



Fredrikstad
energi

Halvårsrapport 2021



Viktigste hendelser 1. halvår 2021

Strømbrydd og store prosjekter i Nett

Hele Hvaler kommune ble strømløs på ettermiddagen 29. januar, da det oppstod en komplisert feil ved sekundærstasjonen på Røed. Hendelsen ledet til mange kompliserte følgeskader i fordelingsnettet, og strømforsyningen ble først helt gjennomrettet etter to døgn. Flere arbeidslag fra Norgesnett og ulike entreprenører jobbet med krevende feilsøking og løpende utbedringer av feil i perioden.

Norgesnett har påbegynt tre store utbyggingsprosjektet på Askøy, i Follo og i Fredrikstad. Disse prosjektene er alle større enn noen tidligere utbyggingsprosjekter, og har det til felles at de er drevet frem av økt elektrifisering som følge av det grønne skiftet.

Høy aktivitet i MAIK

MAIK, vårt selskap innen Måling, Avregning, Fakturering og Innfordring/Inkassotjenester, kan krysse av for et 1. halvår med stor aktivitet. I februar ble det gjennomført en kundetilfredshetsundersøkelse hvor 96 % av kundene uttalte at de var godt eller svært godt fornøyd med MAIKs tjenester. Det er positivt å registrere at MAIK leverer godt uavhengig av pandemi og hjemmekontor. Selskapet har i 1. halvår gjennomført utviklingsprosjekter i samarbeid med enkelte kunder, hvor MAIKs rolle som "digital partner" er styrket. I perioden har det også vært lagt ut spennende, større anbud som avklares i 2. halvår. Selskapet har i løpet av 1. halvår styrket sin organisasjon ved å tilsette ny salgssjef, samt en ny seniorutvikler som tiltrer i august.

Høye strømpriser og lavere marginer i Marked

Etter historisk lave strømpriser i 2020 var prisene rekordhøye i første halvår 2021. Dette innebærer at omsetningen ble nær tredoblet sammenlignet med første halvår 2020. Høye strømpriser har

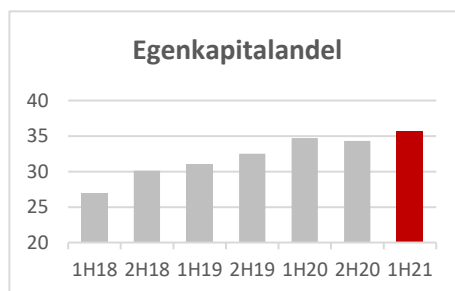
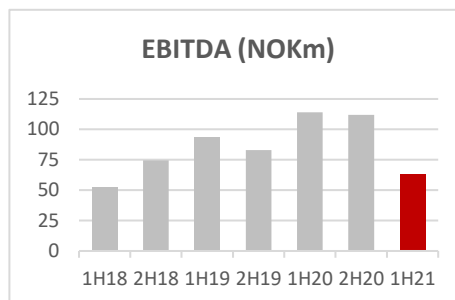
svekket marginen på alle strømvavtaler med prissikring. Det har også vært god etterspørsel etter slike produkter gjennom vintermånedene. Videre har økende intradag-svingninger i strømprisen gjort at marginen på månedsprisede strømvavtaler er ytterligere svekket. Samlet har dermed inntjeningen i første halvår vært svak. I februar kom den nye hjemmeladeren til Zaptec på markedet og kundene i Smart Energi får tilbud om gratis befaring og delbetaling uten tillegg ved kjøp av denne.

Bedret resultat og oppkjøp i Nettpartner

Elkraftentreprenøren Nettpartner AS, hvor Fredrikstad Energi har en eierandel på 60%, fortsetter trenden med bedrede resultater. Selskapet rapporteres som felleskontrollert virksomhet i konsernregnskapet og vår andel av nettoresultatet i 1. halvår 2021 utgjorde 9,6 millioner, mot 0,7 millioner i 1. halvår 2020. Nettpartner har i løpet av 1. halvår gjennomført oppkjøp av Vestfold Trafo Energi AS, som tilfører Nettpartner en unik mulighet til å levere provisoriske høyspentanlegg på kort varsel. Dette gir bl.a. selskapet et fortrinn inn mot byggebransjen og de økte kravene til utslippsfrie byggeplasser.

Nøkkeltall

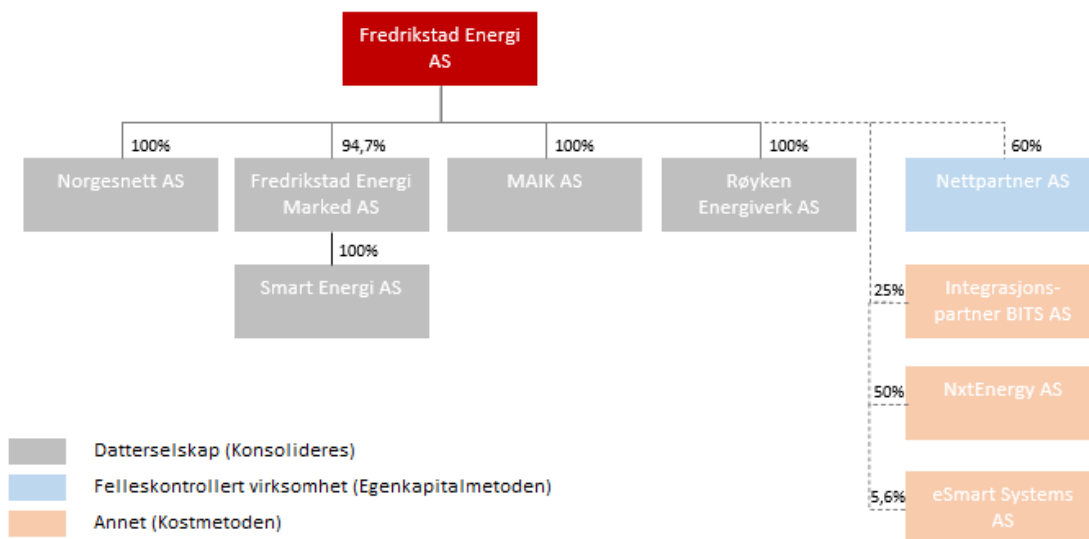
MNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Resultater			
Driftsinntekter	535	421	813
EBITDA ¹⁾	63	114	216
Driftsresultat	19	68	126
Resultat før skatt	29	4	64
Resultat etter skatt	25	6	55
Balanse og kontantstrøm			
Kontantstrøm fra drift	60	73	173
Investeringer	35	25	125
Egenkapital	895	849	870
Totalkapital	2 510	2 447	2 539
Netto rentebærende gjeld ²⁾	1 116	1 055	1 086
Nøkkeltall			
Egenkapitalandel ³⁾	35,7 %	34,7 %	34,3 %
Rentedekningsgrad ⁴⁾	4,61	4,27	4,99
Gjeldsgrad ⁵⁾	1,25	1,24	1,25



Definisjoner

- 1) Driftsresultat før av- og nedskrivninger 4) (EBITDA + finansinnt)/finanskostn
 2) Sum rentebærende gjeld - betalingsmidler 5) Netto gjeld/egenkapital
 3) Egenkapital/totalkapital

Organisering av Fredrikstad Energi-konsernet



Selskaper uten virksomhet/ansatte er ikke inkludert i oversikten.

Sammendrag 1. halvår 2021

Driftsresultatet i 1. halvår 2021 er lavere enn i tilsvarende periode året før. Mesteparten av 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 forretningsområde Marked er også lavere etter et svært godt fjorår, mens resultatet fra Tjenester er bedre. Tross lavere driftsresultat gjør lavere finanskostnader og bedret resultat fra felleskontrollert virksomhet at resultat før skatt er bedret sammenlignet med fjoråret.

Resultat

Sammenligningstall for 1. halvår 2020 er omtalt i parentes hvor ikke annet er angitt.

Omsetning i 1. halvår 2021 var 535,4 mill. sammenlignet med 420,7 mill. i 1. halvår 2020. Økningen skyldes i all hovedsak høyere omsetning i Marked grunnet at kraftprisene var betydelig høyere i 1. halvår 2021 enn i 1. halvår 2020. Omsetning i Nett er også høyere grunnet høyere energivolum samt høyere anleggbidrag fra kunder i forbindelse med nytilknytninger til nettet. Nytilknytninger faktureres til selvkost, og økningen har derfor ingen resultateffekt. Omsetningen innen Tjenester var 1,1 mill. høyere enn i 1. halvår 2020.

Personalkostnader på 46,9 mill er 1,7 mill lavere enn i 1. halvår 2020. Dette skyldes gjennomsnittlig færre ansatte samt refusjon av sykepenger for langtidssykmeldte ansatte.

Andre driftskostnader på 54,1 mill. er 0,9 mill. høyere enn i 1. halvår 2020.

Avskrivninger for 1. halvår utgjør 44,2 mill., en reduksjon på 1,1 mill. ift. 1. halvår 2020.

Driftsresultatet i 1. halvår er på 18,8 mill (68,3 mill.), en reduksjon på 49,5 mill.

Resultat fra felleskontrollert virksomhet (Nettpartner) på 9,6 mill er 8,9 mill. bedre enn i 1. halvår 2020 (0,7 mill).

Finansinntekter på 0,4 mill. er 0,2 mill. lavere enn i 1. halvår 2020, mens finanskostnader på 15,1 mill. er 7,4 mill. lavere grunnet lavere rentenivå.

Markedsrentene har steget i løpet av 1. halvår 2021, og markedsverdien av konsernets

rentebytteavtale som innebærer å betale fast rente og motta flytende rente har hatt en positiv utvikling. I 1. halvår 2020 hadde renteutviklingen motsatt effekt, da markedsrentene falt betydelig som følge av COVID-19. Resultat fra derivater i 1. halvår 2021 er positivt med 14,8 mill. (negativt 43,2 mill.)

Resultat før skatt er som en følge av dette høyere enn fjoråret, tross lavere driftsresultat. Resultat før skatt ble 28,5 mill. mot 3,8 mill. i 1. halvår 2020, og resultat etter skatt er 25,1 mill (5,8 mill.).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra drift var 60,5 mill. i 1. halvår 2021. Dette er 12,7 mill. lavere enn i 1. halvår 2020, men høyere enn resultatnedgangen skulle tilsi grunnet endringer i arbeidskapital. Til sammenligning var kontantstrøm fra drift for 2020 helår 172,7 mill.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter er negativ med 34,9 mill. Investeringsaktiviteten har vært høyere enn i 1. halvår 2020 da enkelte prosjekter ble forsinket grunnet pandemien, men er typisk sesongmessig lav i 1. halvår.

Det er ikke tatt opp nye eller nedbetalt på lån i løpet av 1. halvår.

Betalingsmidler per 30.6 var på 180,4 mill, en økning på 21,0 mill siden årsslutt 2020. Konsernet har en svært god likvidtetsreserve ved utgangen av 1. halvår.

Totalkapitalen utgjør 2.509 mill, en reduksjon på 28,6 mill fra årsskiftet. Reduksjonen i varige driftsmidler henger bl.a sammen med prosjekter i arbeid per 31.12.20 relatert til nytilknytninger, som er ferdigstilt og fakturert kunde via anleggsbidrag i løpet av 1.halvår.

Egenkapitalen ved utgangen av halvåret utgjør 895,2 mill. som gir en egenkapitalandel på 35,7%.

Utvikling per forretningsområde

Nett

MNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Salgsinntekter	357,1	340,9	664,5
Dekningsbidrag	132,4	180,0	339,7
EBITDA	52,4	102,8	185,2
Driftsresultat	14,8	66,1	111,1
Innmatet volum GWh*	1 436	1 265	2 386
Investeringer	33	24	117
Antall kunder	99 022	97 800	98 499
Ansatte	54	49	53

Innmatet volum i nettet til Norgesnett var 13% høyere enn i samme periode i fjor, mens inntekter fra nettleie var 2% lavere. Dette henger sammen med at tariffene er redusert med i overkant av 11% siden første halvår i fjor. Inntekter fra anleggsbidrag som ikke gir resultat effekt økte fra 23,5 mill. i 1. halvår 2020 til 37,5 mill. Til tross for at den underliggende virksomheten er stabil, er dekningsbidrag og resultater slik det rapporteres i konsernregnskapet etter IFRS betydelig lavere enn i fjor. Markedsprisene på strøm var historisk lave i 1. halvår 2020, og tilsvarende høye i 1. halvår 2021. Dette gjør at kostnad til kjøp av nettapsmengde i nettet har økt betydelig, og nettleie til overliggende nett var også høyere enn i samme periode i fjor. Konsekvensen av dette er at saldo på merinntekt (gjeld til kunder) reduseres tilsvarende. For å jevne ut nedbygging av merinntekt og tarifføkninger mot kunde, ble nettariiffene økt med i gjennomsnitt ca. 5% med virkning fra 1. juli 2021, etter å ha blitt redusert i 2 omganger siden 30.06.2020.

Investeringene i halvåret var på 33 mill (24 mill).

Marked

MNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Salgsinntekter	198,8	69,3	128,5
Dekningsbidrag	16,8	25,4	49,2
EBITDA	1,6	9,9	19,6
Driftsresultat	0,3	8,5	16,9
Antall kunder	27 000	27 300	26 800
Ansatte	18	18	16

Høyere kraftpriser og høyere leverte volum ga høyere omsetning i Smart Energi i 1. halvår 2021 enn i 1. halvår 2020, mens dekningsbidrag og resultater er vesentlig lavere i år enn i fjor. Årsakene til dette er sammensatte, og viktige

forklaringer til det svakere resultatet er lavere og tidvis negativ margin på strømprodukter hvor prisen fastsettes for en periode (variabel pris) og produkter med maksprisgaranti. Videre har mer volatile markedspriser redusert marginen på produkter hvor pris til kunde er basert på gjennomsnittlig månedspris, men hvor innkjøpet skjer basert på timesforbruk. For å redusere denne eksponeringen vil kunder med månedspris flyttes over på timesprisede produkter. Antall slutt kunder falt med ca. 300 i løpet av 1. halvår.

Tjenester

MNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Salgsinntekter	36,6	35,5	73,2
Dekningsbidrag	28,1	27,3	56,4
EBITDA	4,8	1,4	8,3
Driftsresultat	4,1	0,8	7,1
Antall slutt kunder	325 222	325 800	320 100
Ansatte	33	45	35

MAIK AS rapporterte driftsinntekter på 36,6 mill. i 1. halvår 2021, 1,1 mill. høyere enn i 1. halvår 2020. Dekningsbidraget på 28,1 mill. er 0,8 mill. høyere enn i fjor. Lavere personalkostnader og andre driftskostnader gjør at driftsresultatet på 4,1 mill. er 3,3 mill. bedre enn i 1. halvår 2020.

Antall slutt kunder som betjenes av MAIK har økt fra 320.100 ved inngangen til året, til 325.200 per 30.6.

Annet

MNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Salgsinntekter	16,4	14,3	31,6
Dekningsbidrag	16,2	14,0	31,0
EBITDA	4,2	-0,5	2,5
Driftsresultat	-0,4	-7,1	-9,2
Ansatte	14	8	16

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 0,4 mill. i 1. halvår (-7,1 mill.). I driftsresultatet inngår mottatte utbytter som rapporteres under andre gevinster med 1,3 mill (0,0 mill).

Framtidsutsikter

Fredrikstad Energi konsernets virksomhet er å være infrastruktureier (nettvirksomhet), selge kraft til slutt kunder (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 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 2021 er referanserenten for avkastning i nettvirksomhet slik den fastsettes av Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) forventet å bli 5,13% (estimat per juni 2021), mot 5,15% fastsatt for regnskapsåret 2020.

Resultat fra nettvirksomheten slik det rapporteres i IFRS påvirkes i tillegg av transportert energimengde, fastsatt nettarriff, 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 2021 var preget av svært høye kraftpriser, som påvirket rapportert resultat negativt. Videre var tariffene i gjennomsnitt 11% lavere enn i 1. halvår 2020, som til tross for høyere energimengde ga lavere inntekter fra nettleie enn året før. Dette medfører at fakturerte inntekter i perioden er lavere enn tildelt inntektsramme, mens de var høyere enn inntektsrammen i 1. halvår 2020. Avviket mellom fakturert og tillatt inntekt har vært langt høyere enn budsjettert, og tariffene er derfor økt med i gjennomsnitt 5% f.o.m. 1. juli for å jevne ut nødvendige prisøkninger til kunde over tid. Til tross for dette ventes et lavere rapportert resultat

fra forretningsområdet for året under ett, enn i 2020.

Forretningsområde Marked opplevde en liten netto reduksjon i antall kunder i 1. halvår, og resultatet er betydelig lavere enn i 1. halvår 2020. Fjoråret var et meget godt år resultatmessig, og det var derfor ventet et lavere resultat. Resultatnedgangen er imidlertid større enn ventet, og dette 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, og på produkter med pris basert på gjennomsnittlig månedspris. Det er iverksatt tiltak for å redusere disse negative virkningene, men årets resultat fra forretningsområdet ventes å bli lavere enn i fjor.

Markedet for strøm er preget av sterk priskonkurranse kombinert med svak forbrukerbeskyttelse grunnet lite transparente prismodeller, Bransjeorganisasjonen Energi Norge har tatt initiativ til en frivillig sertifiseringsordning for «Trygg strømhandel» og en bransjenorm for opprinnelsesmerket strøm. Videre har Reguleringsmyndigheten for Energi (RME) foreslått åtte tiltak som skal gjøre strømmarkedet enklere og mer oversiktlig for strømkundene. Disse tiltakene forventes å påvirke både salg og avgang i positiv retning for forretningsområde Marked med merkevarene Smart Energi, Follo Energi, Kragerø Kraft, Askøy Energi og Røyken Kraft.

Forretningsområde Tjenester rapporterer noe høyere omsetning per 1. halvår 2021 enn i 1. halvår 2020, og driftsresultatet er bedret. Noe av den positive utviklingen kan imidlertid tilskrives inntekter av engangskarakter, og driftsresultat for året ventes å bli noe lavere enn i 2020.

For konsernet som helhet ventes et lavere driftsresultat i 2021 enn i 2020. Den underliggende driften og lønnsomheten anses likevel som stabil og på linje med tidligere år.

Halvårsregnskap Fredrikstad Energi konsern

Resultatregnskap

TNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Driftsinntekter	535 440	420 732	813 161
Kjøp av varer og energi	-372 668	-206 154	-401 782
Brutto dekningsbidrag	162 772	214 578	411 379
Personalkostnader	-46 899	-48 630	-96 971
Netto andre gevinster	1 252	886	2 196
Andre driftskostnader	-54 122	-53 272	-100 992
Driftsresultat før avskrivninger	63 003	113 562	215 612
Avskrivninger	-44 171	-45 281	-89 750
Driftsresultat	18 832	68 280	125 862
Resultat felleskontrollert virksomhet	9 619	700	14 935
Finansinntekter	389	574	1 240
Finanskostnader	-15 085	-22 528	-43 446
Resultat fra derivater	14 787	-43 180	-34 783
Resultat før skatt	28 542	3 845	63 807
Skatt	-3 433	1 964	-9 208
Resultat etter skatt	25 109	5 809	54 598

Balanse

TNOK	30.06.2021	30.06.2020	2020
Utsatt skattefordel	-	6 715	1 815
Immaterielle eiendeler	289 196	291 625	290 410
Varige driftsmidler	1 711 398	1 708 452	1 761 937
Finansielle eiendeler	222 039	207 722	212 412
Virksomhet holdt for salg	-	-	-
Fordringer	106 719	88 619	112 394
Andre plasseringer	178	-	178
Betalingsmidler	180 363	143 462	159 388
Eiendeler	2 509 893	2 446 594	2 538 534
Egenkapital	895 244	848 862	870 135
Utsatt skatt	1 618	-	-
Avsetning for forpliktelser	36 093	53 172	40 048
Langsiktig rentebærende gjeld	1 022 713	1 198 926	1 019 620
Kortsiktig rentebærende gjeld	238 553	-	225 419
Derivater	104 048	147 718	126 767
Kortsiktig rentefri gjeld	211 624	197 917	256 545
Gjeld og egenkapital	2 509 893	2 446 595	2 538 534

Kontantstrømoppstilling

TNOK	30.06.2021	30.06.2020	2020
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter			
EBITDA	63 003	113 562	215 612
Andre gevinster og tap	-1 252	-886	-1 920
Endring fordringer mv	5 675	70 066	46 290
Endring kreditter mv	11 519	-82 205	-30 681
Mottatt renter og utbytte	1 641	574	1 991
Betalte renter	-18 498	-27 901	-58 058
Betalte skatter	-797	-	-494
Netto kontantstrøm fra driften	61 291	73 209	172 739
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter			
Investering driftsmidler	-33 413	-25 238	-121 977
Endring andre investeringer og kjøp/salg av virksomhet	-1 500	-	-2 616
Kontantstrøm investeringsaktiviteter	-34 913	-25 238	-124 594
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter			
Netto endring lån	-	-100 000	-57 184
Ny egenkapital/ renter foretaksfondsobligasjon	-	-	-21 292
Avdrag leieavtaler	-5 275	-5 363	-10 726
Utbetaling utbytte	-128	-	-409
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter	-5 403	-105 363	-89 611
Endring betalingsmidler	20 975	-57 391	-41 466
Betalingsmidler 01.01	159 388	200 853	200 854
Betalingsmidler	180 363	143 462	159 388

Utvikling i konsernets egenkapital

1H 2021

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

1H 2020

TNOK	Aksjekapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Annen innskutt kapital	Egenkapital tilordnet eiere		Foretaksfondsobligasjon	IKE*	Total egenkapital
					av morselskapet				
Egenkapital 01.01.2020	154 160	27 724	357 890	3 343	543 117	299 573	363	843 053	
Årets resultat	0	0	5 809	0	5 809	0	0	5 809	
Utvidet resultat	0	0	0	0	0	0	0	0	
Årets totalresultat	0	0	5 809	0	5 809	0	0	5 809	
Egenkapital 30.06.2020	154 160	27 724	363 699	3 343	548 926	299 573	363	848 862	

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 2020.

Note 2 Segmentinformasjon

TNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Nett	357 050	340 898	664 453
Marked	198 814	69 347	128 465
Mafi	36 562	35 476	73 160
Annet	16 375	14 307	35 387
Sum salgsinntekter	608 801	460 028	901 465
Nett	-3	-0	0
Marked	-45 617	-10 442	-25 064
Mafi	-12 721	-15 510	-29 259
Annet	-15 019	-13 343	-33 982
Salg mellom segmentene	-73 361	-39 295	-88 305
Nett	14 785	66 127	111 111
Marked	264	8 505	16 925
Mafi	4 148	757	7 070
Annet	-365	-7 109	-9 245
Sum driftsresultat	18 832	68 280	125 861

Note 3 Driftsinntekter

Fredrikstad Energis driftsinntekter fordeler seg på følgende inntektstyper:

TNOK	1H 2021	1H 2020	2020
Energiomsetning marked	153 197	58 905	103 401
Overføringsinntekter nett	319 554	317 426	614 463
Anleggsbidrag nett	37 493	23 472	49 991
Tjenestesalg	23 841	19 966	43 901
Andre driftsinntekter	1 355	964	1 405
Sum salgsinntekter	535 440	420 732	813 160

Note 4 Rentebærende lån og renteswapper

Følgende tabell viser konsernets rentebærende innlån og leieforpliktelser:

TNOK		1H 2021	1H 2020	2020
Langsiktige lån og leieforpliktelser				
	<u>Pålydende</u>	<u>Bokført verdi</u>	<u>Bokført verdi</u>	<u>Bokført verdi</u>
Obligasjonslån fast rente	300 000	305 203	99 804	300 429
Obligasjonslån flytende rente	942 000	944 320	1 098 695	943 512
Gjeld til kredittinstitusjoner	736	736	-	816
Foretaksfondsobligasjonslån	300 000	427	427	458
Leieforpliktelser	55 709	46 139	51 233	49 746
Sum langsiktige lån og leieforpliktelser	1 598 445	1 296 824	1 250 159	1 294 961

F.o.m. 31.12.2020 presenteres rentebærende lån til amortisert kost, dvs. lånets pålydende verdi fratrukket kostnader ved lånoptaket amortisert over lånets løpetid, tillagt påløpte rentekostnader. Per 30.6.2020 var påløpte rentekostnader presentert som annen kortsiktig gjeld. Påløpte rentekostnader per 30.6.2021 utgjør tnok 8 430, hvorav tnok 752 er kortsiktig gjeld.

Av totale leieforpliktelser på tnok 46 139 er tnok 10 549 klassifisert som del av kortsiktig rentebærende gjeld.

Ved utgangen av 1. halvår 2021 (2020) hadde konsernet rentebærende gjeld med et samlet pålydende på 1.242 mill (1.200 mill) hvorav 225 mill (0) er kortsiktig. I tillegg har konsernet utstedt et foretaks-fondsobligasjonslån på 300 mill (300 mill.) 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 oppfyllelse av finansielle nøkkeltall (covenants) knyttet til konsernets innlån. Samtlige lånevilkår var oppfylt ved utgangen av 1. halvår 2021.

Følgende tabell viser konsernets derivater til virkelig verdi:

TNOK	30.06.2021			
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2026	-	-104 048	-	-104 048
Kraftderivater	-	-	-	-
Sum	0	-104 048	-	-104 048

TNOK	31.12.2020			
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Rentederivater forfall 2026	-	-126 767	-	-126 767
Kraftderivater	-	178	-	178
Sum	0	-126 589	-	-126 589

Netto inn/utbetalinger og endringer i virkelig verdi på renteswapavtaler har samlet gitt en resultat effekt i halvåret på 14,8 mill. (-43,2 mill). Det benyttes ikke sikringsbokføring for renteswapavtalene.

Fredrikstad Energi har en kassekreditt på 100 mill. Det var trukket 0,0 mill på kreditten pr 30.6.2021. Videre hadde konsernet ubenyttede trekkfasiliteter per 30.6.2021 på 400,0 mill.

Note 5 Leieavtaler

TNOK	1H 2021	IFRS16- effekt	1H 2021 IAS 17	1H 2020	IFRS16- effekt	1H 2020 IAS 17
Forklaring av effekter på resultat før skatt						
EBITDA	63 003	5 275	57 728	113 562	4 013	109 549
Av- og nedskrivninger	-44 171	-3 645	-40 526	-45 281	-3 976	-41 305
Driftsresultat (EBIT)	18 832	1 629	17 203	68 280	37	68 244
Netto finansposter	9 710	-1 667	11 377	-64 435	-1 643	-62 792
Resultat før skatt	28 542	-38	28 580	3 845	-1 606	5 452

Note 6 Hendelser etter balansedagen

Etter nærmere 20 år som leder i Fredrikstad Energi, gikk Konsernsjef Trond Vegard Andersen over i ny stilling som spesialrådgiver fra og med 13.august 2021. Denne stillingen vil han ha frem til han går av med pensjon i 2022.

Sluttavtalen som er inngått innebærer at Trond Vegard Andersen arbeider i selskapet frem til juni 2022. Han vil deretter få etterlønn frem til september 2023. Selskapet dekker også pensjonskompensasjon frem til fylte 67 år.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjefen har i dag behandlet og godkjent regnskapet for Fredrikstad Energi AS for første halvår 2021. 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 2021. 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, 19. august 2021

Hilde Sandmæl
Styreleder

Erik Jansen
Nestleder

Per Anders Opsahl
Styremedlem

Pål F. Tandberg
Styremedlem

Tore Sande
Styremedlem

Guro Lind
Styremedlem

Terje Nyhus
Styremedlem

Ronny Berg
Konstituert Konsernsjef