



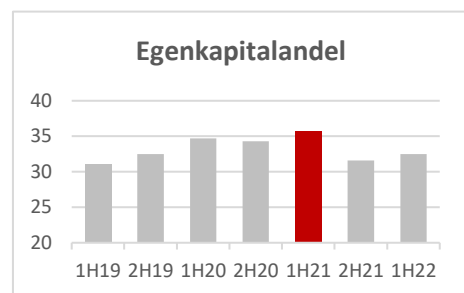
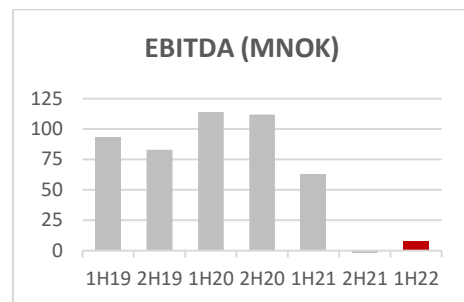
Fredrikstad  
**energi**

# Halvårsrapport 2022



## Nøkkeltall

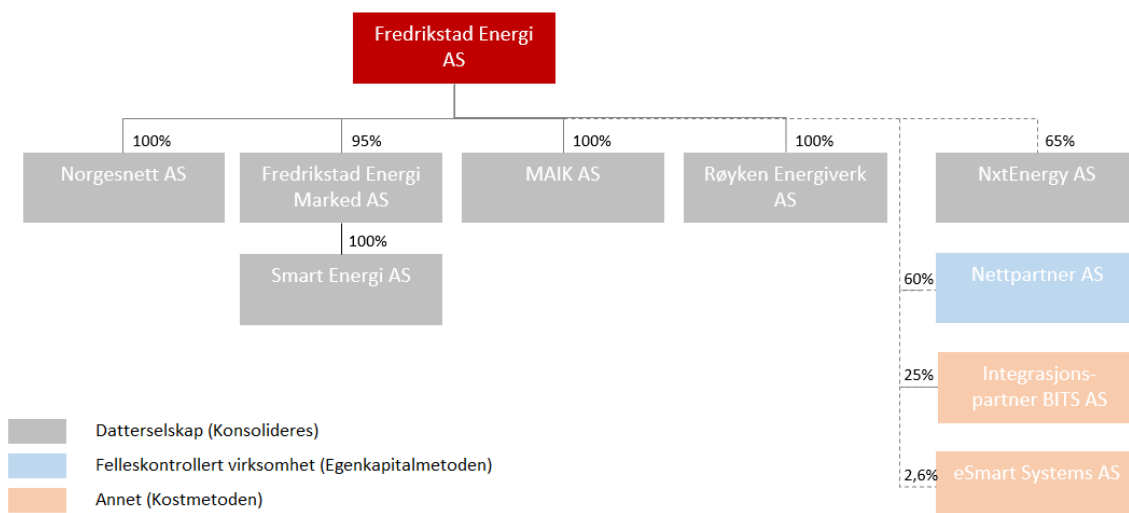
MNOK	1H 2022	1H 2021	2021
<b>Resultater</b>			
Driftsinntekter	817	535	1 190
EBITDA <sup>1)</sup>	8	63	60
Driftsresultat	-39	19	-31
Resultat før skatt	-41	29	-30
Resultat etter skatt	-33	25	-19
<b>Balanse og kontantstrøm</b>			
Kontantstrøm fra drift	-78	61	39
Investeringer	74	35	92
Egenkapital	796	895	828
Totalkapital	2 447	2 510	2 623
Netto rentebærende gjeld <sup>2)</sup>	1 330	1 116	1 172
<b>Nøkkeltall</b>			
Egenkapitalandel <sup>3)</sup>	32,5 %	35,7 %	31,6 %
Gjeldsgrad <sup>4)</sup>	1,67	1,25	1,41



### Definisjoner

- 1) Driftsresultat før av- og nedskrivninger    3) Egenkapital/totalkapital  
 2) Sum rentebærende gjeld - betalingsmidler    4) Netto gjeld/egenkapital

## Organisering av Fredrikstad Energi-konsernet



Selskaper uten virksomhet/ansatte er **ikke** inkludert i oversikten.

## Sammendrag 1. halvår 2022

*Driftsresultatet i 1. halvår 2022 er lavere enn i tilsvarende periode i fjor. Resultatnedgangen forklares av høyere kostnader til kjøp av nettapsmengde og nettleie til overliggende nett i nettvirksomheten, som medfører at fakturerte inntekter har vært lavere enn tillatt under reguleringsmodellen. Resultatene fra forretningsområdene Marked og Tjenester er lavere enn i fjor.*

*Lavere driftsresultat i kombinasjon med høyere finanskostnader og negativt resultat fra felleskontrollert virksomhet gjør at resultatet før skatt blir MNOK -41,5*

### Resultat

Omsetning i 1. halvår 2022 var MNOK 816,7 sammenlignet med MNOK 535,4 i 1. halvår 2021. Økningen skyldes i hovedsak høyere omsetning i Marked grunnet betydelig høyere kraftpriser. Videre har høyere nettariffer bidratt til økte overføringsinntekter i Nett på MNOK 50.

Kjøp av varer og energi har økt fra MNOK 372,6 i 1. halvår 2021 til MNOK 698,2 i 1. halvår 2022. Økningen i varekostnad overstiger dermed økningen i omsetning og medfører at brutto dekningsbidrag er MNOK 44 lavere i 1. halvår 2022 enn 1. halvår 2021.

Personalkostnader på MNOK 50 er MNOK 3,2 høyere enn i 1. halvår 2021 grunnet flere ansatte.

Andre driftskostnader på MNOK 56,7 er MNOK 2,6 høyere enn i 1. halvår 2022.

Avskrivninger for 1. halvår utgjør MNOK 47,4; en økning på MNOK 3,2 ift. 1. halvår 2021.

Driftsresultatet i 1. halvår er på MNOK -39,3 (18,8 MNOK), en reduksjon på MNOK 58.

Resultatandel fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) på MNOK -5,8 MNOK er MNOK 15,4 lavere enn i 1. halvår 2021 (MNOK 9,6).

Finansinntekter på MNOK 0,7 er MNOK 0,3 høyere enn i 1. halvår 2021, mens finanskostnader på MNOK 21 er MNOK 5,9 høyere grunnet høyere rentenivå.

Markedsrentene har steget i løpet av 1. halvår 2022, og markedsverdien av konsernets rentebytteavtaler som innebærer å betale fast rente og motta

flytende rente har hatt en positiv verdiutvikling. Resultat fra derivater i 1. halvår 2022 er positivt med MNOK 23,8 (positivt MNOK 14,8)

Resultat før skatt er som en følge av dette lavere enn fjoråret og det er da spesielt økt vare- og energi kostnad som trekker ned. Resultat før skatt ble MNOK -41,5 mot MNOK 28,5 i 1. halvår 2021, og resultat etter skatt er -MNOK 32,7 (MNOK 25,1).

### Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra drift var MNOK -77,9 i 1. halvår 2022. Dette er MNOK 139,2 lavere enn i 1. halvår 2021, og lavere enn resultatnedgangen skulle tilsi grunnet innfrielse av rentebytteavtalen med forfall i 2026 som er klassifisert som en operasjonell kontantstrøm. Til sammenligning var kontantstrøm fra drift for 2021 helår MNOK 38,8

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter er negativ med MNOK 74,5. Investeringsaktiviteten har vært høyere enn i 1. halvår 2021 da enkelte prosjekter ble forsinket grunnet pandemien, samt et generelt høyt aktivitetsnivå knyttet til elektrifisering.

Det ble tatt opp et nytt lån i Nordea på MNOK 250 i mars og nedbetalt MNOK 100 på trekkfasiliteten i Handelsbanken i april.

Betalingsmidler per 30.6 var på MNOK 46,3, en reduksjon på MNOK 2,8 siden årsslutt 2021. Konsernet hadde i tillegg ubenyttede kredittfasiliteter på totalt MNOK 400 ved utgangen av 1. halvår. Låneforfall neste 12 måneder utgjør MNOK 317.

Totalkapitalen utgjør MNOK 2.447, en reduksjon på MNOK 176,1 fra årsskiftet.

Fordringer utgjør MNOK 130,3 (MNOK 106,8). Fordringene er relatert til kraftsalg og nettleie og er sesongmessig lavere ved halvårsskiftet. Stigende priser reduserer noe av dette fallet.

Egenkapitalen ved utgangen av halvåret utgjør MNOK 795,7 som gir en egenkapitalandel på 32,5%.

## Utvikling per forretningsområde

### Nett

MNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Salgsinntekter	394,9	357,1	720,4
Dekningsbidrag	88,6	132,4	200,3
EBITDA	7,9	52,4	40,6
Driftsresultat	-31,6	14,8	-35,4
Innmatet volum GWh	1 210	1 436	2 553
Investeringer	72,9	33,2	91,0
Antall kunder	100 676	99 022	99 778
Ansatte	58	54	57

Innmatet volum i nettet var 16% lavere enn i 1. halvår 2021, grunnet en mildere vinter. Siden i fjor har det vært behov for å heve nettariffene i flere omganger, for å kompensere for økte kostnader drevet av høyere strømpriser. Dette gjør at inntektene er høyere til tross for lavere volum. Overføringsinntektene økte med 19% fra MNOK 320 til MNOK 379, mens inntektene fra anleggsbidrag ble redusert fra MNOK 37,5 til MNOK 25,7. Inntekter fra anleggsbidrag motsvares av en tilsvarende varekjøpskostnad og har dermed ingen resultat effekt.

De høye strømprisene medfører at kostnaden til kjøp av tapsmengde i nettet samt nettleie til overliggende nettnivå øker betydelig. Samlet utgjorde disse kostnadene MNOK 288,9 i 1. halvår, en økning på MNOK 110,7 fra 1. halvår 2021. Disse kostnadene inngår ihht. reguleringsmodellen i nettvirksomhetens tillatte inntekt, og skal dekkes inn gjennom nettleia slik at faktisk inntekt over tid tilsvarer tillatt inntekt. Tross prisøkninger har kostnadene fortsatt å stige i et raskere tempo enn inntektene, og det anslås at overføringsinntektene i 1. halvår var MNOK 72 lavere enn tillatt inntekt i perioden («mindreinntekt»).

Investeringene i halvåret var på 73 MNOK (MNOK 33).

### Marked

MNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Salgsinntekter	506,1	198,8	537,0
Dekningsbidrag	16,2	16,8	30,3
EBITDA	-5,5	1,6	2,7
Driftsresultat	-6,7	0,3	0,2
Antall kunder	25 212	27 000	25 526
Ansatte	15	18	17

Høyere kraftpriser medførte en kraftig økt omsetning i 1. halvår sammenlignet med året før,

tross færre kunder og lavere volum. Lav og i noen tilfeller negativ margin på produkter med fastpris og produkter hvor prisen fastsettes for en periode (variabel pris) gjør likevel at dekningsbidraget er lavere enn i fjor. I tillegg er regnskapet belastet med MNOK 5,2 i poster uten kontantmessig effekt som skyldes redusert markedsverdi på sikringsinstrumenter ift. verdien ved årsskiftet.

### Tjenester

MNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Salgsinntekter	33,7	36,6	76,5
Dekningsbidrag	24,3	28,1	59,1
EBITDA	1,2	4,8	11,7
Driftsresultat	0,7	4,1	10,4
Antall sluttbrukere	306 956	325 222	314 018
Ansatte	30	33	33

MAIK AS rapporterte driftsinntekter på MNOK 33,7 i 1. halvår 2022, MNOK 2,9 lavere enn i 1. halvår 2021. Dette skyldes bl.a. lavere aktivitet innen kunde-prosjekter. Dekningsbidraget på MNOK 24,3 er MNOK 3,8 lavere enn i fjor. Personalkostnadene er noe lavere enn i fjor grunnet færre ansatte, mens andre driftskostnader har økt. Driftsresultatet endte på MNOK 0,7; en reduksjon på MNOK 3,7 fra 1. halvår 2021.

Antall sluttbrukere som betjenes av MAIK er noe redusert fra årsskiftet, fra 314.000 til 307.000. Reduksjonen skyldes en netto reduksjon i antall sluttbrukere for de kundene MAIK betjener.

### Annet

MNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Salgsinntekter	23,3	16,4	38,5
Dekningsbidrag	20,3	16,2	36,0
EBITDA	4,6	4,2	4,7
Driftsresultat	-1,6	-0,4	-6,1
Ansatte	13	14	14

Annen virksomhet består av morselskapet Fredrikstad Energi som forestår konsernstøttefunksjoner som administrasjon, finansiering og eiendomsdrift, samt Røyken Energiverk AS. Driftsresultatet (inkl. IFRS16-effekter) var negativt med MNOK 1,6 (negativt MNOK 0,4). I driftsresultatet inngår mottatte utbytter som rapporteres under andre gevinster med MNOK 1,6 (MNOK 1,3).

## *Framtidsutsikter*

*Fredrikstad Energi konsernets virksomhet er å være infrastruktureier (nettvirksomhet), selge kraft til sluttkunder (markedsvirksomhet) og selge tjenester innen Måling, Avregning, Fakturering og Inkasso (MAFI) gjennom datterselskapet MAIK AS. I tillegg er Fredrikstad Energi største eier i entreprenørvirksomheten Nettpartner, som rapporteres som felleskontrollert virksomhet.*

Hovedtyngden av konsernets investerte kapital og inntjening er knyttet til utbygging og drift av distribusjonsnett i Fredrikstad, Follo, Røyken og på Askøy. Den underliggende lønnsomheten i nettvirksomheten påvirkes av rammebetingelser satt av regulerende myndighet, virksomhetens effektivitet relativt til bransjen, tapsmengde i nettet og vesentlige driftsforstyrrelser. Virksomheten forventes å gi en stabil og god avkastning over tid. For 2022 var referanserenten for avkastning i nettvirksomhet slik den fastsettes av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) varslet å bli 5,53%, mot 5,37% fastsatt for regnskapsåret 2021. Imidlertid gjør markedsutviklingen for renter, inflasjon og kredittmarginer så langt i 2022 at denne kan ventes å bli en del høyere.

Resultat fra nettvirksomheten slik det rapporteres i IFRS påvirkes i tillegg av transportert energimengde, fastsatt nettariff, og kraftpris som påvirker kostnaden til kjøp av energitap i nettet. Dette medfører at rapportert resultat kan variere betydelig til tross for stabil underliggende inntjening. 1. halvår 2022 var preget av svært høye kraftpriser, som påvirket rapportert resultat negativt.

Stigende kraftpriser medfører høyere kostnader for nettvirksomheten og nettleien har derfor blitt justert to ganger hittil i år. Første gang var i februar og da med 16,7% og deretter ble den økt med 20% i mai. Økningen er i tråd med kravet fra RME om å styre mot en mer-/mindreinntekt lik null ved årets slutt. Skulle kraftprisen stige mer enn det som er lagt til grunn ved beregning av ny tariff, kan det bety at tariffen må justeres minst en gang til. Dersom kraftprisen følger prognosen som er lagt til grunn for tariffen, vil det kunne redusere nettleien noe i 2023.

Forretningsområde Marked opplevde en liten netto reduksjon i antall kunder i 1. halvår, og resultatet er betydelig lavere enn i 1. halvår 2021. Resultatnedgangen henger sammen med utviklingen i markedsprisene på kraft. Store økninger i markedsprisen samt en betydelig økning i kortsiktig variasjon i prisene, har gitt lavere marginer på produkter hvor pris til kunde fastsettes periodevis. Det er iverksatt tiltak for å redusere disse negative virkningene, men årets resultat fra forretningsområdet ventes å bli lavere enn i fjor.

Forretningsområdet Tjenester rapporterer lavere omsetning og driftsmargin per 1. halvår 2022 enn i 1. halvår 2021. Noe av årsaken er manglende nysalg og manglende kundevekst på eksisterende kunder. Det har blitt definert fokusområder for de neste 3-6 måneder som skal stimulere til videre vekst.

Driftsresultatet forventes å bli bedre enn i 2021, men nettvirksomhetens ventes også i 2022 å ha en mindreinntekt, som reduserer rapportert resultat for konsernet.

## Halvårsregnskap Fredrikstad Energi konsern

### Resultatregnskap

TNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Driftsinntekter	816 737	535 440	1 190 332
Kjøp av varer og energi	-698 227	-372 668	-928 943
<b>Brutto dekningsbidrag</b>	<b>118 510</b>	<b>162 772</b>	<b>261 389</b>
Personalkostnader	-50 105	-46 899	-110 486
Netto andre gevinster	-3 574	1 252	6 251
Andre driftskostnader	-56 693	-54 122	-97 408
<b>Driftsresultat før avskrivninger</b>	<b>8 138</b>	<b>63 003</b>	<b>59 747</b>
Avskrivninger	-47 396	-44 171	-90 750
<b>Driftsresultat</b>	<b>-39 258</b>	<b>18 832</b>	<b>-31 003</b>
Resultat solgt virksomhet			
Resultat felleskontrollert virksomhet	-5 768	9 619	13 115
Finansinntekter	736	389	565
Finanskostnader	-21 010	-15 085	-30 202
Resultat fra derivater	23 807	14 787	17 457
<b>Resultat før skatt</b>	<b>-41 493</b>	<b>28 542</b>	<b>-30 068</b>
Skatt	8 814	-3 433	-10 946
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>-32 677</b>	<b>25 109</b>	<b>-19 122</b>

### Balanse

TNOK	30.06.2022	30.06.2021	2021
Utsatt skattefordel	27 123	-	17 471
Immaterielle eiendeler	288 384	289 196	290 883
Varige driftsmidler	1 753 437	1 711 398	1 771 324
Finansielle eiendeler	197 177	222 039	202 945
Fordringer	130 332	106 719	286 103
Derivater	4 184	178	5 177
Betalingsmidler	46 341	180 363	49 137
<b>Eiendeler</b>	<b>2 446 979</b>	<b>2 509 893</b>	<b>2 623 041</b>
Egenkapital	795 718	895 244	828 395
Avsetning for forpliktelser	45 117	36 093	39 674
Langsiktig rentebærende gjeld	1 058 194	1 022 713	1 144
Kortsiktig rentebærende gjeld	318 015	238 553	1 220 069
Derivater	0	104 048	84 804
Kortsiktig rentefri gjeld	229 935	211 624	448 955
<b>Gjeld og egenkapital</b>	<b>2 446 979</b>	<b>2 509 893</b>	<b>2 623 041</b>

**Kontantstrømoppstilling**

TNOK	30.06.2022	30.06.2021	2021
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>			
EBITDA	8 138	63 003	59 747
Andre gevinster og tap	3 574	-1 252	-6 251
Endring fordringer mv	155 770	5 675	-161 961
Endring kreditter mv	-164 834	11 519	197 767
Mottatt renter og utbytte	2 339	1 641	1 817
Betalte renter	-82 085	-18 498	-51 537
Betalte skatter	-838	-797	-796
<b>Netto kontantstrøm fra driften</b>	<b>-77 936</b>	<b>61 291</b>	<b>38 786</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>			
Investering driftsmidler	-74 465	-33 413	-94 867
Endring andre investeringer og kjøp/salg av virksomhet	-	-1 500	2 952
<b>Kontantstrøm investeringsaktiviteter</b>	<b>-74 465</b>	<b>-34 913</b>	<b>-91 914</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>			
Netto endring lån	154 995	-	-25 162
Ny egenkapital/ renter foretaksfondsobligasjon	-	-	-21 292
Avdrag leieavtaler	-5 391	-5 275	-10 549
Utbetaling utbytte	-	-128	-120
<b>Kontantstrøm finansieringsaktiviteter</b>	<b>149 605</b>	<b>-5 403</b>	<b>-57 122</b>
Endring betalingsmidler	-2 796	20 975	-110 251
Betalingsmidler 01.01	49 137	159 388	159 388
<b>Betalingsmidler</b>	<b>46 341</b>	<b>180 363</b>	<b>49 137</b>

## Utvikling i konsernets egenkapital

## 1H 2022

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet eiere		Foretaksfondsobligasjonslån	IKE*	Total egenkapital
					av morselskapet				
<b>Egenkapital 01.01.2022</b>	<b>154 160</b>	<b>27 724</b>	<b>342 255</b>	<b>4 290</b>	<b>528 430</b>	<b>299 509</b>	<b>458</b>	<b>828 395</b>	
Årets resultat	0	0	-32 677	0	-32 677	0	0	-32 677	
Utvidet resultat	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Årets totalresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-32 677</b>	<b>0</b>	<b>-32 677</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-32 677</b>	
<b>Egenkapital 30.06.2022</b>	<b>154 160</b>	<b>27 724</b>	<b>309 578</b>	<b>4 290</b>	<b>495 753</b>	<b>299 509</b>	<b>458</b>	<b>795 718</b>	

## 1H 2021

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet eiere		Foretaksfondsobligasjon	IKE*	Total egenkapital
					av morselskapet				
<b>Egenkapital 01.01.2021</b>	<b>154 160</b>	<b>27 724</b>	<b>384 910</b>	<b>3 343</b>	<b>570 137</b>	<b>299 542</b>	<b>458</b>	<b>870 135</b>	
Årets resultat	0	0	25 109	0	25 109	0	0	25 109	
Utvidet resultat	0	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Årets totalresultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25 109</b>	<b>0</b>	<b>25 109</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25 109</b>	
<b>Egenkapital 30.06.2021</b>	<b>154 160</b>	<b>27 724</b>	<b>410 019</b>	<b>3 343</b>	<b>595 246</b>	<b>299 542</b>	<b>458</b>	<b>895 244</b>	



## Noter til regnskapet

### Note 1 Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Delårsrapporten er ikke revidert og avlegges i henhold til IAS 34 Interim Financial Reporting. Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som et årsregnskap, og må sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2021.

### Note 2 Segmentinformasjon

TNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Nett	405 084	357 050	720 390
Marked	475 264	198 814	537 006
Mafi	33 705	36 562	76 475
Annet	23 273	16 375	43 071
<b>Sum salgsinntekter</b>	<b>937 326</b>	<b>608 801</b>	<b>1 376 942</b>
Nett	- 117	-3	-3
Marked	- 107 628	-45 617	-120 390
Mafi	- 12 524	-12 721	-29 138
Annet	- 21 042	-15 019	-37 077
<b>Salg mellom segmentene</b>	<b>- 141 311</b>	<b>-73 361</b>	<b>-186 608</b>
Nett	- 31 578	14 785	-35 407
Marked	- 1 544	264	162
Mafi	679	4 148	10 359
Annet	- 6 813	-365	-6 116
<b>Sum driftsresultat</b>	<b>- 39 256</b>	<b>18 832</b>	<b>-31 002</b>

### Note 3 Driftsinntekter

Fredrikstad Energis driftsinntekter fordeler seg på følgende inntektstyper:

TNOK	1H 2022	1H 2021	2021
Energiomsetning marked	398 512	153 197	416 616
Overføringsinntekter nett	369 162	319 554	628 352
Anleggsbidrag nett	25 651	37 493	92 035
Tjenestesalg	21 181	23 841	47 337
Andre driftsinntekter	2 231	1 355	5 992
<b>Sum salgsinntekter</b>	<b>816 737</b>	<b>535 440</b>	<b>1 190 332</b>

#### Note 4 Rentebærende lån og renteswapper

Følgende tabell viser konsernets rentebærende innlån og leieforpliktelser:

TNOK		1H 2022	1H 2021	2021
<b>Langsiktige lån og leieforpliktelser</b>				
	<u>Pålydende</u>	<u>Bokført verdi</u>	<u>Bokført verdi</u>	<u>Bokført verdi</u>
Obligasjonslån fast rente	300 000	305 314	305 203	300 541
Obligasjonslån flytende rente	717 000	720 271	944 320	719 225
Gjeld til kredittinstitusjoner	350 000	350 133	736	200 903
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000	490	427	490
Leieforpliktelser	46 343	40 016	46 139	44 044
<b>Sum langsiktige lån og leieforpliktelser</b>	<b>1 713 343</b>	<b>1 416 225</b>	<b>1 296 824</b>	<b>1 265 203</b>

F.o.m. 31.12.2020 presenteres rentebærende lån til amortisert kost, dvs. lånets pålydende verdi fratrukket kostnader ved lånopptaket amortisert over lånets løpetid, tillagt påløpte rentekostnader.. Påløpte rentekostnader per 30.6.2022 utgjør MNOK 9,7, hvorav MNOK 4,0 er knyttet til kortsiktig gjeld.

Leieforpliktelser utgjør MNOK 40,0.

Ved utgangen av 1. halvår 2022 (2021) hadde konsernet rentebærende gjeld med et samlet pålydende på MNOK 1.367 MNOK (MNOK 1.242) hvorav MNOK 317 (MNOK 225) er kortsiktig. I tillegg har konsernet utstedt et foretaks-fondsobligasjonslån på MNOK 300 (MNOK 300) som bokføres til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er hovedstolen på forfallstidspunkt. All rentebærende gjeld er bokført til amortisert kost.

Det er krav til minimum egenkapitalandel på 25% og maksimal gjeldsgrad på 2,25 i konsernets låneavtaler. Lånevilkårene var oppfylt ved utgangen av 1. halvår 2022.

Følgende tabell viser konsernets derivater til virkelig verdi:

TNOK	30.06.2022			Sum
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	
Rentederivater forfall 2025/2029	-	4 184	-	4 184
Kraftderivater	-	-	-	0
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>4 184</b>	<b>-</b>	<b>4 184</b>

TNOK	31.12.2021			Sum
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	
Rentederivater forfall 2026	-	-84 804	-	-84 804
Kraftderivater	-	5 177	-	5 177
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>-79 627</b>	<b>-</b>	<b>-79 627</b>

Netto inn/utbetalinger og endringer i virkelig verdi på rentebytteavtaler har samlet gitt en resultatteffekt i halvåret på MNOK 23,8 (MNOK 14,8). Det benyttes ikke sikringsbokføring for rentebytteavtalene. I løpet av 1. halvår ble konsernets rentebytteavtale på MNOK 500 med løpetid til 2026 innfridd, og det er inngått to nye rentebytteavtaler hver pålydende MNOK 100 og med løpetid til hhv 2025 og 2029 hvor konsernet betaler fast og mottar flytende rente. Disse avtalene hadde samlet en positiv verdi på MNOK 4,2 per 30.6.2022.

Fredrikstad Energi har en kassekreditt på MNOK 100. Det var ikke trukket på kreditten pr 30.6.2022. Videre hadde konsernet ubenyttede trekkfasiliteter per 30.6.2022 på MNOK 300.

**Note 5 Leieavtaler**

TNOK	1H 2022	IFRS16- effekt	1H 2022 IAS 17	1H 2021	IFRS16- effekt	1H 2021 IAS 17
<b>Forklaring av effekter på resultat før skatt</b>						
EBITDA	8 138	5 391	2 747	63 003	5 275	57 728
Av- og nedskrivninger	-47 396	-3 799	-43 597	-44 171	-3 645	-40 526
Driftsresultat (EBIT)	-39 258	1 592	-40 850	18 832	1 629	17 203
Netto finansposter	-2 235	-1 362	-873	9 710	-1 667	11 377
<b>Resultat før skatt</b>	<b>-41 493</b>	<b>229</b>	<b>-41 722</b>	<b>28 542</b>	<b>-38</b>	<b>28 580</b>

**Note 6 Hendelser etter balansedagen**

Det er ikke inntruffet hendelser etter balansedagen av vesentlig betydning for det avlagte regnskapet.

## Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjefen har i dag behandlet og godkjent regnskapet for Fredrikstad Energi AS for første halvår 2022. Rapporten er avlagt i samsvar med kravene i IAS 34.

Etter styrets og konsernsjefens beste overbevisning er halvårsregnskapet utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder og opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet per 30. juni 2022. Etter styrets og konsernsjefens beste overbevisning gir halvårsregnskapet en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet. Etter styret og konsernsjefens overbevisning gir halvårsberetningen en dekkende beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Fredrikstad, 18. august 2022

Hilde Sandmæl  
Styreleder

Erik Jansen  
Nestleder

Per Anders Opsahl  
Styremedlem

Anne Skau  
Styremedlem

Tore Sande  
Styremedlem

Guro Lind  
Styremedlem

Terje Nyhus  
Styremedlem

Ronny Berg  
Konstituert Konsernsjef