftsmidler	5	-277	-3 630
Salg av varige driftsmidler		1 143	0
Innbetaling ved salg av aksjer		12 709	0
Investering i felleskontrollert virksomhet		-9	-72 000
Innbetaling på lånefordring konsern		3 425	-
Utbetaling på lånefordring konsern		-105 106	-103 399
Netto likviditetsendring fra investeringer		-88 114	-179 029
<i>Likviditet brukt på finansiering</i>			
Nedbøtalt kortsiktige lån	15	-7 603	-6 981
Innbøtalt nye langsiktige lån	15	385 000	160 000
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig lån		-330 000	-250 000
Netto likviditetsendring fra finansiering		47 397	-96 981
Netto endring likviditet i året		-16 678	-34 807
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		70 824	105 632
Kontanter og bankinnskudd per 31.12		54 146	70 824
Ubenyttet ramme konsernkonto		25 000	25 000
Ubenyttet ramme trekkfasilitet		385 000	440 000



Fredrikstad Energi AS - Noter til regnskapet 2024

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 varekretslopet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/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. 31.12.2024 to pensjonsordninger. Kollektiv innskuddsordning og AFP i LO/NHO ordningen. Ingen av ordningene balanseføres. Premie i begge ordningene kostnadsføres løpende inkl. arbeidsgiveravgift.

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

Skatt

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

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



konsernbidraget har virkning på betalbar skatt og mot utsatt skattefordel hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skattefordel). Konsernbidrag uten skatteeffekt oppstår når bidraget ikke påvirker den skattemessige inntekten verken for avgivende eller mottakende selskap. Dette blir behandlet som en egenkapitaltransaksjon, og har ingen skatteeffekt.

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 3

Personalkostnader

TNOK	2024	2023
Lønninger	12 728	12 017
Arbeidsiveravgift	2 397	2 231
Pensjonskostnader	1 078	1 009
Andre ytelser	4 286	2 016
Sum	20 489	17 274

Antall årsverk pr. 31.12 10 11

Note 4

Honorar til revisor

TNOK	2024	2023
Lovpålagt revisjon	639	560
Skatterådgivning	11	-
Andre tjenester utenom revisjon	22	6
Sum	672	566

Note 2

Transaksjoner med nærstående parter

TNOK	2024	2023
Salg av tjenester til datterselskaper		
Administrative tjenester	19 825	22 290
IKT Tjenester	2 083	2 039
Husleieinntekter	4 319	5 363
Sum	26 226	29 692
Kjøp av tjenester fra datterselskaper		
Administrative tjenester	862	273
Sum	862	273

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

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



**Note 5
Driftsmidler**

TNOK	Tomt	IT utstyr	Sum
Bokført verdi 31.12.2023	1 143	6 581	7 724
Tilgang driftsmidler	277	-	277
Avgang driftsmidler	-1 143	-	-1 143
Anskaffelseskost 31.12.2024	277	25 364	25 641
Akkumulerte av-/nedskrivninger 31.12.2024	-	-20 639	-20 639
Bokført verdi 31.12.2024	277	4 725	5 002
Årets avskrivninger	-	1 855	1 855
Årets nedskrivninger	-	-	-
Forventet økonomisk levetid		3-15 år	3-15 år
Avskrivningsplan		Lineær	

Selskapet leier administrasjonsbygg i Fredrikstad. Leiekontrakten løper ut 2026. Leie i 2024 var MNOK 10.2. For ikke utleid areal er det avsatt MNOK 7,0 i regnskapet pr. 31.12.2024.

**Note 6
Finansposter**

TNOK	2024	2023
<i>Finansinntekter</i>		
Renteinntekter fra konsernselskaper	69 886	51 807
Utbytte	14 316	3 143
Annen renteinntekt	137	139
Annen finansinntekt	2 808	2 514
Renteswapper	4 494	1 859
Gevinst ved salg av aksjer	13 810	55 036
Sum finansinntekter	105 452	114 498
<i>Finanskostnader</i>		
Annen rentekostnad	90 839	76 826
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	-	119 625
Renteswapper	17 774	22 218
Tap ved realisasjon av aksjer	11 186	-
Annen finanskostnad	1 790	1 801
Sum finanskostnader	121 588	220 468

Gevinst ved salg av selskaper er knyttet til gevinst ved salg av Integrasjonspartner BITS. Før salget av MAIK i juni 2024, ble det tatt utbytte. Tap ved realisasjon av aksjer er knyttet til salget av MAIK AS og salget av NxtEnergy AS. Kostnadsførte renteswapper relatert til periodisering av tap, knyttet til førtidig innløsning av renteswap i 2022. Annen rentekostnad relatert til kostnadsførte renter på foretaksfondsboligasjon og øvrige lån.



Note 7 Skatt

TNOK	Endring	2024	2023
Beregning av utsatt skattefordel og endring i utsatt skattefordel			
Midlertidige forskjeller			
+ Driftsmidler	-134	181	47
+ Innskuddsfond	-817	36	-780
- Regnskapsmessige avsetning	0	-7 042	-7 042
+ Regnskapsmessig fordring	17 774	4 444	22 218
+ Gewinnst- og tapskonto	-9	-35	-44
Renteinntekt	-3 620	-14 468	-18 088
Midlertidige forskjeller	13 195	-16 885	-3 690
Skattemessig fremførbart underskudd	30 823	-30 823	0
Netto midlertidige forskjeller	44 017	-47 707	-3 690
Utsatt skatt / -skattefordel i balansen	9 684	-10 496	-812

Note 8 Aksjer i datterselskaper

TNOK	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital	Årsresultat	Balansført verdi
Norgesnett AS	Fredrikstad	100 %	647 658	42 098	773 158
Nettpartner AS	Bærum	60 %	307 803	2 813	184 682
Sum			955 460	52 445	957 840

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 selskaper. Tall for egenkapital og årsresultat for datterselskapene er 2024-tall. Etter eierskifte av aksjene som tidligere var eid av Fredrikstad Kommune, til Å Energi, ble Nettpartner AS å betrakte som et datterselskap istedet for Felleskontrollert virksomhet. Det er i 2024 foretatt en reversering av tidligere års nedskrivning av aksjeverdien på Felleskontrollert virksomhet.

Note 9

Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert selskap (2023)

TNOK	Forretnings- kontor	Eierandel	Balansført verdi
Felleskontrollert selskap			
Nettpartner AS	Ås	60,00 %	123 000

Til og med 2023 ble Nettpartner AS behandlet som felleskontrollert virksomhet på grunn av inngått aksjonæravtale. Fordring på selskapet er konvertert til egenkapital i selskapet i desember 2017. I 2023 har Fredrikstad Energi AS bokført en nedskrivning av verdien på bokført aksjeverdi med MNOK 112,4. Det ble investert MNOK 72,0 i egenkapital i Nettpartner i 2023. Fra 2024 er selskapet konsolidert inn i konsernregnskapet, og det beregnes minoritetens andel (40 %) i konsernregnskapet.

Grunnlag for skatter i resultatregnskap og balanse

Resultat før skatt (-underskudd)	80 204	-84 343
Permanente forskjeller	-126 442	58 087
Grunnlag for årets skatter i resultatregnskapet	-46 238	-26 255
Endring i midlertidige forskjeller	13 195	-16 885
Grunnlag betalbar skatt (-underskudd)	-33 044	-43 139

Skattepliktig resultat (-underskudd)

Forklaring til skatter i resultatregnskapet	-3 442	-43 139
Endring utsatt skattefordel	-9 684	-5 776
Skattekostnad	-9 684	-5 776

Betalbar skatt i balansen

	0	0
--	---	---



Note 10 Pensjoner

Seiskapet har en kollektiv innskuddsordning med 10 aktive. Pensjonsordningene tilfredsstiller kravene etter lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ved opphør av ytelsesordningen fremkom det restmidler på TNOK 4 287 som ble overført til innskuddsfond. Premie til innskuddsordningen i 2024 er trukket av innskuddsfondet, slik at innestående 31.12.2024 er TNOK 36.

TNOK	2024	2023
Innskuddspensjon inkl aga	868	825
Premie AFP inkl aga	210	184
Sum pensjonskostnad (-inntekt)	1 078	1 009

Balansen

Innskuddsfond	36	0
Pensjonsforpliktelse	0	780

Note 11 Bankinnskudd og trekkrettigheter

TNOK	2024	2023
Bundne bankinnskudd		
Skatetrekksmidler	991	985
Skyldig skatetrekk	840	812
<i>Utrukne trekkrettigheter</i>		
Trekkfasilitet	385 000	440 000
Kassekreditt i konsernkontoordning	25 000	25 000

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

Pr 31.12.2024 er det fordringer knyttet til ordningen på MNOK 601,2 og ingen gjeld. Dette er klassifisert som konsernmellomværende.

Det er ikke trekk på kassekreditt pr. 31.12.2024. Kassekredittrammen er MNOK 25. Videre er det trekkfasiliteter med totalramme på MNOK 550. Per 31.12.2024 var det trukket MNOK 165 på disse fasilitetene.

Note 12 Langsiktige fordringer

TNOK	2024	2023
<i>Fordringersom forfaller senere enn 1 år</i>		
Lån til datterselskaper - Norgesnett AS	356 892	356 892
Lån til datterselskaper - NktEnergy AS	0	5 559
Sum fordringer datterselskaper	356 892	360 317
Sum andre utlån	0	0



Note 13

Aksjekapital og aksjonærinformasjon

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

Oversikt over aksjonærer	Antall aksjer	Eier-/ Stemmeandel
31.12.2024		
Å Energi AS	7 862	51 %
Høfslund Handel AS	7 554	49 %
Sum	15 416	100 %

Note 14

Egenkapital

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2023	154 160	27 724	236 791	418 675
Årets resultat	-	-	89 887	89 887
Egenkapital 31.12.2024	154 160	27 724	326 679	508 563

Note 15

Rentebærende gjeld

TNOK	Forfall	2024	2023
Trukket på trekkfasilitet (ramme MNOK 400,0)	06/2026	165 000	-
Trukket på trekkfasilitet (ramme MNOK 400,0)	11/2024	-	110 000
Obligasjonslån	10/2024	-	300 000
Banklån	10/2026	300 000	-
Obligasjonslån 1)	02/2025	200 000	-
Banklån	03/2025	250 000	250 000
Obligasjonslån	07/2025	200 000	200 000
Banklån	12/2025	150 000	150 000
Obligasjonslån 1)	11/2027	-	200 000
Foretaksfondsobligasjon	12/2114	300 000	300 000
Sum langsiktig ekstern finansiering		1 565 000	1 510 000

- 1) Reklassifisert fra forfallstidspunkt november 2027 til februar 2025, basert på eierskifte i Fredrikstad Energi. Det ble innhentet samtykke om å forbigå vilkåret knyttet til eierskiftet for alle banklån. Fredrikstad Energi har i tillegg en uttrukket trekkfasilitet med forfall november 2025 (MNOK 150 uttrukket). I tillegg er det MNOK 25 i uttrukket kassekreditt (årlig fornyelse).



Ledelseserklæring 2024

Vi erklærer etter beste overbevisning at konsernregnskapet for 2024 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at årsregnskapet for morskapet for 2024 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge og at regnskapsopplysningene gir et rettvise bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at årsberetningen gir en rettvise 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 23. april 2025
I styret for Fredrikstad Energi AS

Jan Engelberg
Styrets leder

Trond Roger Johannessen
Styrets nestleder

Kim Runar André Bergli
Styremedlem

Eivind Tversland
Styremedlem

Britt Katharina Onstad
Styremedlem

Victoria Lervik
Styremedlem

Kristin Anette Eskeland Dale
Styremedlem

Mona Askmann
Daglig leder

fast rente for en hovedstol på totalt MNOK 200. Netto eksponering mot flytende rente er med dette MNOK 865. Dette utgjør en andel med flytende rente på 68 % (67 % i 2023). I tillegg til ordinær rentebærende gjeld har Fredrikstad Energi utstedt en foretaksfondobligasjon med pålydende MNOK 300 som i hovedsak er bokført som egenkapital på balansedagen i konsernregnskapet, og gjeld i morsskapets regnskap. Fredrikstad Energis lån har krav om finansielle nøkkeltall knyttet til konsernets gjeldsgrad, rentedeckingsgrad og egenkapitalandei. Alle disse kravene var oppfylt per 31.12.2024. Foretaksfondobligasjonen oppfylte vilkår om utbetaling av rente for kalenderåret 2024 og 2025.

Alle ordinære rentebærende lån har betingelse om at eierandelen til Fredrikstad kommune skal overstige 50,01 %. Hvis denne betingelsen ikke er oppfylt, har alle lån krav om pliktig tilbakebetaling. Den 28. november 2024 overtok Å Energi AS eierskap til Fredrikstad kommunes aksjer i Fredrikstad Energi AS. Betingelsen var dermed ikke lenger til stede. Det ble innhentet samtykke for samtlige banklån om å forbigå vilkåret om tilbakebetaling. Fredrikstad Energi AS' ordinære obligasjonslån ble klassifisert som kortsiktig gjeld per 31.12.24. Fredrikstad Energi konsernet gikk inn i Å Energi konsernet i forbindelse med eierskiftet, og samtlige lån utstedt av Fredrikstad Energi skal refinansieres med nye lån fra Å Energi i 2025 (bortsett fra foretaksfondobligasjonen).

Finansiering og renterisiko
Morsskapets likviditetsposisjon besto per 31.12.2024 av bankinnskudd på MNOK 54,1 (MNOK 70,8), og ubenyttet kassekreditt og trekkrettigheter på totalt MNOK 410 (MNOK 465).

Ekstern opplåning ble netto økt med MNOK 55 i løpet av 2024. I 2024 forfalt to lån, og det ble inngått låneavtale om to nye lån som erstatning for disse.

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

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av morsskapets 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. Renteswappene regnes som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring. Den virkelige verdien av renteswappene er ikke balanseført pr. 31.12.2024, jmf NRS (F) Finansielle eiendeler og forpliktelser A15. Samlede lån ved årsslutt utgjøres av obligasjonslån på MNOK 400 og MNOK 865 i banklån.

Gjeld som forfaller innen tolv måneder etter balansedagen var MNOK 800. Konsernets lån har en vektet gjennomsnittlig gjenværende løpetid på 0,9 år (1,7 år). Obligasjonslån med et samlet pålydende på MNOK 200 har fast rente, mens resterende MNOK 200 har flytende rente basert på 3 mnd. NIBOR pluss margin. Tilsvarende har banklån flytende rente pluss margin (totalt MNOK 865). Det er inngått to rentebytteavtaler i 2022 (swap) hvor konsernet mottar flytende og betaler



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 2024, resultatregnskap og kontantstrømsopstilling 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 2024, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømsopstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Eter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettvissende bilde av selskaps finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapspraksis i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettvissende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i henholdsvis lovkravet og konklusjonen i Norge og i henhold til de relevante regnskapslovene i tillegg til de relevante lovkravene og konklusjonen i EU. Vi har også gjennomført revisjonen i samsvar med de relevante etiske standardene i henholdsvis ESRA-regulene, og vi har sørget for å være øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. I henhold til revisjonsbrevs 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 omfatter derfor 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 som er publisert sammen med årsregnskapet for å identifisere om det er noen vesentlige feil i 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 ingen plikt til å rapportere i så hørsende.

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

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

PricewaterhouseCoopers AS, Kålnesveien 5, 1712 Grålum
T: 02215, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statss autoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsfører selskap



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskaps 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 avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den påvirker eller samlet med innflytning kan påvirke de økonomiske beslutningene som brukere av årsregnskapet tar. Vi har plikt til å rapportere om vesentlige feil i henhold til lovkravene og konklusjonen i henholdsvis ESRA-regulene og IFRS Accounting Standards som godkjent av EU. Vi har ingen plikt til å rapportere om vesentlige feil i så hørsende.

Sarpsborg, 23. april 2025

PricewaterhouseCoopers AS

Dag Olav Hauken
Statss autorisert revisor
(elektronisk signert)



Definisjon av alternative resultatmål



Definisjon alternative resultatmål (konsern)

Netto rentebærende gjeld (NIBD)			
Rapportert brutto rentebærende gjeld	2024	2023	
- Frie kontanter	1 502,2	1249,4	
= Netto rentebærende gjeld	68,1	72,1	
<i>Hvorav IFRS 16 gjeld</i>	1434,2	1 177,4	
<u>Kontantliggende eller gjeldslignende poster holdt utenfor definert netto rentebærende gjeld</u>	126,9	29,1	
Merinntektsaldo Nett	89,3	94,5	
Nåverdi av rentesvapper (gevinst : + / tap : -)	6,8	6,0	
Eiernes andel av foretaksfondobligasjonen, klassifisert som egenkapital	99,8	99,8	
Eksternes andel av foretaksfondobligasjonen, klassifisert som egenkapital	199,6	199,6	
Justert EBITDA (underliggende EBITDA)	2024	2023	
Rapportert EBITDA	223,6	345,2	
-Endring merinntektsaldo	-5,2	7,7	
-Netto andre gevinster	16,2	89,0	
-Effekt av IFRS 16 på EBITDA	11,0	11,0	
= Justert EBITDA	201,6	237,5	

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

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



	2024	2023
Justert resultat (Underliggende resultat, NOKm)		
Resultat før skatt	121,1	77,3
-Endring merinntektsaldo	-5,2	7,7
+Nedskrivning felleskontrollert virksomhet	-55,0	65,8
-Gevinst ved salg av selskaper	12,0	85,8
-Utbetalte renter foretaksfondsobligasjon	21,0	21,0
=Justert resultat før skatt	38,2	28,5
	2024	2023
Egenkapitalandel		
Rapportert bokført egenkapital	1225,2	998,4
±Sum eiendeler	3299,3	2 584,2
=Egenkapitalandel	37,1 %	38,6 %
	2024	2023
Gjeldsgrad		
Netto rentebærende gjeld	1434,2	1177,4
-Rapportert bokført egenkapital	1225,2	998,4
=Gjeldsgrad	1,2x	1,2x
	2024	2023
Rentedekningsgrad inkl. TS/FKV		
Rapportert EBITDA	223,6	345,2
Finansinntekt	3,0	1,9
Finanskostnad	67,9	56,9
Resultat TS/FKV	55,0	-117,0
Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+resultat TS/FKV):(Finanskostnad)	4,1x	4,0x
	2024	2023
Rentedekningsgrad inkl. endring merinntektsaldo		
Rapportert EBITDA	223,6	345,2
Finansinntekt	3,0	1,9
Finanskostnad	67,9	56,9
Endring merinntektsaldo	-5,2	7,7
Rentedekningsgrad = (Rapportert EBITDA+finansinntekt+endring merinntektsaldo):(Finanskostnad)	3,4x	6,0x

