



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 726 626
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TAFJORD KRAFT AS
Forretningsadresse:	Retirovegen 4 6019 ÅLESUND

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Økonomisjef Gunn Marte Kristiansen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	19.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 19.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt		48 361 777	49 069 838
Sum inntekter	3/4	48 361 777	49 069 838
Kostnader			
Lønnskostnad	5/23	33 501 637	32 488 595
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7/8/9/ 10	5 200 531	5 374 624
Annen driftskostnad	5	28 510 762	30 154 094
Sum kostnader		67 212 930	68 017 313
Driftsresultat	3	-18 851 153	-18 947 475
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	12/13/ 14	281 454 448	189 979 905
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	18	38 101 040	26 479 761
Annen finansinntekt	26	198 217 889	16 224 677
Sum finansinntekter		517 773 377	232 684 343
Nedskrivning av finansielle eiendeler	6	2 839 989	187 586
Rentekostnad til foretak i samme konsern		2 025 853	802 257
Annen finanskostnad	24	42 156 948	45 239 681
Sum finanskostnader		47 022 790	46 229 524
Netto finans		470 750 587	186 454 819
Ordinært resultat før skattekostnad		451 899 434	167 507 344
Skattekostnad på ordinært resultat	6	-5 164 246	-8 035 996
Ordinært resultat etter skattekostnad		457 063 680	175 543 340
Årsresultat		457 063 680	175 543 340
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond	21	39 345 910	61 969 631



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ordinært utbytte	21/22	130 000 000	70 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	21	287 717 769	43 573 709
Sum overføringer og disponeringer		457 063 679	175 543 340



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6	3 273 972	2 893 474
Sum immaterielle eiendeler		3 273 972	2 893 474
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	8	72 391 267	75 494 227
Maskiner og anlegg	8	4 623 578	5 102 409
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	8	7 550 300	5 168 683
Sum varige driftsmidler		84 565 145	85 765 319
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	1/11/1 2	1 230 365 888	1 127 538 256
Investering i annet foretak i samme konsern	1/11/1 3	531 188 723	525 180 428
Lån til foretak i samme konsern	15/18	910 000 000	1 441 550 247
Investeringer i tilknyttet selskap	11/14	157 895 431	166 100 259
Investeringer i aksjer og andeler	16	28 276 621	31 002 858
Andre fordringer	15/23	5 392 881	5 389 973
Sum finansielle anleggsmidler		2 863 119 544	3 296 762 021
Sum anleggsmidler		2 950 958 661	3 385 420 814
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	1/17		75
Sum varer		0	75
Fordringer			
Kundefordringer	18	9 365 932	11 406 849
Andre fordringer	18	271 421 681	170 140 658
Sum fordringer		280 787 613	181 547 507
Investeringer			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	19/20	402 109 024	52 430 700
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		402 109 024	52 430 700
Sum omløpsmidler		682 896 637	233 978 282
SUM EIENDELER		3 633 855 298	3 619 399 096

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Selskapskapital	21/22	400 000 000	400 000 000
Overkurs	21/22	111 243 771	111 243 771
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		511 243 771	511 243 771

Opptjent egenkapital

Fond	21	727 398 819	680 381 351
Annen egenkapital	21/22	959 949 142	674 877 981
Sum opptjent egenkapital		1 687 347 961	1 355 259 332

Sum egenkapital

	1	2 198 591 732	1 866 503 103
--	---	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	23	2 626 031	612 382
Sum avsetninger for forpliktelser		2 626 031	612 382

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	24	300 000 000	600 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	24		350 000 000
Ansvarlig lånekapital	24	470 000 000	470 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		770 000 000	1 420 000 000

Sum langsiktig gjeld

		772 626 031	1 420 612 382
--	--	--------------------	----------------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	18	2 202 766	3 276 863
Betalbar skatt	6		26 009 823
Skyldige offentlige avgifter		2 231 090	1 913 811
Utbytte	21	130 000 000	70 000 000
Annen kortsiktig gjeld		528 203 681	231 083 116
Sum kortsiktig gjeld		662 637 537	332 283 613
Sum gjeld		1 435 263 568	1 752 895 995
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 633 855 300	3 619 399 098



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Inntekter fra energisalg	2	948 293 000	953 824 000
Inntekter fra kraftoverføring		291 502 000	308 192 000
Inntekter fra energigjenvinning		139 158 000	130 882 000
Inntekter fra telekom		237 404 000	216 520 000
Annen driftsinntekt		58 493 000	20 878 000
Sum inntekter		1 674 850 000	1 630 296 000
Kostnader			
Energikjøp/varekost		227 126 000	517 149 000
Overføringskostnader		67 963 000	89 010 000
Lønns- og personalkostnader	5/23	170 892 000	161 595 000
Avskrivning	7/8/9/ 10	196 501 000	196 658 000
Nedskrivning	7/8/9/ 10	60 000	3 659 000
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		30 080 000	32 209 000
Høyprisbidrag		44 517 000	
Annen driftskostnad	5	202 186 000	182 324 000
Sum kostnader		939 325 000	1 182 604 000
Driftsresultat		735 525 000	447 692 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	12/13/ 14	8 458 000	3 337 000
Annen finansinntekt	26	17 604 000	19 582 000
Sum finansinntekter		26 062 000	22 919 000
Nedskrivning av finansielle eiendeler	16	2 840 000	188 000
Annen finanskostnad	24	62 322 000	55 917 000
Sum finanskostnader		65 162 000	56 105 000
Netto finans		-39 100 000	-33 186 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad		696 425 000	414 506 000
Skattekostnad på ordinært resultat	6	424 705 000	234 140 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		271 720 000	180 366 000
Årsresultat		271 720 000	180 366 000
Minoritetsinteresser		12 660 000	4 823 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		259 060 000	175 543 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	6		
Goodwill	9	13 411 000	13 912 000
Lisenser og programvare	7/9	3 051 000	3 375 000
Sum immaterielle eiendeler		16 462 000	17 287 000
Varige driftsmidler			
Tomter	8/10	22 313 000	22 003 000
Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	10	796 248 000	840 991 000
Forbrennings- og fjernvaremanlegg	10	376 232 000	413 287 000
Bygninger	8/10	150 003 000	151 515 000
Anlegg under arbeid	8/10	73 276 000	59 505 000
Nettanlegg	10	1 250 791 000	1 180 668 000
Telefiber, maskiner og øvrige driftsløsøre	8/10	847 209 000	826 093 000
Sum varige driftsmidler		3 516 072 000	3 494 062 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	11/14	678 031 000	685 855 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	16	237 435 000	237 435 000
Investeringer i aksjer og andeler	16	40 816 000	41 468 000
Andre fordringer	15	10 171 000	7 999 000
Pensjonsmiddel	23	581 000	1 068 000
Sum finansielle anleggsmidler		967 034 000	973 825 000
Sum anleggsmidler		4 499 568 000	4 485 174 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	1/17	16 545 000	13 631 000
Sum varer		16 545 000	13 631 000
Fordringer			
Kundefordringer	18	82 090 000	107 154 000
Andre fordringer	18	129 975 000	119 931 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum fordringer		212 065 000	227 085 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	19/20	520 499 000	163 174 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		520 499 000	163 174 000
Sum omløpsmidler		749 109 000	403 890 000
SUM EIENDELER		5 248 677 000	4 889 064 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	21/22	400 000 000	400 000 000
Overkurs	21/22	111 244 000	111 244 000
Sum innskutt egenkapital		511 244 000	511 244 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	21/22/ 26	1 687 764 000	1 355 676 000
Sum opptjent egenkapital	21/22/ 26	1 687 764 000	1 355 676 000

Minoritetsinteresser	21/22/ 26	315 598 000	63 840 000
----------------------	--------------	-------------	------------

Sum egenkapital		2 514 606 000	1 930 760 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	23	24 046 000	55 417 000
Utsatt skatt	6	111 633 000	91 277 000
Andre avsetninger for forpliktelser	12/13	90 000	727 000
Sum avsetninger for forpliktelser		135 769 000	147 421 000

Annen langsiktig gjeld

Obligasjonslån	24	1 136 220 000	1 741 288 000
----------------	----	---------------	---------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ansvarlig lånekapital	24	470 000 000	470 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	24	14 649 000	15 346 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 620 869 000	2 226 634 000
Sum langsiktig gjeld		1 756 638 000	2 374 055 000
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig andel av langsiktig gjeld			50 000 000
Leverandørgjeld	18	140 498 000	104 329 000
Betalbar skatt	6	405 824 000	203 418 000
Skyldige offentlige avgifter		182 286 000	88 138 000
Utbytte	21	149 404 000	70 000 000
Annen kortsiktig gjeld	18	99 421 000	68 364 000
Sum kortsiktig gjeld		977 433 000	584 249 000
Sum gjeld		2 734 071 000	2 958 304 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 248 677 000	4 889 064 000



ÅRSRAPPORT 2022





INNHOOLD

03 Konsernsjefen har ordet

04 OM TAFJORD

06 TAFJORD – med energi for fremtiden
08 Vår visjon, grunnverdier og mål
12 Bærekraftsarbeid i TAFJORD
14 Virksomhetsområder
16 Hendt i 2022
20 Nøkkeltall

23 ÅRSBERETNING

25 Sammendrag
26 Drift 2022
27 Økonomi og finans
27 Disponering av resultat – utbytte
28 Eierstyring og selskapsledelse
28 Finansielle risikoforhold
29 Arbeidsmiljø
29 Likestilling og diskriminering
30 Ytre miljø
30 Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder
30 Vesentlige forhold etter balansedagen
30 Fremtidsutsikter

35 REGNSKAP OG FINANS

36 Resultatregnskap
37 Balanse eiendeler
38 Balanse, egenkapital og gjeld
40 Kontanstrømpoppstilling
41 Noter
75 Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen
76 Revisjonsberetning
79 Samfunnsregnskap

80 VIRKSOMHETSSTYRING

81 Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse
86 Likestillingsredegjørelse
88 Konsernstyret
90 Konsernledelsen



KONSERNSJEFEN HAR ORDET

Som de to foregående årene, har også 2022 vært et spennende år.

Det er kraftprisen i vårt NO3-område som i hovedsak styrer de økonomiske resultatene i TAFJORD, og prisvariasjonen har vært stor fra rekordlave nivåer på sommeren til rekordhøye i desember. I 2022 leverer vi et av de beste resultatene noensinne. Dette takket være en god drift av kraftanleggene våre og en god vannhusholdning som har ført til vi har levert mye kraft på årets best betalte timer.

Nettselskapet Mørenett AS og fiberselskapet Tafjord Connect AS har hatt god drift gjennom året og bidratt til det gode resultatet. Energigjenvinningsvirksomheten har hatt utfordringer med lønnsomhet på grunn av lave fjernvarmepriser, økt CO2-avgift, mindre avfall til forbrenning og høye råvarepriser.

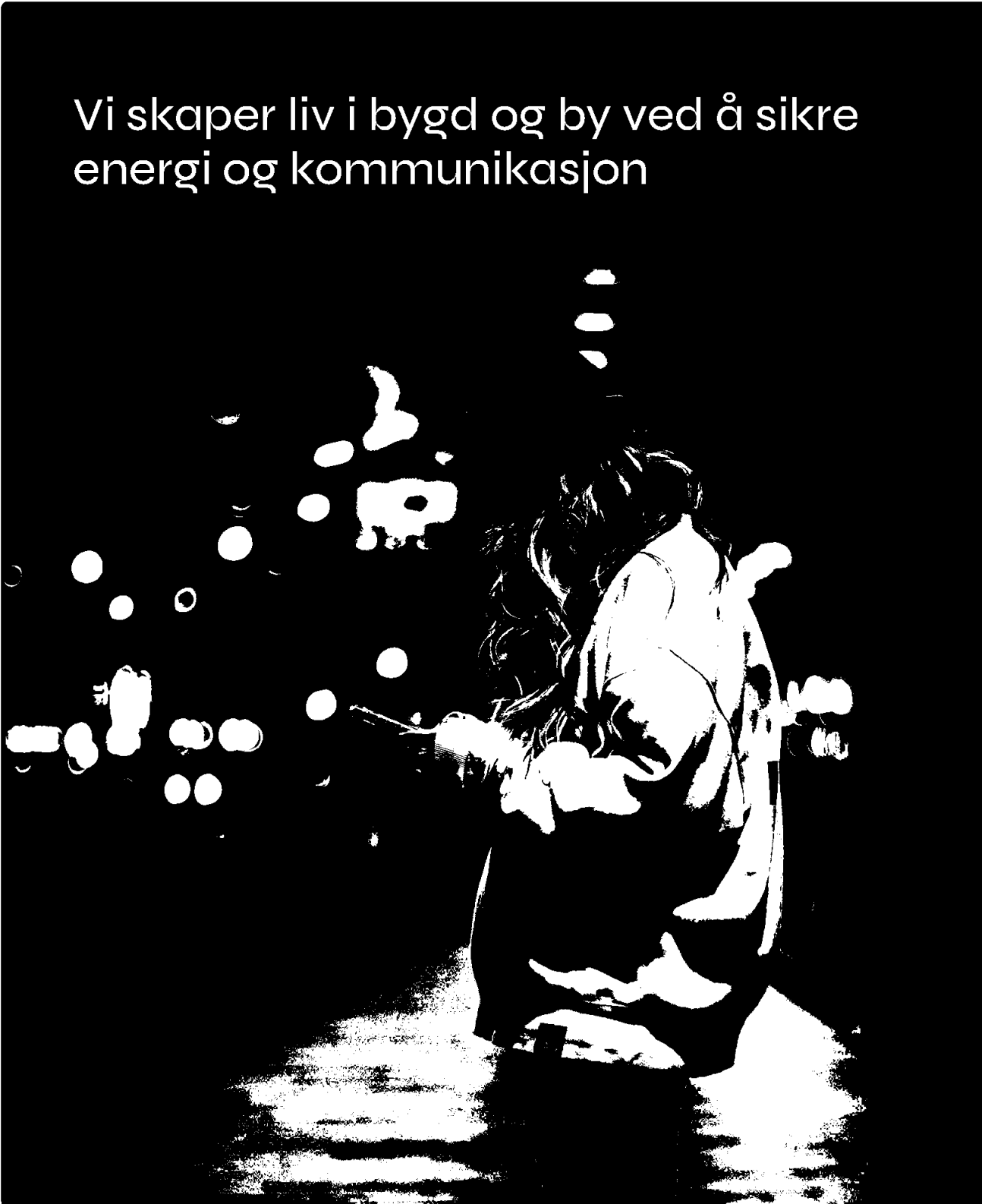
I de kommende fem årene vil kraftbransjen bli satt på en alvorlig prøve. Forbruket av kraft i Norge øker jevnt og trutt, mens vi bygger for lite fornybar energi til å holde den positive kraftbalansen ved like. Statnett sine prognoser tilsier at vi vil få kraftunderskudd fra 2027. Dette er en situasjon Norge ikke har vært i tidligere. Vi har et felles ansvar for å påvirke opinion og politikere slik at vi får opp tempoet på fornybarutbyggingen.

2022 har vært et ekstraordinært lønnsomt år for TAFJORD. Jeg takker alle medarbeider i TAFJORD og våre tilknyttede selskaper for flott innsats.

Erik Espeset, konsernsjef



Vi skaper liv i bygd og by ved å sikre energi og kommunikasjon



KONSERNET TAFJORD DRIVER SIN VIRKSOMHET INNEN FIRE OMRÅDER



Vannkraft

Vi er Nord-Vestlandets største produsent av ren vannkraft, med 20 hel- og deleide vannkraftverk – blant dem åtte heleide kraftverk i Tafjord.



Energigjenvinning

Vi energigjenvinner årlig 100 000 tonn avfall fra hele Møre og Romsdal, som blir til fornybar strøm og fjernvarme i Ålesund.



Telekom

Utbygging av fiberinfrastruktur gjennomfører vi både i egen regi og i samarbeid med andre. Våre fiberbaserte bredbåndstjenester tilbys kunder i Møre og Romsdal.



Kraftnett

Vi er største eier av Mørenett, som er et av landets største nettselskap. Mørenett distribuerer strøm til kunder i 13 kommuner på Sunnmøre og i Nordfjord.



TAFJORD – MED ENERGI FOR FREMTIDEN

I TAFJORD har vi kontinuerlig fokus på effektivisering og økt lønnsomhet og vi jobber målrettet for å redusere kostnadene og øke inntektene. Vi vet at kontinuerlig forbedring må til for å sikre god lønnsomhet.

TAFJORD leverer fornybar energi og utvikler ny infrastruktur for å fremskynde omstillingen til lavutslippssamfunnet – og har med dette en viktig rolle i energiomstillingen i regionen.

Konsernet eier og drifter ni kraftverk i Fjord kommune og to i Stranda kommune. Vi er også medeier med 12 % andel i Grytten Kraftverk i Rauma kommune og 21 % i kraftverkene Øyberget og Framruste i Skjåk kommune. Som eier av 34 % av Svelgen Kraft Holding er vi også deleier av seks kraftverk i Bremanger kommune. Vi har energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt distribusjon av fjernvarme i Ålesund. Fjernvarmenettet vårt strekker seg fra Fremmerholen i øst til Steinvågsundet i vest.

Vi leverer fiberbaserte bredbåndstjenester til 27 600 kunder i Møre og Romsdal. Utbygging av fiberinfrastruktur blir gjennomført både i egen regi og i samarbeid med andre. Vi eier 50,7 % av Mørenett, som er ett av landets største nettselskaper. Selskapet eier sentralnettet (132 kV via Kjelbotn) fra Giskemo til Tresfjord og regionalnettet på søre og nordre Sunnmøre. Mørenett eier, bygger og vedlikeholder i tillegg distribusjonsnettet i 13 kommuner på Sunnmøre og Nordfjord og sørger for lys og varme til 73 600 kunder.

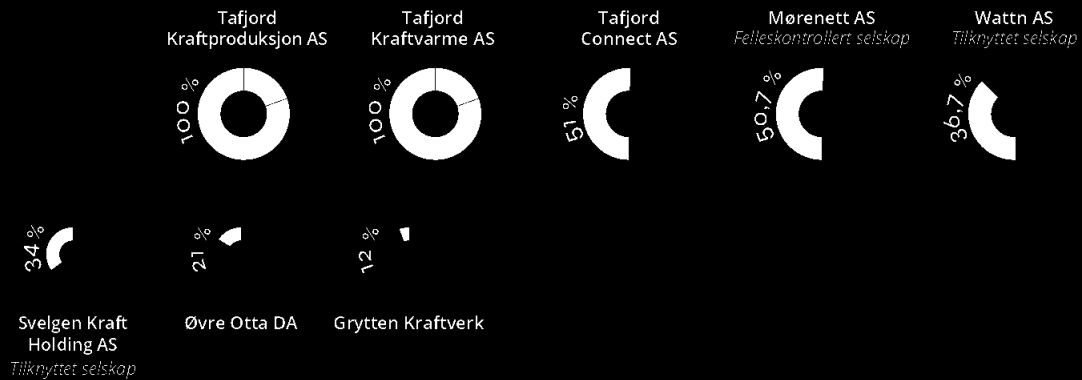
Gjennom selskapet Wattn har TAFJORD, Tussa Kraft, SFE og Sognekraft en felles satsing i strømmerketet. TAFJORD er største eier med 36,7%.



SELSKAPSSTRUKTUR

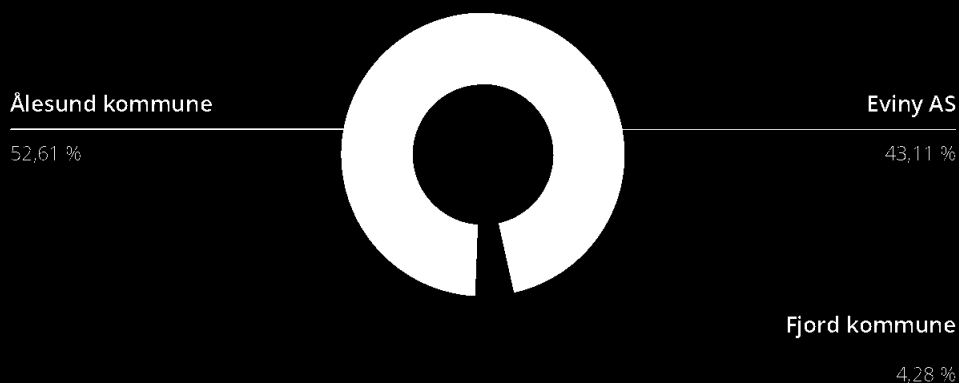
Konsernet TAFJORD består av morselskapet Tafjord Kraft AS og oatterselskapene Tafjord Kraftproduksjon AS, Tafjord Kraftvarme AS og Tafjord Connect AS. Vi er også største eier i det felleskontrollerte selskapet Mørenett AS og det tilknyttede selskapet Wattn AS.

Tafjord Kraft AS



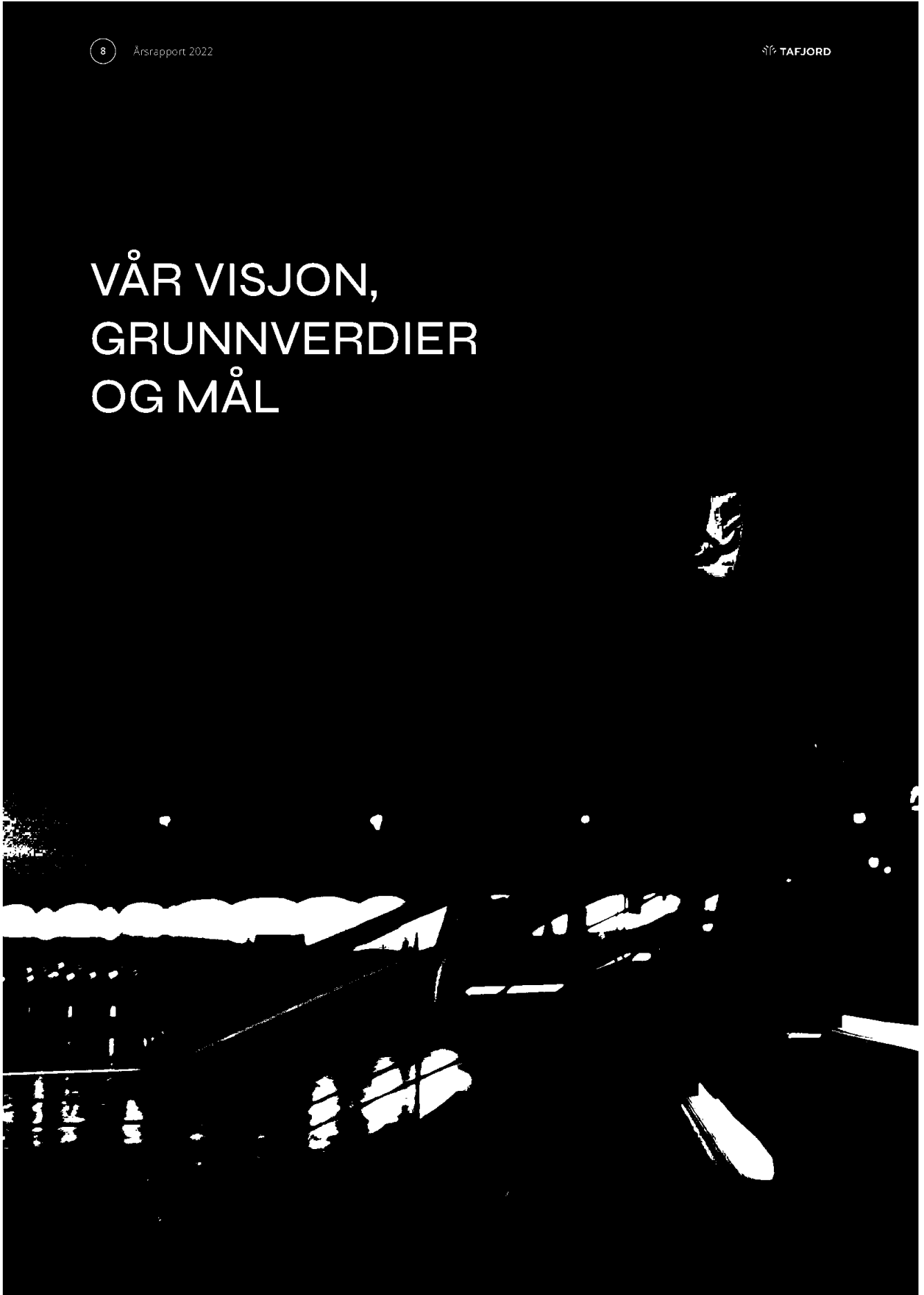
AKSJER OG EIERE

Våre eiere er Ålesund kommune (52,61 %), Eviny AS (43,11 %) og Fjord kommune (4,28 %)





VÅR VISJON, GRUNNVERDIER OG MÅL





FORRETNINGSIDÉ

TAFJORD skal på forretningsmessig grunnlag drive virksomhet innen produksjon og salg av miljøvennlig energi i form av strøm og fjernvarme, samt infrastruktur for energi, telekommunikasjon og avfallsbehandling.

TAFJORD kan også engasjere seg i virksomhet med naturlig tilknytning til kjerneaktiviteten hvor man har komparative fortrinn.



TAFJORD er et konsern med medarbeidere som virkelig tenker fremover og legger forholdene til rette for videre bærekraftig utvikling i regionen.

Vi har stort engasjement og mye energi når vi utfører jobben vår – til beste for konsernet, eierne, kundene våre og omgivelsene ellers.

● ● VÅR VISJON

TAFJORD – med energi for fremtiden



VÅR MISJON

Vi skal skape liv i bygd og by ved å sikre energi og kommunikasjon

Vi skal levere fornybar energi og en mer effektiv infrastruktur som fremskynder omstillingen til lavere utslipp.

Vi skal være en aktiv pådriver for grønne valg, enten det er for samarbeidspartnere eller innbyggere.

Våre ansatte skal ha en av regionens mest attraktive arbeidsplasser som bidrar til lokal verdiskapning.

VÅRE GRUNNVERDIER

TAFJORDs verdier utgjør en standard for holdningene og handlingene våre; de er rammer for vår opptreden som konsernets medarbeidere. Grunnverdiene skal omdannes til konkrete handlinger og gjøres levende gjennom handlinger og kommunikasjon i hverdagen. De skal være felles, de skal forplikte og de skal synliggjøres ved å etterleves. Grunnverdiene representerer verdier og normer som skal være en ledetråd for all vår virksomhet.

Pålitelig

Vi holder det vi lover og er til å stole på. Vi er forutsigbare og leverer alltid til «riktig» kvalitet og avtalt tid. Vi tar ansvar for miljøet rundt oss, er lojale og jobber hardt for at TAFJORD skal være et attraktivt selskap med god lønnsomhet og verdiskapning.

Engasjert

Vi brenner for arbeidsplassen, kunden, kollegaen og det lokalsamfunnet vi er en del av. Vi er svært opptatt av de nye mulighetene teknologien gir oss og kundene våre. Vi står på for å finne de gode løsningene, tar ansvar og bryr oss.

Nyskapende

Vi er modige, ser nye muligheter og skaper verdier for kundene og eierne våre. Vi er nysgjerrige og holder oss oppdaterte på trender og utvikling. Kontinuerlig forbedring er sentralt når vi skal skape nye verdier og gode kundeopplevelser.

VÅRE MÅL

TAFJORDs grunnleggende målsetting er å øke aksjonærverdiene gjennom bærekraftig verdiskapning.

Konsernet har følgende overordnede mål:

TAFJORD skal være det ledende energi- og kommunikasjonskonsernet på Nord-Vestlandet og fremskynde omstillingen til lavutslippssamfunnet.

TAFJORD skal være et kundeorientert og markedsrettet konsern som gir kunden gode opplevelser.

TAFJORD skal være blant regionens mest attraktive arbeidsplasser og en sentral bidragsyter til lokal verdiskapning.

TAFJORD skal minimere sitt klima- og miljøavtrykk og være en aktiv og synlig pådriver for grønne valg gjennom rådgivning, samarbeid og partnerskap.

TAFJORD skal levere bærekraftige og attraktive produkter og tjenester av høy kvalitet, og bygge varige konkurransefortrinn gjennom målrettet kvalitetsarbeid i alle deler av virksomheten.

BÆREKRAFT I TAFJORD

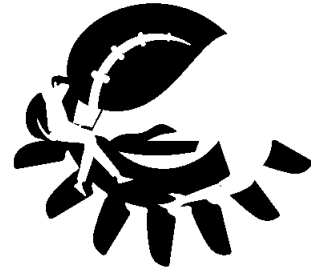
TAFJORD skal være en pådriver for omstilling og bærekraftig verdiskaping på Nord-Vestlandet. Vi leverer fornybar energi og utvikler ny infrastruktur for å fremskynde omstillingene til lavutslippssamfunnet – og spiller med dette en viktig rolle i regionens energiomstilling.

TAFJORD bidrar til FNs bærekraftsmål og bærekraftig lokal verdiskaping ved å produsere og selge fornybar energi, og utvikle infrastruktur og løsninger for elektrifisering, digitalisering og smarte byer.



KJERNEN I VÅRT ARBEID MED BÆREKRAFT

De målene vi løfter højest i vårt arbeid med bærekraft er FNs bærekraftsmål 7, 9, 11, 13 og 17.



TAFJORD produserer fornybar kraft som bidrar direkte til bærekraftsmål 7 om ren energi til alle. Målet vårt er å hele tiden vurdere å øke fornybar kraftproduksjon for å styrke bidraget vårt til energiomstillingen.



Vi skal gjøre det lettere å ta grønne valg. Vi satser tungt på rådgivning, brukervennlige tjenester og samarbeid som tilrettelegger for elektrifisering, energioptimalisering og digitalisering i lokalsamfunn, husholdninger og bedrifter.



TAFJORDs kjernevirksomhet er basert på å utnytte våre felles naturressurser. Vi er også en industrivirksomhet som har store egne utslipp. Derfor vil vi selv gå foran når vi vil ha med både lokalbefolkningen og lokalt næringsliv på en bærekraftsreise.



Vi skal redusere klimaavtrykket fra egen drift og fortsette å være i forkant av myndighetskrav for å minimere innvirkningen på biologisk mangfold og lokal natur. Vi skal også arbeide for mer ansvarlig ressursbruk gjennom innkjøp og avfallshåndtering.



TAFJORD er avhengig av levende byer og bygder og menneskene som bor der. Vi er i stor grad eid av lokale kommuner, får utnyttet ressursene vi eier i fellesskap, og motiveres av hva vi kan oppnå i regionen. Vi skal fortsette å være en sentral bidragsyter til kommuneøkonomien i vertskommunene og arbeidsmarkedet.

Vi vil ikke oppnå noen av bærekraftsmålene våre uten dyktige og engasjerte ansatte. Derfor har TAFJORD satt som mål å være blant regionens mest attraktive arbeidsplasser, slik at konsernet fortsatt kan tiltrekke høy kompetanse.



De tre bærekraftsmålene 8, 12 og 15 skal også inkluderes i arbeidet vårt med bærekraft. Disse målene vil også bli lagt til grunn for mål og handlingsplaner som skal implementeres i den daglige styringen av konsernet.

VIRKSOMHETS- OMRÅDER



Energigjenvinning

Virksomhetsområdet omfatter energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og varmekraft, samt distribusjon av fjernvarme.

Kapasitet avfall	100 000 tonn
Kapasitet varme	150 GWh
Kapasitet varmekraft	30 GWh

Konsesjonsområde fjernvarme: Ålesund kommune

Konserndirektør: Irene Vik

Driftsinntekter	152 mill. kr
EBITDA	43 mill. kr
Sysselsatt kapital	483 mill. kr

Nøkkeltall 2022:

Avfall	84 170 tonn
Fjernvarme	103 GWh
Varmekraft	0 GWh
R1-EU (energieffektivitet)	0,55 (55 %) *
Energiutnyttelse	57 % *

* Energigjenvinningsanlegget hadde en energiutnyttelse på 57 % i 2022 og en energieffektivitet, R1-faktor, på 0,55 (55 %) i 2022. I 2019 var energiutnyttelsen 67 % og R1-faktoren 0,90 (90 %). I 2020 var energiutnyttelsen 53 % og R1-faktoren 0,51 (51 %). Nedgangen fra 2019 skyldes i hovedsak at strømturbinen har vært ute av drift siden 2020 på grunn av havari. Dersom strømproduksjonen i 2022 hadde vært på samme nivå som i 2019, ville energiutnyttelsen ha vært 68 % og R1-faktoren ville ha vært 0,80 (80 %).



Vannkraft

Innen virksomhetsområdet Vannkraft har vi produksjon og omsetning av elektrisk energi i engrosmarkedet. Vi eier og drifter ni kraftverk i Fjord kommune og to i Stranda kommune. I tillegg er vi medeier med 12 % andel i Grytten Kraftverk i Rauma kommune og 21 % i kraftverkene Øyberget og Framruste i Skjåk kommune. Som eier av 34 % av Svelgen Kraft Holding er vi også deleier av seks kraftverk i Bremanger kommune.

Konserndirektør: Stig Falling

Driftsinntekter	958 mill. kr
EBITDA	664 mill. kr
Sysselsatt kapital	1 327 mill. kr

Nøkkeltall 2022:

Kraftproduksjon, inkl. deleide	1 819 GWh
Kraftpris spot NO3	42,6 øre/kWh

Normalproduksjon, inkl. andel deleide: 1 624 GWh
 Installert effekt inkl. andel deleide: 400 GWh
 Magasinkapasitet: 1 000 GWh



Telekom

Virksomhetsområdet Telekom omfatter fiberbaserte bredbåndstjenester til kunder i Møre og Romsdal.

Utbygging av fiberinfrastruktur gjennomføres både i egen regi og i samarbeid med andre.

Konserndirektør: Harald Ø. Nøstdahl

Driftsinntekter	244 mill. kr
EBITDA	97 mill. kr
Sysselsatt kapital	621 mill. kr

Nøkkeltall 2022:

Antall kunder	27 600
---------------	--------



Kraftnett

Virksomhetsområdet omfatter distribusjon av strøm til kunder i 13 kommuner på Sunnmøre og deler av Nordfjord. Virksomhetsområdet er identisk med TAFJORD sin andel av Mørenett AS (50,7 %).

Konsesjonsområder: Ålesund, Giske, Sula, Fjord, Ulstein, Hareid, Herøy, Sande, Vanylven, Ørsta, Volda, Stadt (deler) og Stryn.

Adm. dir.: Rune Kiperberg

Driftsinntekter	343 mill. kr
EBITDA	142 mill. kr
Sysselsatt kapital	1 359 mill. kr

Nøkkeltall Mørenett AS (100 %) 2022:

Antall kunder	73 600
Leverert sluttbruker (GWh)	1 934 GWh
Nettkapital NVE	2 675 mill. kr
KILE	29 mill. kr

HENDT I 2022

JANUAR



Av hensyn til sikkerheten ble Jimdalen stengt for ferdsel. Årsaken var akselererende bevegelser i steinblokken over kabelbanen.

Stormer førte til feil på 132 kV-linjen ved Kaldhussæter og ansatte i produksjonsselskapet måtte feilsøke under krevende forhold.

Tafjord Kraftvarme markerte tre år uten skade med fravær.

Wattn ble tildelt Nynorsk Næringslivspris for 2021.

FEBRUAR

Ansatte i konsernet kom tilbake på kontoret som før. Dette etter at restriksjonene i forbindelse med pandemien ble opphevet.

Vi arrangerte Skredkurs for kundene våre.

Etter stort snøfall i Tafjordfjella, måtte ansatte i Tafjord Kraftproduksjon til fjells for å grave frem taubanen Rødal 2.

Wattn kjøpte Vestlandsenergi fra Eviny og styrket dermed posisjonen sin på Vestlandet.

MARS



Vi markerte at fiberutbyggingen i Fjord kommune var ferdigstilt. Alle fastboende i kommunen har med dette fått tilgang til fiberbredbånd.

Vi støttet organisasjonen Hjelp Ukraina, Sunnmøre. Pengene ble blant annet brukt til å skaffe rent vann til flyktningeleirene.

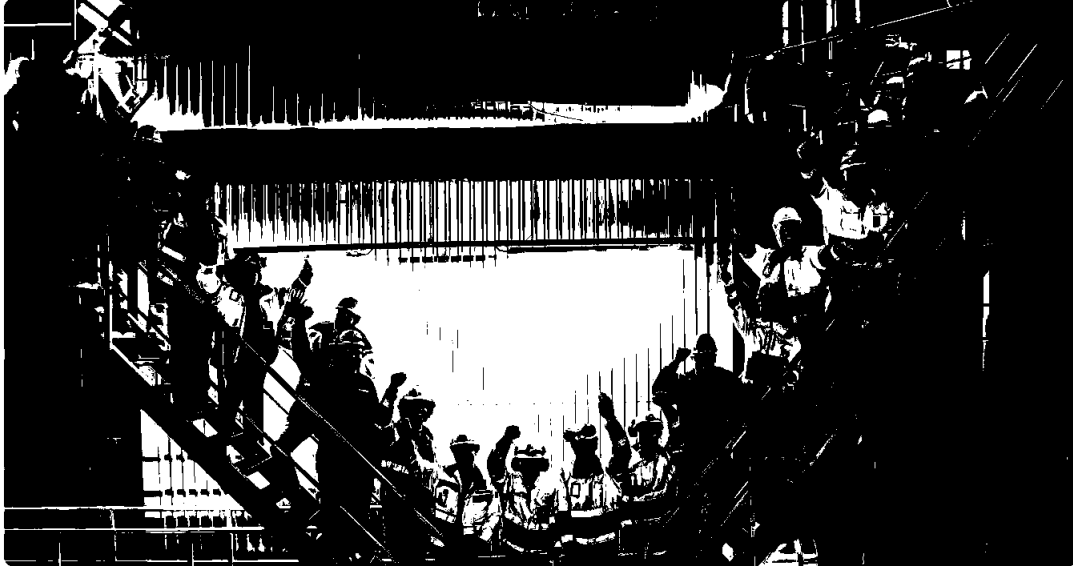
Vi arrangerte Skidag for kundene våre på Arena Overøye i Stordal.

Det ble kjent at eierne av Tafjord Connect, Eninvest og Eviny Breiband ønsket å utrede muligheten for en fusjon mellom selskapene.

APRIL

Deler av Stølsfonna raste ut og veien opp til Onilsavatn var stengt i flere dager.

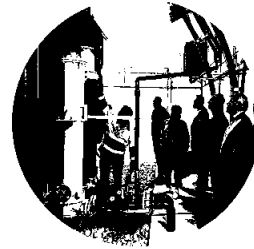
Den 1.000 tonn tunge steinblokken over kabelbanen i Jimdalen ble tatt kontrollert ned.



MAI

Tafjord Kraftvarme fikk oppdatert fjernvarmekonsesjon.

Det ble gjennomført Generalforsamling og Eiermøte i konsernet.



JUNI



Fjernvarmenettet ble delt i to for reparasjonsarbeid på by-ledningen. Dette var første gang det ble brukt blokkering av rør i reparasjonsarbeidet i stedet for ventilene i nettet. Dermed måtte kun et mindre område tappes ned.

Stor snøsmelting førte til overløp ved Zakariasdam. Vi fikk også overløp ved inntaket i Muldalen.

Infrastrukturfondet Infranode kjøpte 49 % av aksjene i Tafjord Connect. TAFJORD er fremdeles majoritetseier med 51 % av aksjene. Nordvest Nett, som tidligere eide 20 % av aksjene, solgte seg ut.

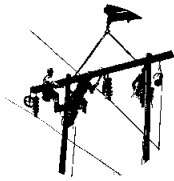
JULI

Ventilen til tunnelen som fører vannet fra Muldalselva til Zakariasvatnet, ble stengt. Vannet fikk dermed strømme i store mengder ned Muldalsfossen en periode denne sommeren.

Aktivitetssenteret Ville krefter åpnet dørene for sesongen. På åpningsdagen inviterte vi alle kundene våre til en dag med fri inngang.

Vi begynte arbeidet med overføring av delfelt i Øvre Koppene. I 2023 vil det bli bygget et bekkeinntak for å overføre hele nedslagsfeltet til kraftstasjonen Tafjord 5.

AUGUST



Vi monterte ny leder i lukesjakten i Brusebotn. Sjakten er omtrent 45 m dyp og leder ned til inntaksluken ved Brusebotnvatn.

Kontrakten som vil gi ny dampturbin til energigjenvinningsanlegget senhøsten 2023, ble signert.

Vi inviterte kundene våre med på Familiedag med mange opplevelser på Kaldhussæter.

Deler av nedslagsfeltet i Øvre Koppene har blitt overført til det fremtidige inntaksstedet. Dette vil gi 3 GWh i økt kraftproduksjon ved kraftstasjonen Tafjord 5 når resten av prosjektet står ferdig neste år.

Mørenett skiftet ut komponenter på 66 kV-linjen Haugen-Bjørke. Dette for å forlenge levetiden til linjen.



SEPTEMBER



Vi inviterte kundene våre med på Vannsportdag på Giske.

Det ble gjennomført revisjon av ovn 1 ved energigjenvinningsanlegget.

Det ble klart at utbyggingsplaner for 100 millioner kroner ville bli lagt i skuffen. Dette etter regjeringens forslag til skatteskjerpelser.

OKTOBER

Tafjord Kraftvarme ble resertifisert innen kvalitet, miljø og energiledelse etter ISO-standardene NS-EN ISO 9001:2015, NS-EN 14001:2015 og NS-EN 50001:2018.

TAFJORD deltok på Boligmessa som gikk av stabelen i Sparebanken Møre Arena i Ålesund.

Det ble gjennomført utbedring av lensekum i kraftstasjonen Tafjord 4.

NOVEMBER

Vi var stolt sponsor av First Lego League som gikk av stabelen i Ålesund. Hele 850 7. klassinger fra regionen deltok denne dagen.

Syv av våre medarbeidere ble hedret etter 20 år i konsernet.

Det ble gjennomført revisjon av hovedventilen i kraftstasjonen Tafjord 3.

DESEMBER

Wattn lanserte sin nye app Wattomat.

Årets andre Eiermøte i konsernet ble gjennomført.

Det ble gjort vedtak om å fusjonere nettselskapene Mørenett og Linja.

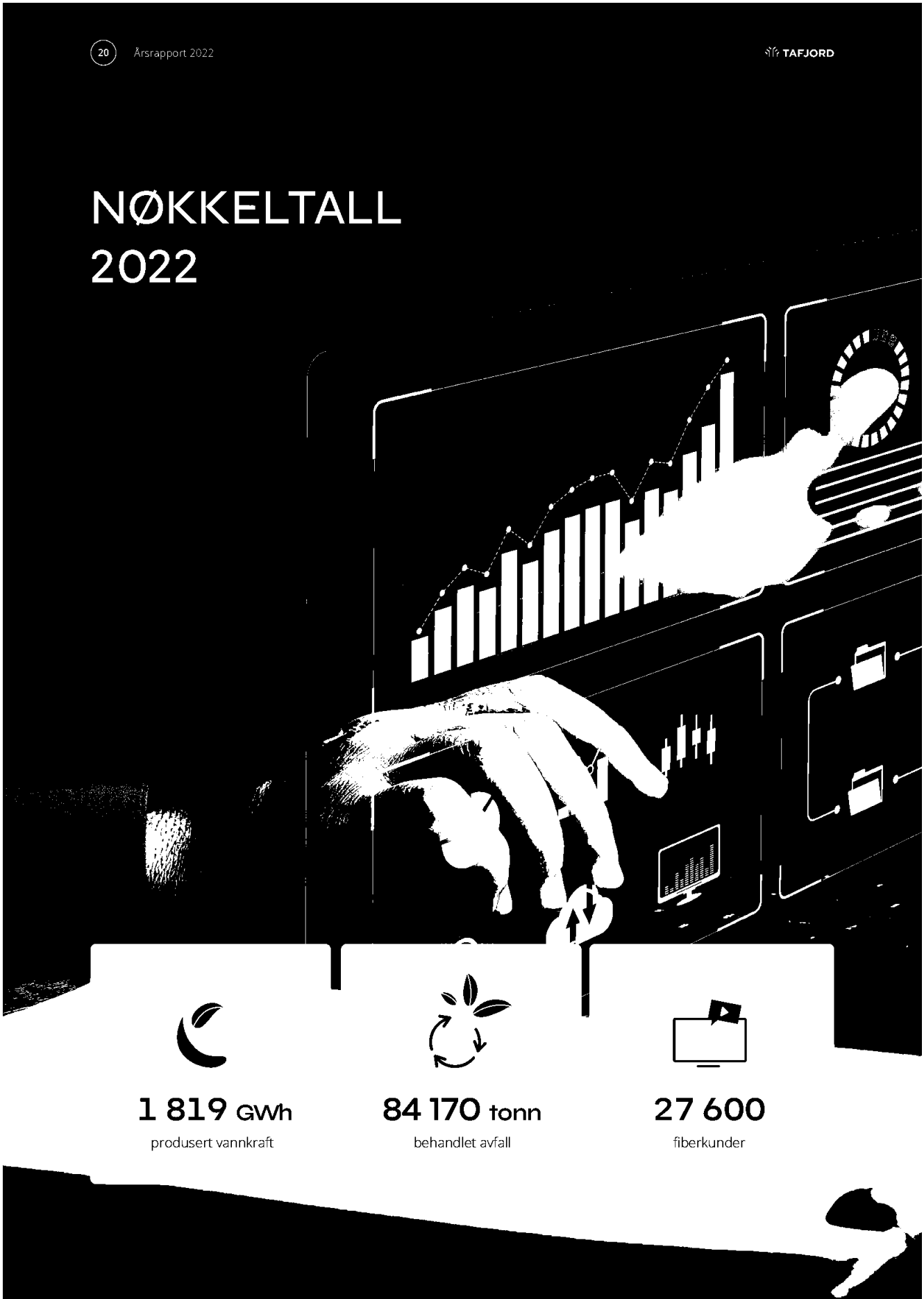
Tafjord Kraftvarme inngikk avtale med Bingsa Gjenvinning om enerett på husholdningsavfall. Avtalen gjelder frem til 2030.

TAFJORD leverte sitt beste månedsresultat noensinne.





NØKKELTALL 2022



1 819 GWh
produsert vannkraft



84 170 tonn
behandlet avfall

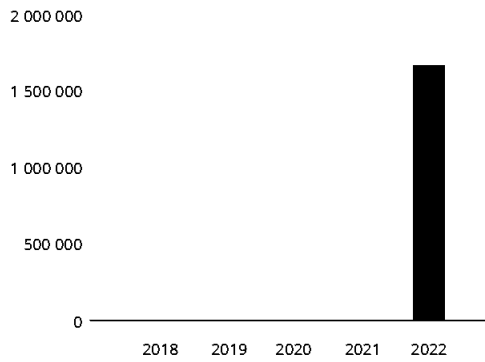


27 600
fiberkunder



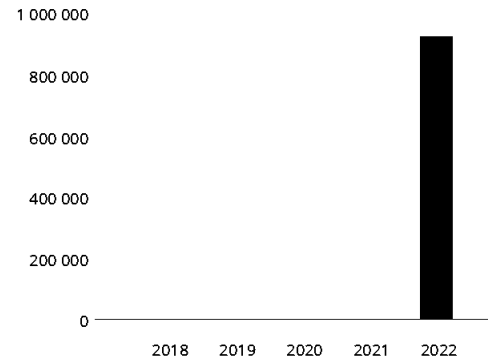
Driftsinntekter

i nok 1 000



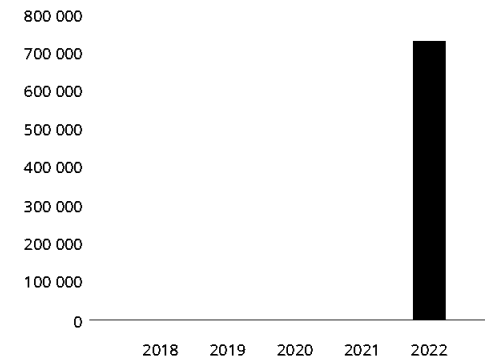
EBITDA

i nok 1 000



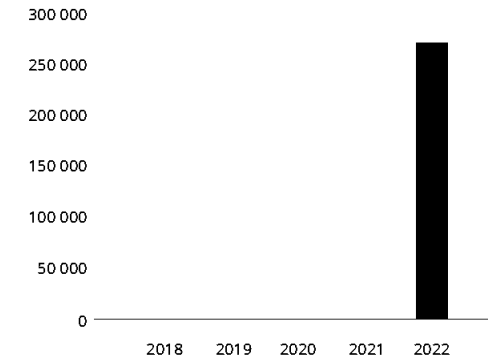
Driftsresultat

i nok 1 000



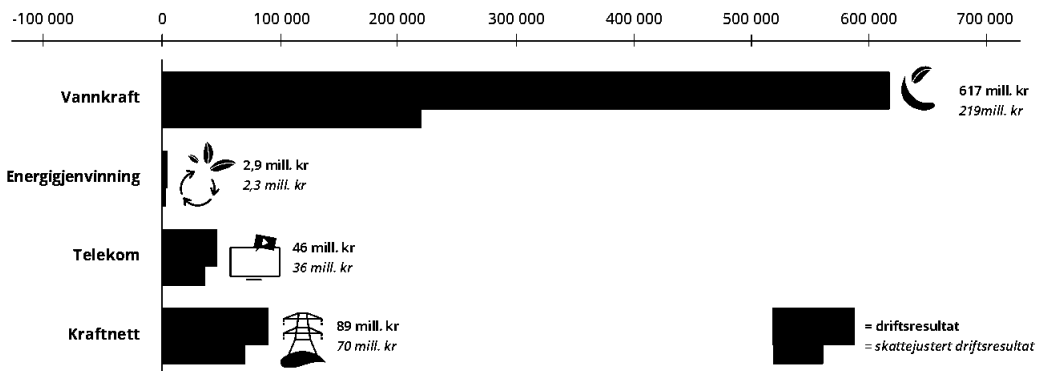
Årsresultat

i nok 1 000



Driftsresultat pr. virksomhetsområde

i nok 1 000





Nøkkeltall 2022

Hovedtall – regnskap og balanse

(Alle tall i 1 000 kroner)	2022	2021	2020	2019	2018
Driftsinntekter	1 674 850	1 630 296	1 091 381	1 606 938	1 692 570
Driftskostnader	939 325	1 182 604	903 851	1 240 862	1 261 676
EBITDA	932 086	648 009	382 574	556 482	614 965
EBITDA justert	932 086	643 129	315 986	556 482	614 965
Avskrivninger og nedskrivninger	196 560	200 317	195 044	190 406	184 071
Driftsresultat	735 525	447 692	187 530	366 076	430 894
Inntekt på investering i TS	8 458	3 337	17 991	29 414	96 096
Andre finansinntekter	17 604	19 582	13 431	14 635	19 238
Finanskostnader	65 162	56 105	69 762	82 889	79 228
Resultat før skatt	696 425	414 506	149 191	327 236	467 000
Skatter	424 705	234 140	8 199	168 835	207 943
Årsresultat	271 720	180 366	140 992	158 402	259 057
Utbytte	130 000	70 000	20 500	42 800	61 800
FFO *	698 109	572 190	119 941	346 848	459 285
Investeringer	221 262	218 838	246 619	258 722	270 470
Totalkapital	5 248 677	4 889 064	4 669 113	4 609 350	4 641 680
Egenkapital	2 514 606	1 930 760	1 821 983	1 712 316	1 501 341
Brutto rentebærende gjeld	1 620 869	2 276 634	2 437 631	2 262 594	2 421 016
Herav ansvarlige lån	470 000	470 000	470 000	470 000	470 000
Netto rentebærende gjeld	1 170 895	2 163 543	2 408 361	2 240 578	2 401 890
Sysselsatt kapital	3 685 501	4 094 303	4 230 344	3 952 894	3 903 231
Kraftproduksjon (GWh)	1 559	1 300	1 475	1 247	1 313
Kraftproduksjon Svelgen (GWh) 100 % basis	766	678	792	621	758

Finansielle nøkkeltall

(Alle tall i 1 000 kroner)	2022	2021	2020	2019	2018
Totalkapitalrentabilitet (før skatt)	15,0 %	9,8 %	4,7 %	8,9 %	12,1 %
Avkastning på sysselsatt kapital (før skatt)	19,5 %	11,3 %	5,3 %	10,4 %	14,2 %
Avkastning på sysselsatt kapital (etter skatt)	7,0 %	4,3 %	3,4 %	4,0 %	6,8 %
Egenkapitalrentabilitet (etter skatt)	12,2 %	9,6 %	8,0 %	9,9 %	18,4 %
Egenkapitalandel (soliditet)	47,9 %	39,5 %	39,0 %	37,1 %	32,3 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA **	1,3	3,4	7,6	4,0	3,9
FFO/Netto rentebærende gjeld *	59,6 %	26,4 %	5,0 %	15,5 %	19,1 %
Rentedekningsgrad	11,7	8,4	3,1	4,9	6,9

Definisjoner:

EBITDA Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger

FFO EBITDA – Netto finanskostnader – årets betalte skatter +/- andre ikke kontantgenererende poster

Netto rentebærende gjeld Rentebærende gjeld – frie bankinnskudd

Sysselsatt kapital Egenkapital + netto rentebærende gjeld

Totalkapitalrentabilitet (før skatt) Resultat før skatt + finanskostnader/gjennomsnittlig totalkapital

Avkastning på sysselsatt kapital (før skatt) Resultat før skatt + rentekostnader/gjennomsnittlig sysselsatt kapital

Avkastning på sysselsatt kapital (etter skatt) Årsresultat etter skatt/gjennomsnittlig sysselsatt kapital

Egenkapitalrentabilitet (etter skatt) Årsresultat etter skatt/gjennomsnittlig egenkapital

Egenkapitalandel (soliditet) Egenkapital i % av totalkapital

Rentedekningsgrad Resultat før skatt + finanskostnader/finanskostnader

* FFO inkluderer utbytte fra Svelgen Kraft Holding AS på henholdsvis 61,2 mill. kr og 27,2 mill. kr i 2019 og 2018.

** Ved beregning av NRBG/EBITDA, er EBITDA korrigeret for engangseffekt ved virksomhetsoverdragelse strøm i 2020 og gevinst ved emisjon Mørenett AS i 2021.



ÅRSBERETNING

- 25 Sammendrag
- 26 Drift 2022
- 26 Økonomi og finans
- 27 Disponering av resultat – utbytte
- 28 Eierstyring og selskapsledelse
- 28 Finansielle risikoforhold
- 29 Helse, miljø og sikkerhet
- 29 Likestilling og diskriminering
- 31 Ytre miljø
- 31 Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder
- 31 Vesentlige forhold etter balansedagen
- 31 Fremtidsutsikter

ÅRSBERETNING

TAFJORD er et energi- og kommunikasjonskonsern på Nord-Vestlandet. Virksomheten omfatter Vannkraft, Energigjenvinning, Telekom og Kraftnett.

TAFJORD er i tillegg største eier i strømselskapet Wattn AS.

TAFJORD har forretningskontor i Ålesund kommune.

Konsernet består av morselskapet Tafjord Kraft AS og følgende selskaper:

**HELEIDE
DATTERSELSKAP**

Tafjord Kraftproduksjon AS
Tafjord Kraftvarme AS

**DELEIDE
DATTERSELSKAP**

Tafjord Connect AS (51 %)

**FELLESKONTROLLERTE
SELSKAP**

Mørenett AS (50,7 %)

**TILKNYTTETE
SELSKAP**

Wattn AS (36,7 %)
Svelgen Kraft Holding AS (34 %)

SAMMENDRAG

Konsernets resultat etter skatt ble 272 mill. kr, mot 180 mill. kr. i 2021.

2022 har vært nok et krevende år i kraftmarkedet. Der de siste månedene av 2021 var preget av en gryende energikrig mellom Russland og Vesten, medførte krigsutbruddet i februar en ytterligere struping av russisk rørgass inn til Europa. Store deler av den russiske gassseksperten stoppet opp, og resulterte i ekstreme gasspriser. I tillegg var energisektoren på kontinentet hemmet av uvanlig kraftig tørke gjennom sommeren, samtidig som den franske kjernekraften også hadde andre driftsutfordringer. I sum medførte dette en alvorlig energikrise. Her hjemme, hvor ressursituasjonen i utgangspunktet var svak i deler av landet på grunn av blant annet lite snøakkumulering sist vinter, smittet strømprisene på kontinentet over på den norske strømprisen. Dette gjaldt primært prisområdene sør for Dovre / Sognefjorden (NO, 1,2 og 5). I prisområde Midt-Norge (NO3), hvor TAFJORD har alle sine kraftverk, var vi i stor grad forskånet fra de verste utslagene av krisen på kontinentet. Flaskehalsen i overføringsnettene sammen med en sterk ressursituasjon og mye vindkraftproduksjon i de nordlige delene av Norge og Sverige medførte sågar svært lave priser i sommermånedene - i noen magasiner fikk vi overløp. I løpet av høsten snudde dette, og spesielt i desember fikk vi mer sør-norske priser i vårt område.

I Midt-Norge (NO3) ble gjennomsnittsprisen i 2022 43 øre/kWh, mot 42 øre/kWh i 2021 og i gjennomsnitt 28 øre/kWh den foregående tiårsperioden 2011-2020. Tilsvarende tallstørrelser for Sør-Norge (Oslo) var henholdsvis 194, 76 og 27 øre/kWh. I Midt-Norge var kraftprisen høyest i desember med 182 øre/kWh, og laveste juli med 2 øre/kWh.

Økningen i konsernets resultat skriver seg hovedsakelig fra vannkraftvirksomheten. Selv om den gjennomsnittlige områdeprisen (NO3) er tilnærmet uendret i forhold til fjoråret bidro godt tilsig og høy produksjon til resultatfremgang. I tillegg ble inntektene i 2022 løftet betydelig som følge av blant annet produksjonsoptimaliseringseffekter, salg av systemtjenester og salg av opprinnelsesgarantier. Forutsetningen for å kunne utnytte alle mulighetene i markedene er god ressursforvaltning, men også god kompetanse og drift som sørger for at kraftverkene er disponible når mulighetene i markedet byr seg. Tilgjengeligheten på driftsklare maskiner har vært god gjennom hele året.

På tampen av året besluttet myndighetene å øke skattesatsen for grunnrente i vannkraftproduksjon fra 37 til 45 % med tilbakevirkende kraft for hele inntektsåret 2022. Samtidig ble det fra 28. september innført en særavgift på kraftproduksjon («Høyprisbidrag») på 23 % av gjennomsnittspris per måned som overstiger 70 øre/kWh. Økt grunnrenteskattesats innebærer at marginalskatten på vannkraftproduksjon nå er 67 %. Ved kraftpriser over 70 øre/kWh er den som følge av høyprisbidraget 90 %. Selv om resultatet i vannkraftvirksomheten før skatt er betydelige styrket i forhold til fjoråret medfører skatteregimet at resultatveksten etter skatt blir betydelig dempet.

Av de øvrige virksomhetene viser både Telekom og Kraftnett resultatframgang i forhold til fjoråret. Telekomvirksomheten møter stadig hardere konkurranse, men leverer likevel økt driftsresultatet. Kraftnettvirksomheten driftes effektivt sammenlignet med øvrige nettselskap i landet, og konkurrerer dermed godt om fordelingene av den nasjonale norminntekten. Dermed kommer både kundene og selskapet godt ut. Energigjenvinningsvirksomheten viser et svakt resultat omtrent på linje med fjoråret. På samme måte som i fjor er den preget av at damp-turbinen som produserer strøm er ute av drift. Ny turbin forventes på drift i fjerde kvartal 2023, og dette vil løfte inntektene i denne virksomheten vesentlig.

I tredje kvartal ble litt over en tredjedel av aksjebeholdningen på 80 % i Tafjord Connect AS solgt til infrastrukturfondet Infranode. Som en del av samme transaksjonen kjøpte Infranode også Nordvestnett sin eierpost på de resterende 20 %. Infranode ble dermed eier av 49 % av selskapet, mens TAFJORD er i majoritet med 51 %. Transaksjonen styrker egenkapitalen i TAFJORD betydelig samtidig som konsernet har fått inn en solid partner som kan bidra både med kompetanse og kapital til å løfte telekomsatsingen videre inn i fremtiden.

Drift 2022

Vannkraft

Den samlede produksjonen i konsernets elleve heleide kraftverk i Fjord og Stranda kommuner, samt tre deleide anlegg i Øvre Otta og Grytten, ble i 2022 1.559 GWh mot 1.300 GWh året før. Midlere årsproduksjon er 1.385 GWh. Områdeprisen på kraft i NO3 / Midt Norge ble i gjennomsnitt 43,0 øre/kWh, mot 42,0 øre/kWh i 2021. Driften av kraftverkene har gått som planlagt gjennom året.

I tillegg til volumøkningen på 20 % bidro produksjons-optimalisering, salg av systemtjenester og salg av opprinnelsesgarantier sterkt til resultatet sammenlignet med fjoråret. Ved å disponere vannet på de best betalte timene blir oppnådd pris høyere enn gjennomsnittlig flatt beregnet områdepris. Prisnivået på opprinnelsesgarantier har mangedoblet seg siste året. Etterspørselen etter systemtjenester og frekvensreserver varierer ut fra kraftsituasjonen til enhver tid. Kraftsituasjonen i 2022 har vært spesiell. Markedene for systemtjenester er også i stor grad nasjonale, og dermed i mindre grad preget av områdeforskjeller i prisene, slik tilfellet er i spotmarkedet.

Den finansielle prissikringen bidro negativt til resultatet både i 2022 og 2021, men det negative bidraget var vesentlig mindre i 2022 enn i 2021. Den nye særavgiften på kraftproduksjon (Høyprisavgift) som ble innført fra og med tredje kvartal 2022 bidro på sin side negativt til driftsresultatet.

Skattesatsen for grunnrente er økt fra 37 % i 2021 til 45 % i 2022. Dette øker skattekostnadene, men påvirker ikke selve driftsresultatet.

Driftsresultat i 2022 ble 617 mill. kr, mot 359 mill. kr i 2021.

Produksjonen i de seks kraftverkene i Svelgen Kraft konsernet endte i 2022 på 766 GWh, mot 678 GWh året før. Midlere årsproduksjon er 702 GWh. Vannkraftvirksomheten har indirekte en andel på 34 % i disse kraftverkene. Se ellers resultatandeler fra tilknyttede selskaper nedenfor.

Energigjenvinning

Denne virksomheten omfatter energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt salg og distribusjon av fjernvarme i Ålesund kommune. Driftsresultatet er preget av at dampturbinen som produserer strøm var ute av drift hele året både i 2021 og 2022. Fjernvarmeleveransene viser en nedgang på 3 % mens avfallsvolumet er ned 4 % i forhold til fjoråret. Nedgangen i fjernvarmeleveransene er temperaturrelatert.

Driftsresultatet i 2022 ble 3 mill. kr, mot -1 mill. kr i 2021.

Telekom

Virksomheten tilbyr telekomprodukter og -tjenester basert på fiberinfrastruktur i kommunene Ålesund, Sula, Giske, Vestnes, Fjord, Stranda og Sykkylven. Virksomheten har utviklet seg på en lønnsom og god måte i 2022. Telekom har hatt en betydelig vekst de siste årene, og etterspørselen etter virksomhetens produkter er stor. Konkurransen i markedet er imidlertid hard.

Driftsresultatet i 2022 ble 46 mill. kr, mot 37 mill. kr i 2021.

Kraftnett

Virksomhetsområdet omfatter TAFJORD sin andel (50,7 %) i Mørenett AS. Dette er et av de største nettselskapene i landet, og distribuerer strøm til ca. 73.000 målepunkt i 13 kommuner på Sunnmøre og deler av Nordfjord. Selskapets regionalnett dekker ytterligere tre kommuner. 16.12.2022 ble det gjort vedtak om å fusjonere selskapet med nettvirksomheten i Linja AS i Sogn og Fjordane, med planlagt gjennomføring i løpet av første kvartal 2023. Selskapet vil bli videreført som et felleskontrollert selskap, og TAFJORD vil få en eierandel på 33,8 %.

Mørenett er et rendyrket nettselskap, og hele virksomheten er derfor inntektsregulert av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Endringen i driftsresultatet fra 2021 til 2022 er i stor grad relatert til sammensetningen av inntektsrammen, der moment som kostnadsgrunnlag, effektivitet, KPI-vekst og rente påvirker rammen fra år til år. I 2022 er det spesielt økt rente som har løftet driftsresultatet.

Mørenett har gjennomført et omfattende investeringsprogram i 2022. Utvidelse av Giskemo transformatorstasjon (Ålesund) og ny 132 kV linje fra Djupvik til Sandvikskaret (Herøy) har vært de to største enkeltprosjektene. Prosjektet på Giskemo er den største enkeltinvesteringen i Mørenett sin historie. Det ble startet opp i 2021 og forventes ferdig i 2025.

TAFJORD sin andel av driftsresultatet i Mørenett ble 89 mill. kr, mot 68 mill. kr i 2021.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

Inntektsført resultatandel fra Svelgen Kraft Holding AS ble i 2022 17 mill. kr, mot 7 mill. kr i 2021. Kraftverkene i Svelgen leverer i samme prisområde (NO3) som de heleide kraftverkene i TAFJORD, og opererer i de samme markedene.

Inntektsført resultatandel fra Wattn AS ble i 2022 -9 mill. kr mot -4 mill. kr i 2021. På grunn av den turbulente situasjonen i kraftmarkedet har 2022 har vært et krevende år for både Wattn og strømbransjen generelt.

FoU og innovasjon

FoU-virksomheten i konsernet ivaretas i hovedsak gjennom bidrag til og engasjement i samarbeid med ulike bransjeorganisasjoner som Fornybar Norge, Norsk Vannkraftsenter, Forskningscenteret HydroCen (FME), Møreforskning og SINTEF.

Innen energigjenvinning samarbeider TAFJORD med NTNU, NMBU og Avfall Norge i REdu-prosjektet innen avfall og gjenvinning, og i prosjektet CircWtE Waste-to-Energy (WtE) and municipal solid waste (MSW) management systems in Circular Economy (CE) i regi av Sintef.

Økonomi og finans

Regnskap 2022

Konsernets driftsinntekter for 2022 ble 1.675 mill. kr, mot 1.630 mill. kr året før.

Driftsresultat ble 736 mill. kr, som er en økning på 288 mill. kr i forhold til 2021.

Den viktigste årsaken til økningen i årets driftsresultat er høyere resultat for Vannkraft. Driftsresultatet for dette segmentet er økt med 258 mill. kr. Kraftnett viser inneværende år en økning på 21 mill. kr. Energigjenvinning viser en økning på 4 mill. kr, mens Telekom står for en økning på 9 mill. kr. Morselskapets driftsresultat for 2022 ble minus 19 mill. kr, som er uendret fra året før.

Netto finanskostnader ble 39 mill. kr, mot 33 mill. kr året før.

Konsernets resultat før skatt ble 696 mill. kr. Dette er en økning på 282 mill. kr. i forhold til fjoråret.

Konsernets årsresultat ble 272 mill. kr mot 180 mill. kr i 2021.

Konsernets skattekostnad

Skattekostnaden ble på 425 mill. kr, mot 234 mill. kr i 2021. Av dette utgjør grunnrenteskatten 262 mill. kr, mot 147 mill. kr året før.

Effektiv skattesats ble 61 % mot 56 % i 2021. For vannkraftvirksomheten isolert var effektiv skattesats 65 % mot 62 % året før.

Investeringer

TAFJORD har investert 221 mill. kr i anlegg i 2022 mot 219 mill. kr året før. Dette er i hovedsak knyttet til nettanlegg for strøm, samt infrastruktur for fiberbasert bredbånd.

Kontantstrøm, balanse- og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra drift i konsernet var på 833 mill. kr i 2022, mot 521 mill. kr året før. Konsernets investeringsaktiviteter var på -205 mill. kr, mot -223 i 2021. Finansieringseffekter ga en netto kontantstrøm på -270 mill. kr, mot -181 mill. kr året før. Netto endring i likviditetsbeholdning i 2022 ble 357 mill. kr, mot 117 mill. kr i 2021.

Bokført egenkapitalandel utgjør 48 %. Det ligger betydelige skjulte merverdier i kraftverkene, og reell egenkapital er derfor vesentlig høyere enn bokført.

Netto rentebærende gjeld er på 1.171 mill. kr. ved utgangen av året, mot 2.164 mill. kr. i 2021. Av dette utgjør ansvarlige lån 470 mill. kr. De ansvarlige lånene har en restløpetid på 6-11 år, mens øvrige lån forfaller i perioden 2023-2029. Likviditetsbeholdningen utgjør 450 mill. kr. Likviditetsreserven består av bankbeholdninger og tilgjengelige trekkrettigheter i bank.

Balanseførte pensjonsforpliktelser utgjør 24 mill. kr, sammenlignet med 55 mill. kr i 2021.

Styret mener årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Tafjord Kraft AS og konsernets resultat, eiendeler, gjeld og finansielle stilling.

Fortsatt drift

Etter styrets mening viser regnskapet et solid konsern med god underliggende inntjening. Årsregnskapet for 2022 er utarbeidet under forutsetning av fortsatt drift, og styret bekrefter at denne forutsetningen er til stede.

Disponering av resultat – utbytte

Morselskapet Tafjord Kraft AS fikk i 2022 et overskudd etter skatt på kr 457.063.679. Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet i Tafjord Kraft AS:

Utbytte	kr	130 000 000
Overført til fond for vurderingsforskjeller	kr	39 345 910
Overført til annen egenkapital	kr	287 717 769
Totalt disponert	kr	457 063 679

Styret vurderer årets utbytteutdeling som forsvarlig i forhold til selskapets likviditets- og egenkapital-situasjon. Utdelingen utgjør 50 % av majoritetens andel av konsolidert årsresultat (259,1 mill. kr), og er i samsvar med selskapets nye utbyttepolitikk, som var gjenstand for en grundig evaluering i nær dialog med eierne høsten 2021.

Målsettingen for utbyttepolitikken er at selskapet skal

ha en solid finansiell plattform som sikrer finansiell handlefrihet og forutsigbarhet for selskap og eiere, og som sikrer tilgang på rimelig finansiering i låne-markedene gjennom at selskapet skal være i stand til å oppnå en kredittrating tilsvarende BBB eller bedre.

Følgende prinsipper legges til grunn for utbyttepolitikken:

- Utbyttet skal være resultatavhengig.
- Utbyttegrunnlaget skal være majoritetens andel av konsolidert årsresultat fratrukket ekstraordinære inntekter.
- Utdelingsgraden skal ligge mellom 33 % og 50 % av utbyttegrunnlaget.
- Ved fastsettelsen av størrelsen på utbytte skal det tas hensyn til:
 - Markedsutviklingen og forventet resultatutvikling
 - Investeringsbehov og investeringsmuligheter
 - Muligheter og risiko knyttet til konsernets finansiering i låne-markedene
- For å skape forutsigbarhet for eierne skal selskapet i tredje kvartal hvert år rapportere på forventet utbytteutbetaling kommende år.

Eierstyring og selskapsledelse

TAFJORD vektlegger betydningen av, og har forpliktet seg til en høy standard i konsernets eierstyring og selskapsledelse. Konsernet følger anbefaling gitt av Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES).

TAFJORD slutter seg til regnskapsloven §3-3b om redegjørelse om foretaksstyring. Konsernets risiko og internkontrollsystem baserer seg på COSO, et internasjonalt rammeverk for internkontroll.

TAFJORD sitt samfunnsansvar er basert på at vi på en god måte skal ivareta både økonomiske, miljømessige og sosiale hensyn når vi treffer våre beslutninger. Vi skal utvise åpenhet og samfunnsengasjement. Vi skal ha fokus på arbeidsmiljøet, etikk, korrupsjon og varsling av kritikkverdige forhold i konsernet.

TAFJORD er en betydelig samfunnsaktør og har et klart ansvar for det samfunnet vi lever i og av. Vi skal bidra til god utvikling og vekst i regionen. Vi skal bidra med vår kompetanse innen vår kjernevirksomhet til elever i grunnskolen og videregående skole i regionen. Vi skal bidra til høyere utdanning innen vår kjernevirksomhet. Vi har et sponormandat som sikrer at vi støtter formål som etterlever verdier vi kan identifisere oss med, som underbygger konsernets profil og bidrar til at konsernet når sine øvrige mål. Spesielt skal vi bidra til at barn og unge får et godt og variert tilbud innen idrett og kultur.

TAFJORD bidrar til en rekke av FNs 17 bærekraftsmål. De mest relevante for TAFJORDs virksomhet er: Ren energi for alle (7), Anstendig arbeid og økonomisk vekst (8), Innovasjon og infrastruktur (9), Bærekraftige byer og samfunn (11), Ansvarlig forbruk og produksjon (12), Stoppe klimaendringene (13), Liv på land (15) og Samarbeid for å nå målene (17).

I «Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse», som inngår i årsrapporten, omtales konsernets prinsipper og praksis knyttet til rollefordelingen mellom styringsorganene og det ansvar og den myndighet som er tillagt generalforsamling, styret og ledende ansatte. Organiseringen av styrings- og kontrollsystemene i konsernet, samt relasjonene til omverdenen, er også omtalt der.

Finansielle risikoforhold

Konsernet har som målsetning å optimalisere den langsiktige verdiskapningen for sine eiere. Finansiell risiko styres for å sikre forutsigbarhet i konsernets samlede resultater, men på en balansert måte slik at dette i minst mulig grad går på bekostning av den langsiktige verdiskapningen

Markedsrisiko

Konsernet er først og fremst eksponert for den volatile kraftprisen i det nordiske kraftmarkedet, nærmere bestemt i prisområde Midt-Norge (NO3). Kraftprisen vil til en viss grad være omvendt proporsjonal med produksjonsevnen, slik at resultateffektene normalt dempes. Skatt virker også resultatutjevne, ikke minst på grunn av grunnrentebeskatningen som medfører en marginalsatt på kraftproduksjon på 67 %. Høyprisbidraget på 23 % reduserer oppsiden, men ikke nedsiderisiko. Resterende kraftprisrisiko styres innenfor fastsatte rammer ved finansielle kontrakter i det nordiske kraftmarkedet. Formålet med kraftpris-sikringen er å redusere sannsynligheten for ekstraordinært lave resultater etter skatt. Sikringshorisonten er normalt 2 - 3 år, men ved utgangen av året var ingen deler av produksjonen sikret mot endringer i områdeprisen i NO3 i 2023 eller senere. På grunn av et svært ilikvid marked for sikringseffektive kontrakter i NO3 vurderes kostnadene ved sikring som for høye. Det arbeides med å bygge opp en sikringsportefølje bestående av treårige fastprisavtaler tilpasset det nye skatteunntaket i grunnrenteregimet som ble innført i 2022.

For å utnytte konsernets kompetanse i kraftmarkedet er det etablert et begrenset mandat for kortsiktig trading med finansielle kraftderivater. Aktiviteten i denne porteføljen har inneværende år vært svært begrenset, og konsernet har ingen åpne posisjoner ved årsslutt.

Fjernvarmeinntektene påvirkes til en viss grad av endringer i kraftprisene. 36 % av kundemassen på fjernvarme har imidlertid flerårige fastpriskontrakter.

Prisnivået på avfall bestemmes i stor grad av rammebetingelsene knyttet til alternativ behandling, transportkostnader og eksport. Flerårskontrakter dekker 68 % av virksomhetens kapasitet kommende år, og i snitt ca. 22 % de påfølgende to årene.

Valutarisiko

TAFJORD er eksponert for valutarisiko fordi kraften i det nordiske kraftmarkedet omsettes i EUR, mens inntekter og kostnader ellers er i NOK. Kontraktstestet kontantstrøm i EUR sikres i sin helhet. Usikret kontantstrøm i EUR valutasikres ikke. Sikringshorisonten følger av sikringsstrategiene for kraftpriserisiko.

Kredittrisiko

Konsernet er eksponert mot kredittrisiko primært ved krafthandel, men også ved plassering av overskuddslikviditet, samt bruk av finansielle kontrakter som rentebytteavtaler og valutaterminer. Finansielle kraftkontrakter handles mot kraftbørsen Nasdaq OMX og bilateralt mot andre selskaper. Bilaterale kraftkontrakter og andre finansielle kontrakter gjøres utelukkende mot anerkjente og solide nordiske selskaper og finansinstitusjoner. Det er etablert rammer og retningslinjer for styring av konsernets motpartseksponering.

Øvrige virksomheter er i begrenset grad eksponert for kredittrisiko. I kraftnettvirksomheten inngår over 90 % av kundene i gjennomfaktureringsavtaler med strømleverandørene slik at oppgjør er sikret gjennom bankgarantier. I energigjenvinningsvirksomheten er de største kundene både på fjernvarme- og avfalls-siden kommuner eller offentlig eide selskaper, mens telekomvirksomheten fakturerer de fleste kundene forskuddsvis. Konsernet har gode og innarbeidede rutiner for håndtering av resterende kredittrisiko.

Likviditetsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko i forhold til løpende å kunne gjøre opp sine forpliktelser etter hvert som de forfaller, samt å kunne hente ny finansiering etter hvert som gamle lån forfaller. Det er etablert rammer for både likviditetsreserve og finansieringsstruktur.

Likviditetsreserven består av bankinnskudd og trekkrettigheter i solide nordiske banker.

TAFJORD har en konservativ holdning til likviditetsrisiko, men ettersom finansieringskostnadene øker med løpetidene benyttes i hovedsak lån med mellomlange løpetider (3-5 år). Dette balanseres med en

tilpasset profil på konsernets låneforfall og en balansert bruk av både bank- og obligasjonsmarkedet. Videre skal en robust finansiell plattform sikre at TAFJORD oppleves som en solid låntaker og et attraktivt plasseringsalternativ i det norske kapitalmarkedet. Målsatt kredittratingnivå er BBB eller bedre.

Renterisiko

Med en betydelig gjeldsportefølje er konsernet eksponert for stigende renter. Dette blir delvis utlignet gjennom renteksponering med motsatt fortegn i innteksreguleringsregimet for kraftnettvirksomheten og grunnrenteregimet i vannkraftvirksomheten. Renterisiko styres på konsernnivå etter fastsatte rammer for både kontantstrømsikring og durasjon. Horisonten på kontantstrømsikringen er fire år.

Arbeidsmiljø

TAFJORD arbeider kontinuerlig for et trygt arbeidsmiljø. Konsernet driver forebyggende arbeid hvor det settes søkelys på nærvær, tilrettelegging for fysisk aktivitet og aktiv oppfølging av langtidssykmeldte. TAFJORD tilstreber et inkluderende arbeidsliv.

TAFJORD etterlever myndighetenes krav til helse, miljø og sikkerhet. Gjennom ansvarliggjøring av den enkelte og økt kunnskap, har konsernet fokus på tiltak som ivaretar personsikkerheten. Konsernet gjennomfører et systematisk verne- og miljøarbeid for å fremme helse og velferd. Konsernet har avtale om bedriftshelsetjeneste. Arbeidsmiljøet er tilfredsstillende.

Konsernet (ekskl. Mørenett) hadde i 2022 åtte hendelser som medførte personskade, hvorav tre medførte fravær. Antall fraværsskader per million arbeidede timer (H1-verdien, 36 mnd) pr 31.12.22 ble 13,6 mot 5,1 ved utgangen av foregående år. TAFJORD har en nullvisjon når det gjelder skader, og det arbeides kontinuerlig og målrettet med forebyggende tiltak. Det er stort fokus på løpende rapportering av uønskede hendelser.

Sykefraværet (ekskl. Mørenett) i 2022 ble på 5,6 %, som er en økning på 0,7 %-poeng fra 2021. Konsernet har som målsetting at sykefraværet ikke skal overstige 3,5 %. Det totale sykefraværet utgjorde 6,9 årsverk.

Likestilling og diskriminering

TAFJORD arbeider aktivt, målrettet og planmessig for å fremme likestilling og hindre diskriminering. Med likestilling menes likeverd, like muligheter og like rettigheter. Likestilling forutsetter tilgjengelighet og tilrettelegging.

I «Likestillingsredegjørelsen», som inngår i årsrapporten, gis det en nærmere beskrivelse av hvordan den faktiske tilstanden i konsernets virksomheter er når det gjelder kjønnslikestilling, samt hvordan TAFJORD arbeider for å oppfylle aktivitetsplikten i Likestillings- og diskrimineringsloven § 26. Det er valgt en felles konserntilnærming i dette arbeidet.

Grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold

Lov om virksomheters åpenhet og arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold (Åpenhetsloven) trådte i kraft 01.07.2022. TAFJORD er underlagt Åpenhetsloven, og har dermed plikt til å utføre aktsomhetsvurderinger i tråd med OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper, samt offentliggjøre en redegjørelse for disse minst en gang per år.

Styrets redegjørelse for aktsomhetsvurderinger i TAFJORD vil bli publisert på tafjord.no i løpet av første halvår 2023.

Ytre miljø

TAFJORD er et miljøbevisst konsern. Virksomheten i konsernet kan påvirke det ytre miljø gjennom aktiviteter i forbindelse med kraftutbygging, linjebygging, vannkraftproduksjon og avfallsforbrenning. Vannkraftproduksjon medfører ikke forurensing, men kan ha uheldige lokale konsekvenser i forbindelse med uregelmessige vannstander / vannføringer eller ved lokale utslipp av olje fra tekniske komponenter. I 2022 er det ikke registrert vassdragsreguleringsmessige problemer eller annet som har påvirket det ytre miljøet. Det er heller ikke registrert avvik ved behandling av avfall.

Bygging og drift av ledningsbundet infrastruktur gir lite eller ingen utslipp av miljø- eller klimamessig betydning, men kan i enkelte tilfeller påvirke det visuelle miljøet negativt.

TAFJORD har gjennom sin mangeårige utbygging av fjernvarme i Ålesund bidratt til fjerning av et betydelig antall oljefyringsanlegg, og dermed en bedre luftkvalitet i området.

Energigjenvinningsvirksomheten hadde en energiotnyttelse på 57 % i 2022 og en energieffektivitet, R1-faktor, på 0,55. De to foregående årene var tilsvarende tall henholdsvis 56 % / 53 % og 0,53 / 0,51, mens de i 2019 var 67 % og 0,90. Endringen fra 2019 skyldes i all hovedsak at dampturbinen som produserer strøm har vært ute av drift siden primo 2020 på grunn av havari. Dersom strømproduksjonen i 2022 hadde vært på samme nivå som i 2019, ville energi-

utnyttelsen ha vært 68 % og R1-faktoren 0,80. Ny dampturbin forventes å komme på drift i fjerde kvartal 2023.

Energigjenvinningsvirksomheten er i utslippstillatelsen fra Statsforvalteren underlagt krav til utslippsmålinger med tilhørende rapportering, og alle utslippsmålinger er utført som foreskrevet i 2022. Virksomheten er miljøsertifisert etter standarden ISO 14001:2015.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

TAFJORD har tegnet styreansvarsforsikring som dekker morselskapet Tafjord Kraft og øvrige konsernselskap. Forsikringen dekker ansvar for formuestap for krav fremsatt mot sikrede i forsikringsperioden som følge av en ansvarsbetingende handling eller unnlatelse hos sikrede i egenskap av daglig leder, styremedlem, medlem av ledelsen eller tilsvarende styreorgan i konsernet.

Forsikringen dekker ikke skade på personer eller eiendeler. Forsikringsavtalens hovedforfall er 1. januar og løper i 12 måneder.

Det bekreftes at selskapet har styreansvarsforsikring med bransjetypisk beløpsgrense tilpasset konsernets størrelse og omsetning.

Vesentlige forhold etter balansedagen

Fusjonen mellom Mørenett AS og nettvirksomheten i Linja AS ble gjennomført den 08.03.2023, og det sammenslåtte selskapet har fått navnet Linja AS.

I januar 2023 ble det besluttet å fusjonere Stranda Energi Holding AS og Tussa Kraft AS. Det er inngått avtale om at Tindra Nett AS, nettselskapet under Stranda Energi Holding, vil bli slått sammen med Linja AS.

For øvrig er styret ikke kjent med at det har inntruffet forhold etter årsskiftet som kan ha vesentlig betydning for det avlagte årsregnskapet. Merk imidlertid at TAFJORD, Eviny og Sogn- og Fjordane Energi i 2022 inngikk en avtale om å starte forhandlinger om fusjon av de tre fiberselskapene Eninvest AS, Eviny Breiband AS og Tafjord Connect AS. Disse forhandlingene pågår fortsatt. Etter at avtalen ble inngått har Infranode kommet inn som en stor aksjonær i Tafjord Connect.

Framtidsutsikter

TAFJORDs grunnleggende målsetting er å skape verdier for eiere og samfunn gjennom bærekraftig verdiskaping. Med en solid infrastruktur og bred kompetanse, som er bygget opp gjennom mer enn hundre år, er selskapet sentralt posisjonert i forhold til realiseringen av fremtidens digitale fornybarsamfunn.

Konsernet arbeider systematisk med å forbedre alle deler av organisasjonen, og ønsker samtidig å redusere sin belastning på miljøet, samt bidra til å oppfylle FNs bærekraftsmål. Ambisjonen er at bærekraft skal gjennomføre alt arbeid i konsernet og at dette skal få betydning for både samfunnet, kunder, eiere og ansatte. Ambisjonene og målsettingene for bærekraft er integrert i strategien. De setter retningen for, og strukturerer konsernets arbeid mot de prioriterte og vesentlige bærekraftmålene. Det arbeides med å etablere et rammeverk for rapportering av fremdriften i bærekraftarbeidet for å sikre oppfølging av den overordnede strategien.

Gjennom produksjon og overføring av strøm, energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og utbygging av fiberbasert bredbånd legger TAFJORD til rette for utvikling av lokalsamfunn med gode miljøløsninger og store digitale muligheter.

Vannkraft

Vannkraft utgjør kjernen i konsernets virksomhet. Effektiv drift og utvikling av vannkraftvirksomheten er avgjørende viktig for TAFJORD. Alle kraftverkene vedlikeholdes både løpende og gjennom større periodiske revisjoner og rehabiliteringer. Samtlige av våre kraftverk er oppgradert. Vårt største kraftverk, Tafjord 4, var gjenstand for en større revisjon i 2019. I Svelgen Kraft gjennomgikk Svelgen 3 en stor rehabilitering i 2021, mens Svelgen 1 ble rehabilitert med både nytt kraftverk og ny vannvei i 2018.

Energikrigen mellom Russland og Europa som seilte opp utover høsten 2021 eskalerte til full europeisk energikrise etter at Russland invaderte Ukraina den 24. februar. Russland stod før krigen for ca. 40 % av gassforsyningen til Europa, og var også en stor eksportør av kull og olje til Europa. Bortfallet av russisk gass medførte ekstreme priser i det europeiske gassmarkedet, og ettersom det er gasskraftverkene som står for den marginale elektrisitetsforsyningen slo gassprisen inn i kraftprisene. På samme tid var energisektoren hemmet av ekstrem tørke gjennom sommeren, og kjernekraftkapasiteten i Frankrike var redusert som følge av sikkerhetsmessige utfordringer. På grunn av den tette integrasjonen mellom markedene, og en anstrengt ressursituasjon hos norske kraftprodusenter – spesielt i Sør-Norge - smittet de kontinentale kraftprisene inn i det norske markedet. På grunn av god ressurstilgang og mye vindkraftproduksjon samt flaskehals i overføringsnettene mellom nord og sør i Norge og Sverige var imidlertid områdene nord for Dovre / Sognefjorden (NO3 og NO4) i liten grad berørt. Unntaket var desember måned, hvor kraftprisene var spesielt høye også her. I Midt-Norge (NO3) ble gjennomsnittsprisen i 2022 43 øre/kWh, mot 42 øre/kWh i 2021 og i gjennomsnitt

28 øre/kWh den foregående tiårsperioden 2011-2020. Tilsvarende tallstørrelser for Oslo (NO1) var henholdsvis 194, 76 og 27 øre/kWh. I Midt-Norge (NO3) var kraftprisen høyest i desember med 182 øre/kWh, og laveste juli med 2 øre/kWh. I Oslo (NO1) var prisen høyest i september med 359 øre/kWh og lavest i november med 113 øre/kWh. Kristiansand (NO2) har hatt de høyeste områdeprisene i landet, hvor spesielt august måned skilte seg ut med 434 øre/kWh.

Utover vinteren har gassprisene i Europa kommet betydelig ned samtidig som magasinsituasjonen i Norge i har bedret seg. Situasjonen har tilsynelatende roet seg betydelig, selv om kraftprisenivået fortsatt er høyt historisk sett. Markedet forventer at prisenivået i den nordlige delen av Norden de neste fire årene vil ligge litt under eller på nivå med 2021 og 2022. Analysebyråene forventer typisk i samme periode at områdeprisen skal være høyere enn markedsprisen, men det er stort sprik i prognosene.

Når det gjelder flaskehalsproblematikken og prisforskjellene mellom nord og sør i Norden antas det at disse vil vedvare i noen år. Det er bygget ut betydelig ny vindkraftkapasitet i både Trøndelag og i Nord-Sverige, og mer er under planlegging. Økt forbruk forventes på sikt å bringe markedet mer i balanse, men dette tar tid. Analysene antyder 5 – 10 år. I mellomtiden kan implementeringen av det nye systemet for flytbasert markedskobling i 2024 trolig bidra til bedre utnyttelse av tilgjengelige overføringskapasiteter, og dermed bidra til noe reduserte prisforskjeller.

Ekstreme prisvariasjoner og store prisdifferanser mellom ulike prisområder som følge av en uoversiktlig nettsituasjon kombinert med skiftende ressurstilgang skaper betydelige utfordringer for vannkraftvirksomheten. Blant annet har det medført at kostnadene forbundet med prissikring av framtidig kraftproduksjon har økt betydelig. TAFJORD har de siste to årene hatt stor oppmerksomhet mot risikobildet rundt krafthandel og sikringspolicyer samt tilhørende problemstillinger knyttet til rutiner og prosesser, likviditet og motpartsrisiko. Dette har gitt gode resultater, og konsernet har unngått store tap.

I et langt perspektiv har Ukraina-krigen til fulle vist den nære sammenhengen mellom energipolitikk og sikkerhetspolitikk. Krigen har ødelagt forholdet mellom Russland og Europa for generasjoner. EU responderer på energikrisen med en resolutt og kraftig satsing på klima og fornybar energi. For EU har klimapolitikk nå blitt sikkerhetspolitikk. Gjennom REPowerEU-planene, som kom kort tid etter krigsutbruddet, legges det opp til en betydelig utbygging av ny fornybar kapasitet i form av sol og vind. Samtidig satses det på energieffektivisering, ikke minst gjennom økt bruk av varmepumper og elektrifisering

av industrien. I gassmarkedet erstattes den russiske rørgassen av flytende naturgass (LNG) fra nye oversjøiske markeder som blant annet USA. Hydrogen er også høyt på agendaen. Ambisjonene i «Green Deal» om 55 % utslippskutt innen 2030 og klimanøytralitet i 2050 fremstår stadig mer troverdig og realistisk. Vi merker oss også at det europeiske kvotehandels-systemet for CO₂ (ETS) er robust, og at det har tålt møtet med en energikrise godt.

I oppfølgingen av EUs klimapolitikk og i forhold til forpliktelsene under Parisavtalen har Norge på sin side et mål om å redusere klimagassutslippene innenlands med 55 % innen 2030, og videre slik at utslippene i ikke-kvotepliktig sektor skal reduseres med 45 % i samme periode. Disse ambisiøse klimamålsettingene vil ikke kunne realiseres uten en betydelig økt elektrifisering av industrien og samfunnet generelt. I kombinasjon med store ambisjoner for utvikling av ny grønn industri betyr dette økt etterspørsel etter elektrisk kraft, samt ikke minst behov for en kraftig utbygging og forsterking av overføringsnettene på alle nivå. Dersom produksjonskapasiteten ikke holder tritt med forbruksutviklingen, vil dette føre til økte kraftpriser. Energikommisjonens rapport (NOU 2023: 3) drøfter disse problemstillingene godt i forhold til de mange dilemmaene som vi som samfunn står overfor – ikke minst i forhold til å ivareta naturhensyn og sikre generell folkelig aksept for nødvendige tiltak.

I dette bildet er det uheldig at regjeringen på senhøsten valgte å stramme til skatteskruen for den norske fornybarnæringen. For vannkraften økte skattesatsen for grunnrente fra 37 til 45 %. Dette skjer ikke bare over natten, men også med tilbakevirkende kraft for hele inntektsåret. Det ble heller ikke etablert skjerming for vannkraftverk bygget før kontantstrømmodellen ble etablert i grunnrenteregimet i 2021. Dette betyr at staten øker skattleggingen av inntektene uten at de dekker en tilsvarende andel av de investeringskostnadene. I tillegg ble inntekter fra salg av opprinnelsessertifikater underlagt grunnrenteskatt fra og med 2023. I sum innebærer dette en både urimelig og u hensiktsmessig utarming av regionale kraftselskaper som TAFJORD, som får svekket sine finansielle muskler og evne til å bidra i utviklingen av fremtidens fornybarsamfunn.

Beslutning om økt grunnrenteskattesats for vannkraft, innføring av særavgift på kraftproduksjon (Høyprisbidrag) og grunnrente på vindkraft har skremt både næringen og investormiljøene. Dette vil trolig hemme investeringsviljen og utviklingen av ny norsk fornybarproduksjon i mange år fremover. Dette nesten uavhengig av hvordan regjeringen etter hvert eventuelt måtte velge å komme industrien og investorene i møte når det gjelder detaljene i regelverket – herunder varigheten på høyprisbidraget.

Det langsiktige strategiske bildet er at også våre områder (NO₃) blir mer integrert i det europeiske kraftmarkedet, og at høye gass og CO₂-priser vil bidra til å understøtte kraftprisenivået. Etter hvert som den fossile kraftproduksjonen blir erstattet med fornybare kraftproduksjon vil kraftprisenivået trolig falle. Samtidig vil prisvariasjonene bli større ettersom marginalkostnaden for den kraften som skal balansere ut etterspørselen når det er lite sol og vind vil stige. Alternativene her er gjerne batterier eller hydrogen, og dette er kostbar teknologi. Ved større prisvariasjon øker verdien av TAFJORD sin relativt høye reguleringsgrad. Ved bruk av magasinene kan vannet spares i timer og tidsavsnitt hvor vindkraften produserer mye og kraftprisene er lave, for så å produseres når det blåser mindre og prisene er høyere. Men usikkerheten i den videre markedsutviklingen er stor, selv om det alltid vil være en sammenheng mellom tilbud og etterspørsel. Med for høye kraftpriser vil ikke den grønne industriveksten materialisere seg og vice versa. Siste året har også vist at den regulatoriske risikoen i Norge ikke er ubetydelig.

Kraftnett

Økt elektrifisering og nye grønne verdikjeder driver behovet for kapasitetsøkninger i de regionale distribusjonsnettene. Når samfunnet blir mer elektrifisert, blir kraftnettet en enda mer samfunnskritisk infrastruktur. Dette innebærer at det er helt nødvendig å gjøre store investeringer i kraftnettets virksomheten, både i stamnettet og i form av nye tilknytninger. Elektriske ferger og landstrømlegg for cruiseskip er et godt eksempel på dette i våre områder. Flere andre store og kraftkrevende industriprosjekter er også under oppseiling.

Kraftnettets virksomheten er organisert under selskapet Mørenett, som er felleskontrollert med Tussa Kraft AS og organisert som et rendyrket nøytralt nettselskap tilpasset myndighetenes monopolreguleringsregime. Selskapet er blant de største nettselskapene i landet, og har hatt en gjennomsnittlig effektivitet siste tre år på 101,1 %. Mørenett har avtale om kjøp av Statnett sitt regionale distribusjonsnett i Møre og Romsdal og deler av Innlandet / Trøndelag, og det forventes at transaksjonen blir gjennomført i 2023. Dette vil ytterligere styrke selskapets posisjon som det ledende nettselskapet i regionen. Mørenett fusjonerte med Brenett (Stryn) i 2021, og rett før jul ble det besluttet fusjon mellom Mørenett og nettvirksomheten i Linja. Linja grenser geografisk mot Mørenett i sør og eier distribusjonsnettet i kommunene Kinn, Bremanger, Gloppen, Askvoll, Stad og deler av Sunnfjord. Det sammenslåtte selskapet, som vil få navnet Linja, vil ha en nettkapital på ca. 5 milliarder kr, ca. 98.000 nettkunder og 320 medarbeidere.

TAFJORD er både motivert og posisjonert for en videre konsolidering av nettbransjen på Nordvestlandet. Det ligger et betydelig økonomisk potensial for både kunder og eiere i en slik regional kraftsamling.

Energigjenvinning

Gjennom gjenvinning av restavfall produserer energigjenningsvirksomheten i TAFJORD miljøvennlig energi ved å utnytte ressurser som det ellers er krevende eller umulig å gjenvinne eller gjenbruke. Produksjon av strøm og varme ved forbrenning gir en ressursutnyttelse helt opp mot 100 %. Ved forbrenning spares miljøet blant annet ved at 99,8 % av tungmetallene tas ut av kretsløpet, samt at farlige molekyler blir brutt ned til enkle og ufarlige.

Energigjenningsvirksomhetens innteksstrømmer er knyttet til henholdsvis salg av energi og «gate-fee» på mottak av avfall. På energisiden er virksomheten eksponert for utviklingen i kraftmarkedet i forhold til inntekter fra både strøm og fjernvarme. I tillegg har det regulatoriske regimet rundt avgifter og tariffing av elektrisitet hos større forbrukere stor betydning. NVE har siden høsten 2021 utredet mulighetene i et nytt reguleringsregime for fjernvarme. Dette er positivt.

På avfallssiden er virksomheten kommersielt eksponert mot et marked preget av sterk konkurranse fra både norske og svenske anlegg. Markedsprisen er i stor grad gitt ved marginalkostnadene i svenske anlegg og transportkostnader, samt indirekte av den internasjonale avfallsflyten i Europa. Innføringen av CO₂-avgift på forbrenning av restavfall i 2022 representerer en betydelig utfordring for norske aktører. Konkurranseskraften vis a vis svenske energigjenningsanlegg har blitt betydelig svekket siste året som følge av måten CO₂-avgiften nå er innrettet på. Etter hvert som den varslede opptrappingen i avgiftsnivået materialiserer seg, vil dette bli svært krevende. TAFJORD arbeider aktivt inn mot myndighetene med kunnskapsgrunnlag på de uheldige virkningene av avgiften. I desember ble det inngått avtale med Bingsa Gjenvinning om enerett til husholdningsavfallet fra eierkommunene i Ålesundsregionens Interkommunale Miljøseksjon (ÅRIM).

Avtalen har en varighet på 8 år og er basert på selvkostregelverket. Dette sikrer unødvendig transport av inntil 23.000 tonn avfall per år ut av regionen. Avtalen representerer ca. 20 % av kapasiteten i anlegget, og gir TAFJORD økt forutsigbarhet for best mulig drift og etterlevelse av miljøkrav.

På lengre sikt går utviklingen i retning et mer sirkulært samfunn. Den langsiktige løsningen for økt bærekraft og mer effektiv ressursutnyttelse ligger i redusert forbruk, økt gjenbruk og materialgjenvinning fremfor energigjenvinning. Dette påvirker allerede markedsdynamikken, og arbeidet med å tilpasse energigjenningsvirksomheten til denne utviklingen er et fokusområde i TAFJORD.

I fjernvarmenettet er en stor del av grunnlagsinvesteringene gjort, og tilkobling av nye bygg bedrer lønnsomheten gradvis ettersom hovednettet allerede er etablert. Det er for tiden stor byggeaktivitet i konsesjonsområdet, og det er høy aktivitet med tilknytning av nye bygg til fjernvarmenettet.

Telekom

Gjennom telekomvirksomheten har TAFJORD sammen med Nordvestnett og andre lokale nettselskap bygget ut et fibernet som dekker hele regionen. Denne infrastrukturen har lagt grunnlaget for full digital samhandling med omverdenen for både private og bedrifter. Telekomvirksomheten leverte gode resultater og en fin utvikling i 2022 til tross for sterk konkurranse. Det strategiske bildet er krevende på sikt i forhold til både aktører, teknologi og rammebetingelser. Blant annet har Nasjonal kommunikasjonsmyndighet (NKOM) lenge arbeidet med en mulig regulering av markedet for fast bredbåndsakssess. En avklaring er ventet å foreligge i løpet av 2023. På den annen side betyr økt digitalisering og utvikling av det gamle kobbernettet til Telenor en underliggende vekstmulighet. Koronapandemien viste til fulle hvor nødvendig bredbånd er i vårt moderne samfunn, og viktigheten av stabil infrastruktur med god kapasitet. Med utgangspunkt i en ledende markedsposisjon i regionen, en solid infrastruktur og et markedsledende partnerskap både på tjeneste- og kapitalsiden er telekomvirksomheten godt rustet til å møte konkurransen i markedet.



Oppsummert

Bærekraft, digitalisering og grønn omstilling er globale megatrender som preger vår tid. Styret mener TAFJORD er godt posisjonert for å være en del av løsningen på de utfordringene samfunnet står overfor. Verdien av konsernets evigvarende og regulerbare vannkraftressurser forventes å stige på sikt.

Årsresultatet i 2022 ble 272 mill. kr. Med utgangspunkt i ressursituasjonen og utsiktene i kraftmarkedet ved utgangen av første kvartal forventes det et noe svakere resultat i 2023.

Styret presiserer at det er usikkerhet knyttet til vurderingen av framtidige forhold.

Ålesund, 12. april 2023

Anne Breiby
styrets leder

Ketil Konglevoll
styrets nestleder

Per Arne Bjørge
styremedlem

Birthe Iren Grotle
styremedlem

Nils Arne Bakke
styremedlem

Per Ove Hjelme
styremedlem

Magnus Berrføtt Erdal
styremedlem

Erik Espeset
daglig leder



REGNSKAP OG FINANS

36	Resultatregnskap
37	Balanse eiendeler
38	Balanse egenkapital og gjeld
40	Kontanstrømoppstilling
41	Noter
75	Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen
76	Revisjonsberetning
79	Samfunnsregnskap



Resultatregnskap

TAFJORD konsernet				Tafjord Kraft AS	
2021	2022	(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	2022	2021
953 824	948 293	Inntekter fra energisalg	2		
308 192	291 502	Inntekter fra kraftoverføring			
130 882	139 158	Inntekter fra energigjenvinning			
216 520	237 404	Inntekter telekom			
20 878	58 493	Annen driftsinntekt		48 362	49 070
1 630 296	1 674 850	Sum inntekter	3/4	48 362	49 070
517 149	227 126	Energikjøp/varekost	2		
89 010	67 963	Overføringskostnader			
161 595	170 892	Lønns- og personalkostnad	5/23	33 502	32 489
196 658	196 501	Avskrivning på varige driftsmidler	7/8/9/10	5 201	5 375
3 659	60	Nedskrivning av varige driftsmidler	7/8/9/10		
32 209	30 080	Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		104	104
0	44 517	Høyprisbidrag			
182 325	202 187	Annen driftskostnad	5	28 407	30 051
1 182 604	939 325	Sum driftskostnader		67 213	68 017
447 692	735 525	Driftsresultat	3	-18 851	-18 947
3 337	8 458	Resultat fra investering i datterselskap/TS	12/13/14	281 454	189 980
		Renteinntekt fra foretak i samme konsern	18	38 101	26 480
19 582	17 604	Annen finansinntekt	26	198 218	16 225
188	2 840	Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	16	2 840	188
		Rentekostnad til foretak i samme konsern		2 026	802
55 918	62 322	Annen finanskostnad	24	42 157	45 240
-33 186	-39 100	Netto finansposter		470 751	186 455
414 506	696 425	Ordinært resultat før skattekostnad		451 899	167 507
234 140	424 705	Skattekostnad på ordinært resultat	6	-5 164	-8 036
180 366	271 720	Ordinært resultat		457 064	175 543
180 366	271 720	Årsresultat		457 064	175 543
175 543	259 060	Majoritetsandel			
4 823	12 660	Minoritetsandel			
		Overføringer			
		Fond for vurderingsforskjeller	21	39 346	61 970
		Foreslått utbytte	21/22	130 000	70 000
		Annen egenkapital	21	287 718	43 574
		Sum overføringer		457 064	175 543



Balanse eiendeler

TAFJORD konsernet				Tafjord Kraft AS	
2021	2022	(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	2022	2021
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
		Utsatt skattefordel	6	3 274	2 893
13 912	13 411	Goodwill	9		
3 375	3 051	Lisenser og programvare	7/9		
17 287	16 462	Sum immaterielle eiendeler		3 274	2 893
Varige driftsmidler					
22 003	22 313	Tomter	8/10	742	742
840 991	796 248	Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	10		
413 287	376 232	Forbrennings- og fjernvarmeanlegg	10		
151 515	150 003	Bygninger	8/10	71 649	74 752
59 506	73 276	Anlegg under arbeid	8/10	4 624	5 102
1 180 668	1 250 791	Nettanlegg	10		
826 093	847 209	Telefiber, maskin og øvrig driftsløsøre	8/10	7 550	5 169
3 494 062	3 516 073	Sum varige driftsmidler		84 565	85 765
Finansielle anleggsmidler					
		Investeringer i datterselskap	1/11/12	1 230 366	1 127 538
		Lån til foretak i samme konsern	15/18	910 000	1 441 550
		Investeringer i felleskontrollert selskap	1/11/13	531 189	525 180
685 855	678 031	Investeringer i tilknyttet selskap	11/14	157 895	166 100
237 435	237 435	Lån til tilknyttet selskap	15		
41 468	40 816	Investeringer i aksjer og andeler	16	28 277	31 003
7 999	10 171	Andre langsiktige fordringer	15	5 138	5 138
1 068	581	Pensjonsmidler	23	255	252
973 825	967 034	Sum finansielle anleggsmidler		2 863 120	3 296 762
4 485 174	4 499 568	Sum anleggsmidler		2 950 959	3 385 421
Omløpsmidler					
13 631	16 545	Varer	1/17		
Fordringer					
107 154	82 090	Kundefordringer	18	9 366	11 407
119 931	129 975	Andre fordringer	18	271 422	170 141
227 085	212 065	Sum fordringer		280 788	181 548
163 174	520 499	Bankinnskudd, kontanter og lignende	19/20	402 109	52 431
403 890	749 108	Sum omløpsmidler		682 897	233 978
4 889 064	5 248 677	Sum eiendeler		3 633 855	3 619 399



Balanse, egenkapital og gjeld

TAFJORD konsernet				Tafjord Kraft AS	
2021	2022	(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	2022	2021
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
400 000	400 000	Aksjekapital	21/22	400 000	400 000
111 244	111 244	Overkurs	21/22	111 244	111 244
511 244	511 244	Sum innskutt egenkapital		511 244	511 244
Opptjent egenkapital					
		Fond for vurderingsforskjeller	21	727 399	680 381
1 355 676	1 687 764	Annen egenkapital (majoritetsandel)	21/22/26	959 949	674 878
63 840	315 598	Minoritetsinteresser	21/22/26		
1 419 516	2 003 363	Sum opptjent egenkapital		1 687 348	1 355 259
1 930 760	2 514 606	Sum egenkapital	1	2 198 592	1 866 503
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
55 417	24 046	Pensjonsforpliktelser	23	2 626	612
91 277	111 633	Utsatt skatt	6		
727	90	Andre avsetninger for forpliktelser	12/13		
147 421	135 769	Sum avsetning for forpliktelser		2 626	612
Annen langsiktig gjeld					
1 741 288	1 136 220	Obligasjonslån/sertifikatlån	24	300 000	900 000
470 000	470 000	Ansvarlig lånekapital	24	470 000	470 000
15 346	14 649	Øvrig langsiktig gjeld	24		
2 226 634	1 620 869	Sum annen langsiktig gjeld		770 000	1 370 000
Kortsiktig gjeld					
50 000	0	Kortsiktig del av langsiktig gjeld	24	0	50 000
104 329	140 498	Leverandørgjeld	18	2 203	3 277
203 418	405 824	Betalbar skatt	6	0	26 010
88 138	182 286	Skyldige offentlige avgifter		2 231	1 914
70 000	149 404	Utbytte/konsernbidrag	21	130 000	70 000
68 364	99 420	Annen kortsiktig gjeld	18	528 204	231 083
584 249	977 433	Sum kortsiktig gjeld		662 638	382 284
2 958 304	2 734 070	Sum gjeld		1 435 264	1 752 896
4 889 064	5 248 677	Sum egenkapital og gjeld		3 633 855	3 619 399



Ålesund, 12. april 2023

Styret i Tafjord Kraft AS

Anne Breiby
styrets leder

Ketil Konglevoll
styrets nestleder

Per Arne Bjørge
styremedlem

Birthe Iren Grotle
styremedlem

Nils Arne Bakke
styremedlem

Per Ove Hjelme
styremedlem

Magnus Berrfott Erdal
styremedlem

Erik Espeset
daglig leder



Kontantstrømoppstilling

TAFJORD konsernet			Tafjord Kraft AS		
2021	2022	(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter					
414 506	696 425	Resultat før skattekostnad		451 899	167 507
-34 377	-203 373	Årets betalte skatt		-26 010	2 656
-59	-79	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		39	-35
-16 177	0	Tap/gevinst ved salg av aksjer/virksomhet		-198 004	-16 177
196 658	196 501	Ordinære avskrivninger		5 201	5 375
3 659	60	Nedskrivning driftsmidler			
3 557	58 320	Endring i varel., kundeford. og leverandørgjeld		967	-8 050
-13 292	-24 385	Forskj. kostn.f pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.		-1 382	1 487
-3 337	-8 458	Resultat v/bruk av egenkapital- og bruttometode		-281 454	-189 980
188	2 840	Nedskrivning finansielle anleggsmidler		2 840	188
-29 885	114 755	Endring i andre tidsavgrensingsposter		296 705	209 815
521 439	832 605	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		250 800	172 786
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter					
-3 019		Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler			
165	3 594	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		20	75
-215 819	-221 261	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-4 059	-2 573
0	17 000	Innbetaling av utbytte/tilbakebetaling av kapital			
0	92	Innbetalinger ved salg av aksjer i andre foretak		455 744	0
-4 033	-2 513	Utbetalinger ved kjøp av aksjer/andeler i andre foretak		-114	0
52	-2 172	Endring i andre investeringer/utlån		200 000	25 000
-222 653	-205 260	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		651 592	22 502
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter					
240 048	836 220	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			150 000
-400 000	-1 491 288	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-650 000	-400 000
-1 046	-697	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld (leasing)			
		Netto endring i kassekreditt		0	-14 090
0	455 744	Inn-/utbetalinger av egenkapital			
-20 500	-70 000	Utbetalinger av utbytte		-70 000	-20 500
		Innbetalinger av konsernbidrag/utbytte		167 287	141 733
-181 498	-270 020	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-552 713	-142 857
117 288	357 325	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		349 678	52 431
45 886	163 174	Kontanter og kontantekvivalenter 01.01		52 431	0
163 174	520 499	Kontanter og kontantekvivalenter 31.12	1	402 109	52 431

Note 1

Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet for TAFJORD består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger og er avlagt i samsvar med regnskapslov og god regnskapsskikk gjeldende i Norge pr. 31. desember 2022.

Regnskapsprinsippene utdypes nedenfor. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form.

Usikkerhet i estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn når faktiske tall ikke er tilgjengelige.

Klassifisering og vurdering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet og poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost. Anleggsmidler som forringes avskrives. Dersom det finner sted et verdifall som ikke er forbigående, foretas en nedskrivning av anleggsmidlet til virkelig verdi. Vurdering av omløpsmidler skjer til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig og langsiktig lån balanseføres til pålydende beløp.

Usikre forpliktelser

Usikre forpliktelser blir regnskapsført dersom det er sannsynlighetsovervekt for at de kommer til oppgjør. Beste estimat benyttes ved beregning av oppgjørsverdi.

Inntektsføring

Inntekt for salg av varer resultatføres når levering har funnet sted og det vesentligste av risiko og avkastning er overført. Salg av tjenester resultatføres i perioden tjenesten utføres. For anleggskontrakter anvendes løpende inntektsføring. Identifiseres tap på prosjekt, foretas avsetning for det estimerte tapet i sin helhet.

Inntekter fra energisalg

Inntekter fra energisalg knytter seg til inntekter fra produksjon og salg av kraft. Inntektsføring av energi-

salg skjer løpende i henhold til produsert og levert volum til kunder og kraftbørsen. Inntekter fra energisalg består av realiserte inntekter fra fysisk kraftleveranse, finansiell kraft- og valutahandel, samt salg av opprinnelsesgarantier og elsertifikat. Inntekter knyttet til opprinnelsesgarantier inntektsføres i takt med levering. Resultat fra handelsporteføljer presenteres netto, mens kjøp og salg av fysisk kraft fra kraftbørsen presenteres brutto.

Inntekter fra kraftoverføring

Inntekter fra kraftoverføring er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrag og energi-direktorat (NVE). NVE fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for hver netteier. Inntektsrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, og en rimelig avkastning på investert kapital. Forskjellen mellom inntektsrammen og inntektsførte tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt. Akkumulert mer-/ mindreinntekt renteberegnes iht. rentesats og prinsipper fastsatt av NVE, og regnskapsføres som gjeld/fordring mot nettkundene.

Inntekter fra energigjenvinning

Inntekter fra energigjenvinning består i hovedsak av inntekter fra avfallsbehandling, fjernvarmesalg til næringskunder og privatkunder samt kraftsalg. Avfallsbehandling, fjernvarmesalg til næringskunder og kraftsalg faktureres månedlig. Fjernvarme til privatkunder faktureres kvartalsvis. Inntekter fra energigjenvinning periodiseres per måned i henhold til leveransen til kunden.

Inntekter fra telekom

Inntekter fra telekom gjelder salg av telekomrelaterte produkter/tjenester til privat- og bedriftsmarkedet. Produktene blir forskuddsfakturert per måned, kvartal og halvår. Inntektene periodiseres lineært per måned i henhold til leveransen til kunden.

Energikjøp/Varekost

TAFJORD dekker sine fysiske leveringsforpliktelser for energisalg gjennom kjøp av kraft i det nordiske spotmarkedet. Deler av volumet er prissikret gjennom finansielle kraftkontrakter.

Regnskapsføring av realisert gevinst eller tap knyttet til kraftkontrakter som sikrer kjøp blir i resultatregnskapet klassifisert som kraftkjøp eller kraftkjøpsreduksjon.

Kostnadsføringstidspunkt/sammenstilling

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til.

Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Erstatninger/konsesjonskraft

Det ytes ulempeerstatninger og vederlag for bruksrett til vannfall og grunn i form av engangserstatninger, årlige erstatninger og konsesjonskraft. Engangserstatninger aktiveres på anlegg og avskrives over anleggets levetid. Årlige erstatninger kostnadsføres som annen driftskostnad i resultatregnskapet, mens uttak av tilkjent konsesjonskraft inngår i inntekter fra energisalg.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter de selskap hvor morselskapet og datterselskap direkte eller indirekte har bestemmende innflytelse. Konsernregnskapet viser selskapenes økonomiske stilling, resultat av årets virksomhet og kontantstrømmer som en samlet økonomisk enhet. Minoritetsinteresser inngår i konsernets egenkapital. Det er anvendt enhetlige regnskapsprinsipper for alle selskap som inngår i konsernet. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert.

Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører. Anskaffelseskost som overstiger andel av selskapets bokførte egenkapital regnskapsføres som merverdi. Merverdier henføres til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanseførte, og avskrives i takt med de underliggende forhold og forventet økonomisk levetid.

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Datterselskap er selskap hvor Tafjord Kraft AS har bestemmende innflytelse. Bestemmende innflytelse oppnås normalt ved eierskap eller kontroll over mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Tilknyttede selskap er selskap hvor Tafjord Kraft AS, direkte eller indirekte, har en eierandel på mellom 20 % og 50 %.

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper innarbeides i henhold til egenkapitalmetoden i morselskapet. Morselskapets inntekt fra investering i datterselskap og tilknyttede selskaper er basert på resultat etter skatt. I konsernregnskapet konsolideres datterselskap, mens tilknyttede selskaper innarbeides i henhold til egenkapitalmetoden.

Felleskontrollert selskap og virksomheter under felles kontroll

Med felleskontrollert selskap og virksomheter under felles kontroll menes virksomhet der TAFJORD, direkte eller indirekte, sammen med ett eller flere andre selskaper, i fellesskap kontrollerer virksomheten.

Felleskontrollert selskap regnskapsføres i morselskapet etter egenkapitalmetoden. I konsernregnskapet konsolideres andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader brutto.

Virksomheter under felles kontroll konsolideres brutto både i morselskapets regnskap og konsernregnskapet. For andeler i kraftproduserende selskap, er andel av produsert kraft som etter samarbeidsavtale tas ut fra felleskontrollert virksomhet og videreselges av selskapet, inkludert som del av inntekter fra energisalg.

Immaterielle eiendeler

Konsernet har balanseført goodwill tilknyttet ulike oppkjøp de siste årene. Goodwill avskrives over forventet levetid.

Utgifter forbundet med forskning og utvikling kostnadsføres normalt løpende.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Dersom den virkelige verdien av et driftsmiddel er lavere enn bokført verdi, og dette skyldes årsaker som ikke antas å være forbigående, skrives driftsmidlet ned til virkelig verdi.

Kostpris for kjøpte driftsmidler er anskaffelseskost. Kostpris for egentilvirkede varer er direkte materialer, direkte lønn samt andel av indirekte tilvirkningskostnader. Renter som knytter seg til anlegg under oppføring blir aktivert som en del av kostprisen. Anleggsbidrag som skal hel- eller delfinansiere selskapets anlegg, er ført til fradrag fra tilhørende varige driftsmiddel.

Leieavtaler

Det skilles mellom finansiell og operasjonell leieavtale.

Leieavtaler knyttet til eiendeler som leies på betingelser hvor TAFJORD i all hovedsak innehar økonomisk risiko og kontroll til eierskapet blir klassifisert som finansiell leieavtale. Driftsmidler finansiert ved finansiell leieavtale er regnskapsmessig klassifisert under varige driftsmidler og avskrives over leieperioden. Forpliktelse knyttet til leieavtalen er oppført som langsiktig gjeld. Leiebeløp fordeles mellom rentekostnad og

avdrag på gjelden. Mindre endringer i leiebeløp etter avtaleinngåelse, som følge av endret omfang eller pris, kostnadsføres løpende som driftskostnad.

Leieavtaler hvor risiko og avkastning knyttet til eierskapet fortsatt ligger hos utleier klassifiseres som operasjonell leieavtale. Operasjonell leie kostnadsføres som driftskostnad basert på fakturert leiebeløp.

Vedlikehold

Periodisk vedlikehold aktiveres og avskrives over perioden fram til neste tilsvarende vedlikehold forventes gjennomført.

Utgifter forbundet med normalt vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Påkostninger som øker driftsmiddelets framtidige inntjening, aktiveres og avskrives over forventet levetid. Driftsmidler som erstattes, kostnadsføres.

Avskrivninger

Ordinære avskrivninger er beregnet lineært over driftsmidlenes økonomiske levetid med utgangspunkt i historisk kostpris. Tilsvarende prinsipper legges til grunn for immaterielle eiendeler. Ved endret avskrivningstid anvendes knekkpunktløsning. Avskrivningene er klassifisert som ordinære driftskostnader.

Varelager

Varelageret er oppført til kostpris, redusert for ukurans. Også beholdning av usolgte elsertifikat utstedt på egne kraftverk presenteres som varelager i balansen. Usolgte elsertifikat vurderes til markedsverdi pr 31.12.

Fordringer

Fordringer er oppført til pålydende med fradrag for forventede tap.

Konsernkontoavtale

Det foreligger konsernkontoavtale mellom hovedbankforbindelsen på den ene siden og selskaper i TAFJORD på den andre siden. Morselskapet Tafjord Kraft AS er konsernkonto innehaver, mens datterselskapene er underkonto innehavere i konsernkontosystemet. Tafjord Kraft AS presenterer mellomværende mot bank som bankinnskudd eller kassekredittgjeld. Mellomværende innad i konsernkontosystemet presenteres som mellomværende mellom konsernselskap. Konsernkonto innehaver og underkonto innehavere er solidarisk ansvarlig for mellomværende mot hovedbankforbindelsen, inntil 75 mill. kr.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen

på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Egenkapital

Konsernets egenkapital består av aksjekapital, overkurs, minoritetsinteresser og annen egenkapital. Egenkapitalen i morselskapet Tafjord Kraft AS består i tillegg av fond for vurderingsforskjeller.

Fond for vurderingsforskjeller

Positiv differanse mellom balanseført verdi på investeringer i datterselskap, felleskontrollert selskap og tilknyttet selskap vurdert etter egenkapitalmetoden og tilsvarende verdi etter historisk kostmetode, tillegges fond for vurderingsforskjeller. Fondet er bundet egenkapital.

Pensjonsforpliktelser og pensjonskostnad

Ytelsesordning

Ytelsesordning er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes sluttlønn. Ansatte som ikke har full opptjening vil få sin pensjon redusert forholdsmessig. Full opptjeningstid i den offentlige ytelsesordningen er 30 år.

Årets netto pensjonskostnader i ytelsesordningen inngår i posten lønns- og personalkostnad i resultatregnskapet, og består av summen av årets pensjonsopptjening, effekt av planendring og nettorente på pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse. Netto forpliktelse er beregnet med utgangspunkt i nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser (utover Folkestrygdens ytelser) som den ansatte har opptjent pr. 31.12, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidler. Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som pensjonsforpliktelser, mens eventuelle netto pensjonsmidler på overfinansierte ordninger er balanseført som pensjonsmidler dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan utnyttes.

Pensjonsforpliktelsene er beregnet med utgangspunkt i anbefalinger fra Norsk Regnskapsstiftelse og tilfredsstillende kravene i IAS 19 blant annet når det gjelder diskonteringsrente, forventet avkastning, forventet lønnsvekst og G regulering. Det benyttes ikke korridorløsning. Alle estimatawikk, både i forhold til forpliktelser og midler, amortiseres umiddelbart og føres mot egenkapitalen. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endring i pensjonsplaner, resultat-

føres umiddelbart. Beregningene er utført av kvalifisert aktuar, og er basert på lineær opptjeningsmodell. Spesifikasjon av pensjonskostnad og forpliktelser er vist i note 23.

Konsernet lukket gjeldende ytelsesordninger for nye medlemmer fra 1. januar 2017. Aktive medlemmer i ordningen består pr 31.12 av ansatte født før 1963. Ansatte født i 1963 eller senere har gått over til innskuddsordning, men viderefører sine opptjente rettigheter i ytelsesordningen gjennom en oppsatt rett.

Innskuddsordning

Innskudd er en pensjonsordning hvor selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Bidrag til den innskuddsbaserte pensjonsordningen kostnadsføres som lønn når de påløper.

Innskuddssatsene er 6 % av lønn mellom 0 og 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G for Tafjord Kraft AS og datterselskap. Mørene sin sine satser er 6,8% (inkludert 2% fra de ansatte) for lønn mellom 0 og 7,1 G og 16,1 % for lønn mellom 7,1 og 12 G.

Utsatt skatt og skattekostnad

TAFJORD er underlagt fire forskjellige skattetyper. Det er alminnelig skatt på overskudd, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eiendomsskatt.

Overskuddsskatt

Utsatt skatt beregnes på bakgrunn av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Ved beregningen benyttes nominell skattesats. Positive og negative forskjeller vurderes mot hverandre innenfor samme tidsintervall. Utsatt skattefordel oppstår dersom en har midlertidige forskjeller som gir opphav til skattemessige fradrag i fremtiden. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fordel vil kunne utnyttes. Årets skattekostnad består av endringer i utsatt skatt og utsatt skattefordel, sammen med betalbar skatt for inntektsåret.

Naturressursskatt

Vannkraftverk med merkeytelse over 10.000 kVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylkeskommunen, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med

overskuddsskatten, hvor naturressursskatt som overstiger overskuddsskatt er en forskuddsbetalt skatt som framføres med rentegodtgjørelse.

Grunnrenteskatt

Grunnrente er et eget skattefundament, og skatt på grunnrente skal beregnes og behandles for hvert enkelt vannkraftverk med merkeytelse over 10.000 kVA. Denne skatten kommer i tillegg til alminnelig skatt på overskudd.

Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt ved det enkelte kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre eide kraftverk. Eventuell overskytende grunnrenteinntekt refunderes.

Midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler og pensjonsforpliktelse i kraftproduksjonen inngår i grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel. Grunnrenteskatt på midlertidige forskjeller blir balanseført for kraftverk som er i skatteposisjon eller vil komme i skatteposisjon innen 10 år. Ved beregningen benyttes nominell skattesats.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten er en overskuddsuavhengig skatt. For vannkraftverk blir grunnlaget for eiendomsskatten fastsatt i forbindelse med skatteligningen. Øvrige eiendommer og anlegg blir verdsatt gjennom eiendomsskattetakst. Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7% av grunnlaget. Eiendomsskatten presenteres som en driftskostnad.

Sikring

Finansiell handel i kraft- og valutakontrakter

Finansielle kraftkontrakter i produksjonsporteføljen og valutakontrakter behandles regnskapsmessig som kontantstrømsikring. Dette innebærer at gevinster eller tap knyttet til de finansielle kontraktene resultatføres samtidig med underliggende kraftsalg. Urealiserte verdiendringer knyttet til fremtidige kraftleveranser regnskapsføres ikke.

Tradingporteføljen regnskapsføres i henhold til porteføljeprinsippet til laveste verdis prinsipp.

Se for øvrig omtale av de ulike porteføljene i note 2 Krafthandel.

Rentebytteavtaler

Selskapet har inngått rentebytteavtaler. Disse behandles regnskapsmessig som sikring. Urealiserte verdiendringer regnskapsføres ikke.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden.

Kontanter og kontantekvivalenter

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

Note 2

Krafthandel

Regnskapsmessig behandling av kraftkontrakter

TAFJORD har gjennom Tafjord Kraftproduksjon AS bygget opp to kontraktporteføljer – Produksjon og Trading. Målet for produksjonsporteføljen er å avdempe virkningen av prissvingninger i kraftmarkedet, samt å oppnå høyest mulig avkastning ved ønsket risiko. For tradingporteføljen er målet høyest mulig avkastning innenfor definerte risikorammer.

Krafthandelen består av kjøp og salg i spotmarkedet i kombinasjon med sikring gjennom finansielle kontrakter. I den finansielle handelen benyttes både standardiserte terminkontrakter med den nordiske kraftbørsen Nasdaq som motpart og bilaterale kontrakter.

Produksjonsporteføljen er en ren sikringsportefølje og har 1,5 års horisont. Verdsetting av denne er utfra porteføljeprinsippet hvor kontraktsmassen vurderes mot produksjonskost. I den grad det samlet fremkommer urealisert tap kostnadsføres dette.

Tradingporteføljen vurderes mot markedspriser og verdsettes samlet etter laveste verdis prinsipp på balansetidspunktet. Aktiviteten i denne porteføljen har inneværende år vært svært begrenset, og konsernet har ingen åpne posisjoner pr 31.12.

Pr. 31.12.2022 har selskapet følgende kontrakter i produksjonsporteføljen for de kommende 2 år:

Kontraktsvolum i GWh	2023	2024
Salg	11	9
Kjøp	11	9
Netto salg	0	0

I tillegg kommer årlige konsesjonskraftforpliktelser med 94,6 GWh.

Etter vurdering av konsernets kjøps- og salgskontrakter, samt egen produksjon, har en ikke funnet det nødvendig å foreta noen tapsavsetninger. I overnevnte vurdering er selvkost (konsesjonskraftpris for år 2023) for egenproduksjon lagt til grunn. Kontraktpriser og Nasdaq's noterte markedspriser pr. 31.12 er lagt til grunn for kontrakter og usolgt overskuddsvolum.

Spesielle kraftleveringsforpliktelser

Konsernet har forpliktelse til å levere 88 GWh konsesjonskraft årlig til kommuner knyttet til kraftutbygging i Tafjord-vassdraget. Videre har konsernet som deleier i Øvre Otta-vassdraget, årlige konsesjonskraftforpliktelser på i størrelsesorden 6,6 GWh til Skjåk kommune. Levering skjer til gjeldende konsesjonskraftpris.

Med unntak av to mindre småkraftverk, har konsernet evigvarende fallrettigheter for alle kraftverkene. Det samme gjelder for de deleide kraftverkene i Øvre Otta, Grytten og Svelgen Kraft.

Magasinbeholdninger

Det foretas ingen balanseføring av magasinbeholdninger. Vannbeholdningen ved årets slutt vil imidlertid ha betydning for fremtidig produksjons- evne og dermed for fremtidige salgssinntekter eller kraftkjøpskostnader.

TAFJORD sin magasinbeholdning viser følgende utvikling:

	2022	2021	2020	2019	2018
Vannbeholdning i GWh pr. 31.12	483	493	523	494	536
Magasinfylling i prosent	58 %	59 %	62 %	59 %	64 %
Årets produksjon i GWh	1 559	1 300	1 475	1 247	1 313



Note 3

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet (TAFJORD) er organisert i ulike datterselskaper, samt felleskontrollert virksomhet som egen økonomisk enhet. For nevnte selskaper foreligger det adskilt finansiell informasjon om forretningsvirksomheten, og som ledelsen følger opp.

Inndeling av konsernet i driftssegmenter omfatter i hovedsak følgende segment:

1. Vannkraft dekker all energiproduksjon og krafthandel knyttet til vannkraft.
2. Energigjenvinning omfatter gjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt distribusjon av fjernvarme.
3. Telekom omfatter fiberinfrastruktur, samt markedsføring og salg av bredbåndstjenester til kunder i Møre og Romsdal.
4. Kraftnett omfatter distribusjon av strøm i 13 kommuner på Sunnmøre og Nordfjord.
5. Støttefunksjoner omfatter konsernledelse og felles stabstjenester til datterselskap, samt enkelttjenester til det felleskontrollerte selskapet Mørenett.
6. Salg av virksomhet er regnskapsmessig gevinst tilført driftsresultatet, knyttet til emisjon i Mørenett AS.



Året 2022

(Alle tall i 1 000 kroner)	TAFJORD	Vannkraft	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte- funksjoner	
Driftsinntekter	1 616 357	943 816	139 825	237 404	318 292	0	
Andre drifts- inntekter	58 493	13 817	12 512	6 266	24 373	48 362	
Totale drifts- inntekter	1 674 850	957 633	152 337	243 670	342 665	48 362	
EBITDA	932 086	664 161	42 871	96 768	141 937	-13 651	
Av-/ned- skrivninger	196 561	46 884	39 980	51 103	52 818	5 201	
Driftsresultat	735 525	617 276	2 891	45 665	89 119	-18 851	
Grunnrenteskatt	262 140	262 140					
22 % nominell skatt	161 942	135 801	636	10 046	19 606	-4 147	
Skattejustert driftsresultat	311 443	219 336	2 255	35 619	69 513	-14 704	
Investeringer *	221 262	8 427	18 375	64 875	125 525	4 059	
Sysselsatt kapital	3 685 501	1 326 635	482 637	621 390	1 358 567	2 566 483	

*) Ekskl. investeringer i aksjer og andeler i andre foretak / tilknyttede selskap.

Året 2021

(Alle tall i 1 000 kroner)	TAFJORD	Vannkraft	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte- funksjoner	Salg virksomhet
Driftsinntekter	1 609 418	948 163	130 882	216 520	337 749	0	0
Andre drifts- inntekter	20 878	4 696	176	5 348	985	49 070	4 879
Totale drifts- inntekter	1 630 296	952 859	131 058	221 868	338 735	49 070	4 879
EBITDA	648 009	408 243	41 991	87 490	118 978	-13 573	4 879
Av-/ned- skrivninger	200 317	48 931	43 235	50 660	50 714	5 375	0
Driftsresultat	447 692	359 312	-1 244	36 830	68 264	-18 947	4 879
Grunnrenteskatt	146 762	146 762					
22 % nominell skatt	97 727	79 049	-274	8 103	15 018	-4 168	
Skattejustert driftsresultat	203 202	133 501	-970	28 727	53 246	-14 779	
Investeringer *	218 838	20 149	14 133	71 488	110 494	2 573	
Sysselsatt kapital	4 094 303	1 495 379	485 501	663 923	1 307 903	3 234 072	

*) Ekskl. investeringer i aksjer og andeler i andre foretak / tilknyttede selskap.



Note 4

Nærstående parter (morselskap og konsern)

Tafjord Kraft AS yter stabstjenester til datterselskaper, samt enkelte tjenester til det felleskontrollerte selskapet Mørenett AS (50,68 % eierandel) og det tilknyttede selskapet Wattn AS (36,73 %).

Tafjord Kraft AS kjøper videre enkelte varer/tjenester fra sine datterselskap, felleskontrollert selskap og tilknyttet selskap, jf. oversikten nedenfor. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Morselskap:	Datterselskap	Felleskontroll	Tilknyttet
Salg av tjenester	37 148	3 293	1 974
Kjøp av varer	667	426	728
Kjøp av tjenester	4 372		

Som nærstående part anses også Ålesund kommune, Fjord kommune og Eviny AS som følge av eierposisjoner i Tafjord Kraft. Transaksjoner mot disse gjelder kjøp og salg av ordinære tjenester knyttet til de ulike virksomhetsområdene i TAFJORD, samt kommunale avgifter. Alle transaksjoner skjer til markedspris.

Note 5

Lønns- og personalkostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte og godtgjørelse revisor

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	TAFJORD konsernet		Tafjord Kraft AS	
		2022	2021	2022	2021
Lønninger		153 616	150 337	24 392	23 498
Arbeidsgiveravgift		26 300	24 021	3 835	3 566
Pensjonskostnader	23	16 861	15 675	2 243	2 983
Aktiverte personalkostnader		-32 622	-34 057		
Andre lønns- og personalkostnader		6 736	5 619	3 032	2 442
Lønns- og personalkostnad		170 892	161 595	33 502	32 489
Gjennomsnittlig antall årsverk		209	200	27	26



Ytelser til ledende ansatte	Lønn	Pensjon	Annen godtgj.
Erik Espeset – konsernsjef og daglig leder Tafjord Kraft AS	2 448	719	8
Stig Falling – daglig leder Tafjord Kraftproduksjon AS	1 522	0	8
Irene Vik – daglig leder Tafjord Kraftvarme AS	1 461	219	8
Harald Nøstdahl – daglig leder Tafjord Connect AS	1 520	306	8
Terje Søvikhagen – økonomi- og finansdirektør Tafjord Kraft AS	1 626	143	8
Kari Løken – kommunikasjonssjef Tafjord Kraft AS	1 079	234	8
MayBrit Tømmervik – organisasjonssjef Tafjord Kraft AS	1 305	320	8
Anders Teigen Hole – sjef digitalisering og IT- fra 01.03	1 118	106	8

Konsernsjefen er ansatt på fastlønn og har ingen bonus- eller opsjonsordning. Ansettelsesavtalen med konsernsjef inneholder bestemmelser som innebærer mulighet for fratredelse ved fylte 62 år. Ved fratredelse vil pensjonsbestemmelser som gir kompensasjon for 66 % av lønn gjelde frem til fylte 67 år, fra hvilket tidspunkt ordinær pensjonsordning gjøres gjeldende.

Daglig leder i Tafjord Kraftproduksjon AS kan også velge å ta ut førtidspensjon ved fylte 62 år. Kompensasjonen ved eventuelt uttak av førtidspensjon er satt til 66 % av lønn. I motsetning til konsernsjef og øvrige ledende ansatte har daglige ledere en prestasjonsbasert bonusordning på inntil 6 % av grunnlønn.

Ingen ledende ansatte har lån i TAFJORD konsernet. Øvrige ansatte har lån som beløper seg til 0,1 mill. kr. Lånemassen er knyttet til ansattes boligbygging i Tafjord og er rente og avdragsfritt. Alle lånene er sikret ved pant i fast eiendom.

Ytelser til styremedlemmer	Honorar	Annen godtgj.
Anne Breiby styrets leder	205	55
Ketil Konglevoll styremedlem	122	0
Nils Arne Bakke styremedlem	122	0
Per Arne Bjørge styremedlem	122	0
Silje Skaar Sunde styremedlem til 25.05	49	0
Birthe Iren Grotle styremedlem fra 25.05	73	0
Magnus Erdal styremedlem ansattvalgt	122	0
Per Ove Hjelme styremedlem ansattvalgt	122	0

Honorar til styremedlemmer som representerer eier Eviny, tilfaller arbeidsgiver.

Ytelser til medlemmer valgkomite	Honorar	Annen godtgj.
Turid Hanken	18	0
Øystein Tvedt	10	0
Anne Marit Steen	10	0



Revisor	TAFJORD konsernet		Tafjord Kraft AS	
	2022	2021	2022	2021
Lovpålagt revisjon	900	1 217	247	410
Andre attestasjonstjenester	294	126	21	7
Skatterådgivning	64	59	0	0
Andre tjenester utenfor revisjon	177	173	0	0
SUM ekskl. MVA	1 436	1 575	267	417

I tillegg har Mørenett kostnadsført 2,52 mill. kr i andre tjenester relatert til prosjektstøtte og juridiske tjenester knyttet til integrasjons- og fusjonsprosess mellom Mørenett og Linja. Mørenett benytter ikke samme revisjons-selskap som konsernet.

Note 6 Skatt

(Alle tall i 1 000 kroner)	Tafjord Kraft AS	
	2022	2021
Betalbar skatt fremkommer slik		
Ordinært resultat før skattekostnad	451 899	167 507
Permanente forskjeller	-193 919	-14 055
Pensjon ført mot egenkapital	-3 393	7 922
Resultatandel vedr. investering i datterselskap og tilknyttta selskap	-281 454	-189 980
Underskudd til fremføring	0	-3 312
Mottatt konsernbidrag	25 137	105 000
Endring midlertidige forskjeller	1 730	-17 659
Grunnlag betalbar skatt	0	55 424
Betalbar skatt på årets resultat	0	12 193



(Alle tall i 1 000 kroner)

	TAFJORD konsernet		Tafjord Kraft AS	
	2022	2021	2022	2021
Årets skattekostnad fremkommer slik				
Betalbar skatt på årets resultat	152 105	73 290	0	12 193
Herav avregnet mot naturressursskatt	-16 843	-28 772		
Betalbar naturressursskatt	16 843	16 061		
Balansføring av naturressursskatt	0	12 711		
Betalbar grunnrenteskatt	253 720	145 457		
Brutto endring utsatt skatt	11 935	17 264	-380	7 270
Skatt på mottatt konsernbidrag			-5 530	-23 100
Endring utsatt skatt grunnrenteskatt	8 420	1 306		
Endring utsatt skatt vedr. poster ført mot egenkapital	-1 430	-475	746	-1 743
Diverse korreksjoner tidligere år	-45	-2 701	0	-2 656
Årets totale skattekostnad	424 705	234 140	-5 164	-8 036
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
Betalbar skatt på årets resultat	135 262	44 518	0	12 193
Betalbar naturressursskatt	16 843	16 061		
Betalbar skatt på grunnrente	253 720	145 457		
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag 2019			0	13 817
Sum betalbar skatt	405 824	203 418	0	26 010
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt				
Varige driftsmidler	390 282	380 265	-12 007	-12 133
Fordringer	-8 051	-7 386		
Varelager	1	-83	0	-96
Gevinst- og tapskonto	-4 442	-169	-249	-311
Andre midlertidige forskjeller	-1 717	-19 465		
Goodwill	-12 874	-12 845		
Pensjonsforpliktelser	-24 046	-55 417	-2 626	-612
Sum	339 152	284 900	-14 882	-13 152
Netto utsatt skatt (+)/ -fordel (-) (22 %)	74 613	62 678	-3 274	-2 893
Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt grunnrente				
Varige driftsmidler	84 203	96 193		
Pensjonsforpliktelser	-3 166	-19 581		
Sum	81 037	76 612		
Utsatt skatt grunnrente (45 % / 37 %)	36 467	28 346		
Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt grunnrente				
Midlertidig forskjell mellom driftsmidler i grunnrente og i alminnelig inntekt	4 352	2 421		
Sum	4352	2421		
Utsatt skatt (57,7 %*22 % / 47,4 %*22 %)	552	252		
Herav presentert i regnskapet som				
Utsatt skatt selskapsskatt	74 613	62 678		
Utsatt skatt grunnrente	37 019	28 599		
Sum	111 633	91 277		



	TAFJORD konsernet		Tafjord Kraft AS	
	2022	2021	2022	2021
(Alle tall i 1 000 kroner)				
Sammenheng mellom skattekostnad og skatt beregnet av resultat før skatt				
22 % av resultat før skatt eks. innt. på inv. i DS/TS	198 737	91 621	37 498	-4 944
Effekt av permanente forskjeller	-36 127	-4 199	-42 662	-3 092
Effekt av kostnad grunnrenteskatt	262 140	146 762		
Diverse korreksjoner tidligere år	-45	-45		
Skattekostnad i henhold til resultatregnskap	424 705	234 140	-5 164	-8 036
Effektiv skattesats	61%	56%		

Note 7

Immaterielle eiendeler – Morselskap

	31.12.2022 31.12.2021		
	Lisenser og programvare	Sum	Sum
(Alle tall i 1 000 kroner)			
Anskaffelseskost 01.01	7 853	7 853	7 853
Tilgang kjøpte driftsmidler	0	0	0
Avgang	-240	-240	0
Anskaffelseskost 31.12	7 613	7 613	7 853
Akkumulerte avskrivninger 01.01	7 490	7 490	7 490
Akkumulerte nedskrivninger 01.01	363	363	363
Akk. avskrivning årets avgang	-240	-240	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12	7 250	7 250	7 490
Akkumulerte nedskrivninger 31.12	363	363	363
Balanseført verdi pr. 31.12	0	0	0
Årets avskrivninger	0	0	0
Økonomisk levetid	Inntil 5 år		
Avskrivningsplan	Lineær		



Note 8 Varige driftsmidler – Morselskap

(Alle tall i 1 000 kroner)

31.12.2022 31.12.2021

	Anlegg under utførelse	Tomter	Bygninger	Transport- middel	Maskiner/ inventar	Sum	Sum
Anskaffelseskost 01.01	5 102	742	148 486	1 278	65 528	221 137	218 890
Tilgang/endring AUU	-479		629	420	3 489	4 059	2 573
Avgang			-78		-9 450	-9 528	-326
Anskaffelseskost 31.12	4 624	742	149 037	1 698	59 567	215 668	221 137
Årets aktiverte lånekostnader						0	0
Akkumulerte avskrivninger 01.01			73 734	650	60 986	135 371	130 283
Akkumulerte avskrivning årets avgang			-19		-9 450	-9 469	-287
Akkumulerte avskrivninger 31.12			77 388	821	52 894	131 103	135 371
Balanseført verdi 31.12	4 624	742	71 649	877	6 673	84 565	85 765
Årets avskrivninger			3 673	170	1 357	5 201	5 375
Årets nedskrivninger						0	0
Økonomisk levetid			Inntil 50 år	Inntil 8 år	Inntil 8 år		
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	Lineær		



Note 9 Immaterielle eiendeler – Konsern

(Alle tall i 1 000 kroner)

			31.12.2022	31.12.2021
	Lisenser og programvare	Goodwill	Sum	Sum
Anskaffelseskost 01.01	27 507	74 555	102 062	85 730
Tilgang kjøpte driftsmidler	714		714	17 350
Avgang			0	-1 018
Anskaffelseskost 31.12	28 221	74 555	102 776	102 062
Akkumulerte. avskrivninger 01.01	23 769	60 643	84 412	83 379
Akkumulerte. nedskrivninger 01.01	363		363	363
Akkumulerte. avskrivninger årets avgang			0	-1 299
Akkumulerte avskrivninger 31.12	24 808	61 144	85 952	84 412
Akkumulerte nedskrivninger 31.12	363		363	363
Balanseført verdi 31.12	3 051	13 411	16 462	17 287
Årets avskrivninger	1 038	501	1 539	2 332
Årets nedskrivninger			0	0
Økonomisk levetid	Inntil 5 år	Inntil 20 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

Balanseført goodwill er knyttet til fusjon med Brenett AS i 2021. Den er vurdert til å ha en økonomisk levetid på 20 år, en oppjustering på 10 år sammenlignet med 2021. Basert på erfaring viser fusjoner i bransjen knytt til langsiktige synergivinsten en reduksjon i andre driftskostnader på minimum 30 % i det innfusjonerte selskapet. Fusjonen med Brenett AS første til en kostnadsreduksjon over det dobbelte. Dette er en langsiktig synergivinst som er forventet å vare vesentlig lenger enn 10 år. Turnover i bransjen er relativt lav og nettselskapene sine rammevilkår er stabile og forutsigbar, noe som taler for en levetid på minst 20 år.



Note 10 Varige driftsmidler – Konsern

(Alle tall i 1 000 kroner)

31.12.2022 31.12.2021

	Anlegg under arbeid	Tomter	Bygninger	Telefiber/ maskiner/ øvrige	Kraft- verk/ reg. anlegg	Fjern- varme- og forbr. anlegg	Nett- anlegg	Sum	Sum
Anskaffelseskost 01.01	59 506	22 003	268 269	1 530 294	1 814 842	1 022 001	1 988 750	6 705 664	6 517 157
Tilgang drifts- midler/ending AUU	13 770	310	5 593	83 535	692	5 703	110 943	220 547	214 821
Emisjon Brenett								0	115 258
Avgang			-621	-86 210	-44	-8 235	-25	-95 135	-141 572
Anskaffelses- kost 31.12	73 276	22 313	273 241	1 527 619	1 815 489	1 019 469	2 099 668	6 831 077	6 705 664
Årets aktiverte lånekostnader på egentilvirkede driftsmidler				1 077				1 077	564
Akkumulerte avskrivninger 01.01			112 255	699 092	973 688	608 714	808 082	3 201 832	3 028 136
Akkumulerte nedskrivninger 01.01			4 492	5 109	163			9 764	9 328
Emisjon Brenett								0	49 999
Akkumulerte avskrivninger årets avgang			-555	-86 210	-42	-4 735	-9	-91 551	-70 630
Akkumulerte avskrivninger 31.12			118 746	675 302	1 019 080	643 237	848 877	3 305 242	3 201 832
Akkumulerte nedskrivninger 31.12			4 492	5 109	163			9 764	9 764
Balanseført verdi 31.12	73 276	22 313	150 003	847 209	796 248	376 232	1 250 791	3 516 073	3 494 062
Årets avskrivninger			7 046	62 419	45 434	39 258	40 804	194 961	194 326
Årets nedskrivninger						60		60	3 659
Økonomisk levetid			Inntil 50 år	Inntil 30 år	Inntil 75 år	Inntil 50 år	Inntil 70 år		
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

I oppstillingen over inngår finansielt leide driftsmidler med 14 mill. kr pr. 31.12.2022. Årets avskrivning er 1 mill. kr.



Note 11

Investeringer i DS, FKS, TS (morselskap og konsern)

(Alle tall i 1 000 kroner)

Aksjer i datterselskaper	Eierandel	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende (NOK)	Bokført verdi
Tafjord Kraftproduksjon AS	100,00%	417 100	41 710	10 000	755 084
Tafjord Connect AS	51,00%	126 808	64 671 876	1	327 702
Tafjord Kraftvarme AS	100,00%	90 000	9 000	10 000	147 580
Sum aksjer datterselskaper morselskap					1 230 366

Aksjer i felleskontrollerte selskaper	Eierandel	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende (NOK)	Bokført verdi
Mørenett AS	50,68%	423 520	5 366	40 000	531 189
Sum aksjer i felleskontrollerte selskap morselskap					531 189

Aksjer i tilknyttede selskaper	Eierandel	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende (NOK)	Bokført verdi
Wattn AS	36,73%	122 531	900 000	50	157 895
Sum aksjer tilknyttede selskap morselskap					157 895

Svelgen Kraft Holding AS	34,00%	179 166	609 166	100	520 136
Sum aksjer tilknyttede selskap i konsernet					678 031

Note 12

Datterselskap

Selskap	Tafjord Kraft- produksjon AS	Tafjord Connect AS	Tafjord Kraftvarme AS
Formelle opplysninger			
Anskaffelsestidspunkt	01.07.1997	01.07.1997	01.07.1997
Forretningskontor	Ålesund	Ålesund	Ålesund
Eierandel	100 %	51 %	100 %
Stemmeandel	100 %	51 %	100 %



Opplysninger relatert til årets tall	Samlet for DS			
Utgående balanse 31.12.2021	723 798	253 296	150 444	1 127 538
+/- Andel årets resultat	220 606	19 999	-6 087	234 518
+/- Avgitt utbytte	-178 938	-20 196		-199 134
+/- Kapitalforhøyelse ved gjeldskonvertering		331 550		331 550
+/- Avgang eierandel		-257 741		-257 741
+/- Avgitt/mottatt konsernbidrag etter skatt	-19 607			-19 607
+/- Endring i EK	9 226	792	3 223	13 241
Utgående balanse 31.12 for morselskap	755 084	327 702	147 580	1 230 366

Tafjord Kraft AS har redusert sin eierandel i Tafjord Connect AS fra 80 % til 51 % i løpet av 2022. Se forøvrig note 26. Tafjord Kraftproduksjon AS stiftet selskapene Nørdalsjuva Kraftverk AS, Røelva Kraft AS og Stavåna Kraft AS i 2012 med en aksjekapital på kr 100.000 hver. Eierandel i alle selskapene er 100 %. Selskapet fører inntekt på investering i datterselskap etter egenkapitalmetoden.

Note 13

Felleskontrollert selskap og virksomheter under felles kontroll

Selskap	Mørenett AS
Formelle opplysninger	
Anskaffelsestidspunkt	02.10.2013
Forretningskontor	Ørsta
Eierandel	50,68 %
Stemmeandel	50,00 %
Avvikende regnskapsår	Nei



Opplysninger relatert til årets tall	Mørenett AS	Samlet for FKS
Utgående balanse 31.12.2021	525 180	525 180
+/- Andel årets resultat	56 308	56 308
+/- Avskrivning netto merverdi	-448	-448
-/+ Avgitt/mottatt utbytte	-43 563	-43 563
+/- Endring i EK	-6 288	-6 288
Utgående balanse 31.12 for morselskap	531 189	531 189
Uavskrevet merverdi 31.12	1 345	1 345

Mørenett AS eies av Tafjord Kraft AS og Tussa Kraft AS med henholdsvis 50,68 % og 49,32 %. Gjennom vedtekter og aksjonæravtale har Tafjord Kraft AS frasagt seg sin majoritetskontroll i selskapet, gjennom at alle viktige beslutninger i selskapet, både i styre og generalforsamling, krever enighet mellom partene. Selskapet anses derfor å være et felleskontrollert selskap.

Aksjonæravtalen regulerer for øvrig en stabil og forutsigbar utbyttepolitikk, som til en hver tid er tilpasset selskapets kapital- og investeringsbehov, og som ikke bringer egenkapitalandelen lavere enn 30 %.

Nedenfor følger en oppstilling (tall i hele 1.000 kr) over finansiell informasjon knyttet til TAFJORD sin andel i Mørenett AS. Tallene er hentet fra selskapets offisielle regnskap og presentert i henhold til selskapets regnskapsprinsipper. TAFJORD innarbeider sin andel etter bruttometoden i konsernregnskapet. Regnskapspostene knyttet til resultat og balanse innarbeides på linjenivå, samtidig som internt aksjeeie, transaksjoner og fordringer/gjeld elimineres forholdsmessig (proporsjonal konsolidering). Eierandelen ble endret fra 53,66 % til 50,68 % den 02.07.2021 etter en emisjon mot Tussa Kraft AS. Regnskapstall for første halvår 2021 er innarbeidet med 53,66 %.

50,68 % andel	Mørenett AS	
Resultat	2022	2021
Driftsinntekter	342 665	338 735
Sum driftskostnader	253 546	270 471
Driftsresultat	89 119	68 264
Netto finansposter	-16 761	-9 337
Ordinært resultat før skattekostnad	72 358	58 927
Skattekostnad på ordinært resultat	16 050	13 065
Årsresultat	56 308	45 862



50,68 % andel	Mørenett AS	
Balanse	2022	2021
Immaterielle eiendeler	15 285	16 460
Varige driftsmidler	1 392 617	1 318 751
Finansielle anleggsmidler	1 307	1 092
Sum anleggsmidler	1 409 209	1 336 303
Varer	14 905	11 592
Fordringer	102 623	64 672
Bankinnskudd	17 310	71 551
Eiendeler	1 544 047	1 484 118
Innskutt egenkapital	308 362	308 362
Opptjent egenkapital	221 420	214 964
Sum egenkapital	529 782	523 326
Avsetning for forpliktelser	20 683	11 445
Langsiktig gjeld	836 220	841 288
Kortsiktig gjeld	157 362	108 059
Gjeld og egenkapital	1 544 047	1 484 118

Virksomheter under felles kontroll

Tafjord Kraftproduksjon AS har en eierandel på 21,12 % i Øvre Otta DA. Som følge av at Skjåk kommune har rett og plikt til å ta ut 7 % av kraften i Øvre Otta DA blir reelle rettigheter på 19,64 %. Disse rettighetene gir rett til å ta ut tilsvarende andel av kraftproduksjonen i Øvre Otta DA. Det betales ikke vederlag for kraften som tas ut, men Tafjord Kraftproduksjon dekker den andel av driftskostnadene som etter avtale faller på Tafjord Kraftproduksjon sine reelle rettigheter. Fysisk kraftsalg fra virksomhet under felles kontroll inngår som del av ordinært kraftsalg og behandles på linje med kraft produsert ved egne verk. Avskrivninger på driftsmidler beregnes av Tafjord Kraftproduksjon.

Tafjord Kraftproduksjon har også en eierandel på 12 % i Grytten Kraftverk og dette blir behandlet tilsvarende som i Øvre Otta DA. Nedenfor følger en oppstilling fordelt på hovedposter i resultat og balanse, som er innkonsolidert etter bruttometoden.

	Øvre Otta DA		Grytten Kraftverk	
	2022	2021	2022	2021
Resultatandel				
Energisalg	79 659	68 126	52 956	35 777
Andre driftsinntekter	286	251		
Energikjøp	6 806	11 256	2 182	1 829
Overføringskostnader	5 476	5 286	1 015	1 056
Annen driftskostnad	9 757	7 148	4 175	3 426
Netto finansposter	0	4		
Balanseandel				
Tomter	119	119		
Kraftstasjon og reguleringsanlegg	150 656	157 140	30 762	32 861
Bygninger	3 164	3 260	99	110
Fordringer og omløpsmidler	11 575	4 798		
Bankinnskudd	2 833	3 004		
Avsetning for forpliktelser	90	727		
Leverandørgjeld	13 063	6 468		



Note 14 Tilknyttede selskaper

Selskap	Svelgen Kraft Holding AS	Wattn AS
Formelle opplysninger		
Anskaffelsestidspunkt	28.09.2009	19.08.2020
Forretningskontor	Gloppen	Ålesund
Eierandel i %	34,0 %	36,7 %
Stemmeandel	34,0 %	36,7 %
Eier er:	Tafjord Kraftproduksjon AS	Tafjord Kraft AS
Avvikende regnskapsår	Nei	Nei

Opplysninger relatert til årets tall	Svelgen Kraft Holding AS	Wattn AS	Samlet for tilknyttede selskap
Utgående balanse 31.12.2021	519 755	166 100	685 855
+/- Endring fjorårets resultat/utbytte		-3 005	-3 005
+/- Andel årets resultat	17 381	-5 918	11 463
+/- Endring i EK		718	718
+/- Utbetalt overkurs	-17 000		-17 000
Utgående balanse 31.12. for konsern	520 136	157 895	678 031



Svelgen Kraft Holding AS har som vedtektsfestet formål: "Eie og forvalte aksjene i Svelgen Kraft AS". Selskapet er eiere i Svelgen Kraft AS. Svelgen Kraft AS har som vedtektsfestede formål: "Eie, drive og utvikle vasskraftanlegg i ytre Nordfjord/Sunnfjord". Svelgen Kraft AS eier og driver 6 kraftverk i Bremanger kommune med en middelproduksjon på 705 GWh.

Tafjord Kraftproduksjon AS har negativ kontroll i Svelgen Kraft Holding AS. I tillegg har selskapet utvidet eierkontroll gjennom aksjonæravtale som regulerer:

- Styrerepresentasjon; Styrene har syv medlemmer, hvor eierne har rett til å foreslå og få valgt medlemmer etter fordelingen SFE Produksjon (4), Tafjord Kraftproduksjon (2) og Sognekraft (1).
- Vesentlige transaksjoner; vesentlige investeringer i Svelgen Kraft Holding AS og Svelgen Kraft AS skal behandles både i styret og generalforsamling i Svelgen Kraft Holding AS. Førstnevnte krever flertall som for vedtektsendringer, mens sistnevnte krever enstemmighet. Grenseverdien for vesentlige transaksjoner er 40 mill kr. (indeks 2009).
- Utbyttepolitikk, hvor selskapene ikke skal opparbeide større likviditet og egenkapital enn nødvendig for å finansiere løpende drift- og rehabiliteringsoppgaver.

Nedenfor følger en oppstilling (tall i hele 1.000 kr) over finansiell informasjon knyttet til Tafjord Kraftproduksjons investering i Svelgen Kraft Holding AS på 100 prosent-basis. Tallene er hentet fra selskapets offisielle konsernregnskap, og er presentert i henhold til selskapets regnskapsprinsipper.

	Svelgen Kraft Holding AS	
Resultat	2022	2021
Driftsinntekter	359 404	209 912
Driftskostnader	98 067	79 058
Avskrivninger	28 903	26 197
Driftsresultat	261 337	130 854
EBITDA	290 240	157 051
Resultat før skatt	238 647	116 354
Årets resultat	51 121	20 920
Balanse		
Anleggsmiddel	2 269 209	2 283 904
Omløpsmiddel	308 845	145 305
Eiendeler	2 578 053	2 429 209
Egenkapital	1 531 121	1 530 000
Langsiktig gjeld og forpliktelser	780 881	767 180
Kortsiktig gjeld	266 051	132 029
Gjeld og egenkapital	2 578 053	2 429 209

Langsiktig rentebærende gjeld i Svelgen Kraft konsern er utelukkende lån fra eierne. Tafjord Kraftproduksjon AS sin andel utgjør 237,4 mill. kr. Lånene er avdragsfrie. 135,4 mill. kr forfaller til betaling i 2030, mens 102 mill. kr forfaller til betaling i 2041.



Nedenfor følger en oppstilling (tall i hele 1.000 kr) over finansiell informasjon knyttet til Tafjord Krafts investering Wattn AS på 100 prosent-basis. Tall for 2022 er hentet fra selskapets foreløpige årsregnskap, og er presentert i henhold til selskapets regnskapsprinsipper.

Resultat	Wattn AS	
	2022	2021
Driftsinntekter	2 156 942	1 447 213
Driftskostnader	2 176 865	1 469 810
Avskrivninger	28 647	19 164
Nedskrivninger	0	876
Driftsresultat	-19 923	-22 596
EBITDA	8 724	-2 556
Resultat før skatt	-22 540	-24 017
Årets resultat	-16 112	-18 460
Balanse		
Anleggsmiddel	264 516	257 660
Omløpsmiddel	994 629	624 199
Eiendeler	1 259 145	881 859
Egenkapital	429 881	443 671
Langsiktig gjeld og forpliktelser	52 154	59 961
Kortsiktig gjeld	777 110	378 227
Gjeld og egenkapital	1 259 145	881 859

Note 15 Fordringer med løpetid over ett år

(Alle tall i 1 000 kroner)	Tafjord Kraft	Tafjord Kraft- produksjon	Tafjord Connect	Mørenett	Eliminering	Konsern
Lån til foretak i samme konsern	910 000				-910 000	0
Lån til Svelgen Kraft Holding AS		237 435				237 435
Lån til ansatte		100				100
Lån til Tafjord Kraft velforening *	5 138					5 138
Lån til DNT Sunnmøre		329				329
Nasdaq Default Fund		4 375				4 375
Andel EK-tilskudd KLP		228				228
Sum fordringer	915 138	242 468	0	0	-910 000	247 606

Andre utlån:

* Tafjord Kraft AS har gitt et lån på 5,1 mill. kr til Tafjord Kraft Velforening i forbindelse med at de ansatte sin velforening i mars 2007 kjøpte en leilighet på Gran Canaria. Det beregnes rente på lånet. Renten tilsvarer statens løpende normalrentesats for lån i arbeidsforhold.



Note 16

Investeringer i aksjer og andeler (morselskap og konsern)

(Alle tall i 1 000 kroner)

Andre aksjeposter	Eierandel	Aksje- kapital	Antall aksjer	Pålydende (NOK)	Bokført verdi
Eviny Solutions AS	11,42 %	1 370	156 436	1	25 000
Ålesund Storhall AS	12,06 %	16 590	2 000	1 000	1 322
Ålesund Kunnskapspark AS	2,40 %	8 350	200	1 000	203
Blue Ocean Innovation Arena AS	0,96 %	1 040	1	10 000	44
Ålesund Stadion AS	4,15 %				209
Ålesund Stadion KS *	3,89 %				1 379
Ålesund Fotball AS	0,96 %				76
Hareid Fastlandssamband	3,30 %				44
Sum aksjer hos morselskapet					28 277
Vestavind Offshore AS	15,00 %	55 000	8 250	1 000	2 770
Norwegian Hydrogen AS	9,58 %	7 273	733	1 000	9 042
Div. mindre poster i datterselskap					726
Sum aksjer konsern					40 816

* Kun 2/3-deler av KS kapitalen er innkrevd pr. 31.12.2022.

Note 17

Varelager

(Alle tall i 1 000 kroner)

	Konsern	
	31.12.2022	31.12.2021
Lager av innkjøpte varer	16 545	13 618
Beholdning Elsertifikat	1	13
Sum varelager	16 545	13 631

Note 18
Morselskapets mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

(Alle tall i 1 000 kroner)	Konsern – fordringer	
	31.12.2022	31.12.2021
Kundefordringer	6 818	10 126
Kundefordringer Mørenett AS	1 699	312
Konsernbidrag/utbytte	267 835	167 287
Langsiktige lån til datterselskaper	910 000	1 441 550
Sum konsern - fordringer	1 186 352	1 619 275

(Alle tall i 1 000 kroner)	Konsern – gjeld	
	31.12.2022	31.12.2021
Leverandørgjeld	305	35
Leverandørgjeld Mørenett AS	0	13
Gjeld døtre konsernkontoordning	520 191	220 704
Sum konsern – gjeld	520 496	220 752

Note 19
Konter med mer (morselskap og konsern)

TAFJORD sine selskaper har etablert skattetrekksgaranti på totalt 7,3 mill. kroner med sin hovedbankforbindelse, og har derfor ikke egne skattetrekkskontoer. Det felleskontrollerte selskapet Mørenett AS har egen skattetrekkskonto, hvor TAFJORD sin andel pr 31.12 utgjør 2,9 mill. kroner.

Konsernet (Tafjord Kraftproduksjon AS) har for øvrig bundne midler hos hovedbankforbindelsen på 60,7 mill. kroner. Dette gjelder sikkerhetsstillelse i forbindelse med krafthandel mot el-børsen Nord Pool Spot og regulerkrafthandel mot eSett.

Andel av bankinnskudd i Øvre Otta DA utgjør 2,8 mill. kr.

Note 20
Pantstillelser og garantiansvar (morselskap og konsern)

Det er etablert en konsernkontoavtale mellom hovedbankforbindelsen på den ene siden og selskapene i TAFJORD på den andre siden. Morselskapet Tafjord Kraft AS er konsernkonto innehaver, mens datterselskapene er underkonto innehavere i konsernkontosystemet. Pr. 31.12 hadde konsernkontoen samlet en positiv saldo på 402,1 mill kr. Konsernkonto innehaver og underkonto innehaver er solidarisk ansvarlig for mellomværende mot hovedbankforbindelsen, inntil 75 mill. kr.

Tafjord Kraft AS pantsetter ikke eiendeler da alle låneavtaler inneholder negativ pantsettelses klausul. Dette innbefatter også morselskapets døtre.



Note 21

Egenkapital for Tafjord Kraft AS (morselskap)

(Alle tall i 1 000 kroner)	Aksje- kapital	Overkurs	Fond for vurd.	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2021	400 000	111 244	680 381	674 878	1 866 503
Årets endring i egenkapital					
Årets estimatavvik vedrørende pensjoner			6 954	-2 647	4 307
Direkteføringer Wattn AS			718		718
Årsresultat			39 346	417 718	457 064
Avsatt utbytte				-130 000	-130 000
Egenkapital 31.12.2022	400 000	111 244	727 399	959 949	2 198 592

Aksjekapitalen i Tafjord Kraft AS 31.12 består av følgende aksjer

	Antall	Pålydende (NOK)	Balanseført
A-aksjer	13 333	10 000	133 330
B-aksjer	26 667	10 000	266 670
Sum	40 000	10 000	400 000

Eierstruktur

Aksjonærene i Tafjord Kraft AS 31.12 var	A-aksjer	B-aksjer	Eierandel
Ålesund kommune	8 027	13 015	52,6 %
Eviny AS	4 736	12 512	43,1 %
Fjord kommune	570	1 140	4,3 %
Totalt antall aksjer	13 333	26 667	100,0 %

Note 22

Egenkapital konsern

(Alle tall i 1 000 kroner)	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkapital	Minoritet	Sum
Egenkapital 31.12.2021	400 000	111 244	1 355 676	63 840	1 930 760
Årets endring i egenkapital:					
Årets estimatavvik vedrørende pensjoner			4 307	761	5 068
Direkteføringer Wattn AS			718		718
Nedsalg i Tafjord Connect			198 004	257 741	455 744
Årsresultat			259 060	12 660	271 720
Avsatt utbytte morselskap			-130 000		-130 000
Minoritetens andel av utbytte i datterselskap				-19 404	-19 404
Egenkapital 31.12.2022	400 000	111 244	1 687 764	315 598	2 514 606

Note 23

Pensjon

Pensjonskostnader – midler og forpliktelser

Tafjord Kraft AS, datterselskapene samt det felleskontrollerte selskapet Mørenett AS har innskuddsordning og en kollektiv ytelsespensjonsordning. Ordningene omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Innskuddsordningene forvaltes av DNB Livsforsikring, mens BKK Pensjonskasse forvalter ytelsesordningene.

Ytelsesplan i sikret ordning

Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66 % av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen er en bruttoordning og reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Ordningen finansieres ved at medlemmene innbetaler 2 % av pensjonsgrunnlaget. Øvrig pensjonspremie dekkes av arbeidsgiver.

Ytelsesplan i usikrede ordninger

De usikrede ordningene består av AFP og direktørpensjoner. Disse er vist samlet under betegnelsen usikrede ordninger. Fra 01.01.2016 finansieres alle AFP-uttak 100 % av arbeidsgiver.

Estimatavvik

Det benyttes ikke korridorløsning for estimatavvik. Alle estimatavvik, både i forhold til forpliktelser og midler, amortiseres umiddelbart og føres mot egenkapitalen.

Planendringer

Planendringer blir resultatført.

Økonomiske forutsetninger

TAFJORD har vurdert at markedet for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) tilfredsstillende kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Kurvet reallønnsvekst

Forventet lønnsvekst lagt til grunn i TAFJORD sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for reallønnsutvikling til arbeidstakere. Sammenhengen mellom alder og reallønnsutvikling kan forklares blant annet med at de unge gjør flere lønshopp enn de eldre arbeidstakerne. Basert på historiske bestandsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige reallønnsveksten for ansatte i TAFJORD er fallende med alder. Denne kurven legges til grunn for actuarielle beregninger. Gablers regresjonsmodell ble revidert i 2017. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst fortsatt gir noe lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

Risikovurdering av ytelsesbaserte ordninger

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling.

De mest sentrale risikoene er beskrevet under:

- **Forventet levetid**

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Økning i forventet levealder blant medlemsmassen medfører en økt forpliktelse for konsernet.

- **Avkastningsrisiko**

Konsernet blir påvirket ved en endring i faktisk avkastning på pensjonsmidlene som vil medføre endring i netto forpliktelse.

- **Inflasjons- og lønnsvekstrisiko**

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutviklingen er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.

- **Renterisiko**

Ved neddiskontering av pensjonsutbetalinger brukes markedsrenter. Generelt lavt eller fallende rentenivå øker brutto pensjonsforpliktelse for konsernet, mens økende rentenivå reduserer forpliktelsene.

I den tallmessige delen av pensjonsnoten under finnes en oversikt over antall aktive medlemmer og pensjonister for hhv den sikrede og usikrede ytelsesordningen, samt innskuddsordningen.

De aktuarmessige beregningene bygger på følgende forutsetninger:

	2022	2021
1. Diskonteringsrente	3,30 %	1,90 %
2. Forventet avkastning	3,30 %	1,90 %
3. Forventet lønnsvekst	3,75 %	2,75 %
4. Forventet G-regulering	3,50 %	2,50 %
5. Forventet regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	1,75 %
6. Uttakstilbøylighet AFP	25 %	25 %
7. Uttakstilbøylighet direktørpensjon v/62 år	100 %	100 %
8. Demografiske forutsetninger	FNH2013/K63	FNH2013/K63

I pkt. 8 betyr betegnelsen FNH2013 dynamiske dødelighetstabeller fra 2013, mens K63 er uføretabeller.

Forutsetningene lagt til grunn i aktuarberegningen er noe høyere enn hva Norsk Regnskapsstiftelse la til grunn i sin veiledning per 31.12.2022. Anvendelse av NRS sine forutsetninger ville gitt en marginalt høyere pensjonsforpliktelse.



(Alle tall i 1 000 kroner)	Tafjord Kraft AS total		Tafjord Kraft AS sikret		Tafjord Kraft AS usikret	
Dato for regnskapsavslutning	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
A. Periodens pensjonskostnad						
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	817	1 475	793	827	24	648
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	115	208	112	117	3	91
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	1 920	1 505	1 802	1 375	118	130
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-1 910	-1 423	-1 910	-1 423	0	0
Resultatført planendring	0	0	0	0	0	0
Medlemsinnskudd	-95	-98	-95	-98	0	0
Resultatført pensjonskostnad ytelse	847	1 666	702	797	146	869
Resultatført kostnad innskuddsordning	1 395	1 317				
Sum resultatført pensjonskostnad	2 243	2 983				
B. Balanseført pensjonsforpliktelse						
DBO ved periodens slutt	101 219	102 618	95 302	96 395	5 917	6 224
Midler ved periodens slutt	98 593	102 006	98 593	102 006	0	0
Balanseført pensjonsforpl. inkl arb.g.avgift	2 626	612	-3 291	-5 611	5 917	6 224
C. Avstemming pensjonsforpliktelse						
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	612	6 911	-5 611	-1 755	6 224	8 666
Resultatført pensjonskostnad	847	1 666	702	797	146	869
Aktuarielt tap (gevinst) ført mot egenkapital	2 159	-7 922	2 566	-4 653	-407	-3 269
Innbetalinger inkl arb.g.avg.	-953	-5	-948	0	-6	-5
Utbet. pensjon over drift ekskl. arb.g.avgift	-40	-38	0	0	-40	-38
Balanseført pensjonsforpl. ved periodens slutt	2 626	612	-3 291	-5 611	5 917	6 224
Sum pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	2 626	612				
Innskuddsfond	255	252				



(Alle tall i 1 000 kroner)	Tafjord Kraft AS total		Tafjord Kraft AS sikret		Tafjord Kraft AS usikret	
Dato for regnskapsavslutning	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
D. Medlemsstatistikk						
Antall aktive medlemmer ytelsesordning			5	6	5	6
Antall aktive medlemmer innskuddsordning	21	20				
Antall pensjonister ytelsesordning			32	31	1	1

(Alle tall i 1 000 kroner)	Tafjord Konsern total		Tafjord Konsern sikret		Tafjord Konsern usikret	
Dato for regnskapsavslutning	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
A. Periodens pensjonskostnad						
Årets pensjonsopptjening (Service Cost)	4 230	5 584	4 020	4 629	209	956
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	596	689	567	555	30	135
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	9 230	6 580	8 605	6 058	625	521
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-8 417	-5 592	-8 417	-5 592	0	0
Resultatført planendring	0	0	0	0	0	0
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	2 799	0	2 799	0	0	0
Medlemsinnskudd	-335	-387	-335	-387	0	0
Resultatført pensjonskostnad ytelse	8 103	6 874	7 238	5 263	864	1 612
Resultatført kostnad innskuddsordning inkl. privat AFP og pensjonskompensasjon	8 758	8 801				
Sum resultatført pensjonskostnad	16 861	15 675				

B. Balanseført pensjonsforpliktelse						
DBO ved periodens slutt	496 375	513 580	467 839	480 953	28 536	32 627
Midler ved periodens slutt	472 329	458 163	472 329	458 163	0	0
Balanseført pensjonsforp. inkl arb.g.avgift	24 046	55 417	-4 490	22 790	28 536	32 627



(Alle tall i 1 000 kroner)	Tafjord Konsern total		Tafjord Konsern sikret		Tafjord Konsern usikret	
Dato for regnskapsavslutning	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
C. Avstemming pensjonsforpliktelse						
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	55 417	64 793	22 790	29 379	32 627	35 414
Resultatført pensjonskostnad	8 103	6 874	7 238	5 263	864	1 612
Aktuarielt tap (gevinst) ført mot egenkapital	-5 891	1 735	-1 824	4 732	-4 067	-2 997
Innbetalinger inkl arb.g.avg.	-32 804	-20 633	-32 694	-20 498	-110	-135
Fusjon Brenett/nedsalg/utgang datterselskap	0	3 604	0	3 915	0	-311
Utbet. pensjon over drift ekskl. arb.g.avgift	-778	-956	0	0	-778	-956
Balanseført pensjonsforpl. ved periodens slutt	24 046	55 417	-4 490	22 790	28 536	32 627
Sum pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	24 046	55 417				
Premiefond og innskuddsfond	581	1 068				

TAFJORD har en eierandel på 50,68 % i det felleskontrollerte selskapet Mørenett AS. Dette selskapet har både en ytelsesordning og en innskuddsordning for sine ansatte og TAFJORD konsernets andel i begge ordningene er innarbeidet i tabellen ovenfor.

(Alle tall i 1 000 kroner)	sikret ordning		usikret ordning	
	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2022	31.12.2021
D. Medlemsstatistikk (innbefatter andel ansatte fra Mørenett)				
Antall aktive medlemmer ytelsesordning (BKK PK)	30	52	29	34
Antall pensjonister	174	170	5	6
Antall aktive medlemmer innskuddsordning	119	112		
Antall aktive medlemmer innskuddsordning (Mørenett)	73	63		



Note 24

Langsiktig gjeld (morselskap og konsern)

(Alle tall i 1 000 kroner)	Opprinnelig pålydende	Forfall lån	Aktuell rente	Rente-regulering	Gjeld pr. 31.12.2022
Obligasjonslån					
NO0010799588	300 000	30.06.2023	3,05 %	Fast	300 000
					<u>300 000</u>
Trekkfasilitet					
Ramme					
Trekkfasilitet DNB Bank ASA	600 000	30.08.2024		FRN	0
Sum ekstern gjeld morselskap					300 000
Andel gjeld Mørenett					
Ramme					
Andel gjeld Mørenett	1 165 640			FRN	836 220
Sum ekstern gjeld konsern					1 136 220
Ansvarlige lån					
Ramme					
Ansvarlig lån – Ålesund kommune	200 000	01.09.2028	5,51%	FRN	170 000
Ansvarlig lån – aksjonærene	300 000	01.09.2033	5,51%	FRN	300 000
Sum ansvarlige lån for morselskap/konsern					470 000

Ansvarlig lån forrentes med en rentesats p.a som utgjør summen av NIBOR 6 mnd pluss en margin på 2,0 %

Morselskapet har etablert en kommitert trekkfasilitet hos DNB Bank ASA, som benyttes til driftsfinansiering og / eller som back-stop for korte lån. Avtalen har en total ramme på 600 mill kr. og løper til august 2024. Per 31.12.2022 var hele rammen uttrukket. Utrukne trekkrettigheter i Mørenett utgjorde på samme tid 50 mill. kr (på 100% basis).

Avtalen med DNB Bank ASA stiller betingelser i form av krav til finansielle nøkkeltall på konsolidert basis:

- Rentedeckningsgrad målt ved EBITDA / Netto finanskostnader minimum 1,5
- Soliditet målt ved bokført egenkapital inklusive ansvarlige lån / totalkapitalen minimum 30 %

Selskapet er ikke i brudd med disse betingelsene pr. 31.12.2022

For obligasjons- og sertifikatlån blir det ikke knyttet spesielle betingelser, utover at det blir avgitt negativ pantsettelseserklæring og forpliktelse til likestilling. Alle låneavtaler blir inngått med Nordic Trustee ASA som motpart.

Forpliktelses/gjeld knyttet til finansielle leieavtaler

Forpliktelser knyttet til finansielle leieavtaler er oppført som langsiktig gjeld i balansen, og utgjør 14,6 mill. kr pr. 31.12

Leiebetaling til forfall (1 000 kr)

	2023	2024-2027	2028 ->*	Sum
Nominelt beløp	1 141	4 564	13 692	19 397
Nåverdi beløp	1 120	4 112	9 417	14 649

*) Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt.

Rentebytteavtaler

For å oppnå ønsket eksponering i forhold til renteendringer benytter morselskapet rentebytteavtaler for å regulere rentebindingen (durasjonen) i låneporteføljen. Selskapet har inngått følgende rentebytteavtaler:

Beløp	Startdato	Forfall	Betaler	Mottar
300 000	18.10.2017	18.10.2024	Fast 2,93 %	NIBOR 3M
300 000	31.12.2020	31.12.2027	Fast 2,20 %	NIBOR 3M

Det er ikke inngått rentebytteavtaler i Mørenett AS.

Note 25

Finansiell og markedsmessig risiko

TAFJORD er eksponert for ulik risiko. Følgende områder er etter styrets vurdering av betydning for å bedømme risiko knyttet til konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og fremtidige resultater.

Markedsrisiko

TAFJORD er først og fremst eksponert for den volatile kraftprisen i det nordiske kraftmarkedet. Svingninger i kraftprisen på ikke kontraktsfestet produksjonsvolum kan være betydelig. Kraftprisen vil til en viss grad være omvendt proporsjonal med produksjonsevnen, slik at resultateffektene dempes. Skatt virker også resultatutjevne, ikke minst på grunn av grunnrentebeskatningen som medfører en marginalsatt på kraftproduksjon på 67%.

Høyprisbidraget reduserer oppsiden, men ikke nedsiderisikoen. Resterende kraftprisrisiko styres innenfor fastsatte risikorammer ved terminhandel i det nordiske kraftmarkedet, både hos NASDAQ OMX og bilateralt.

Formålet med sikringshandelen er å redusere sannsynligheten for lave resultat etter skatt. I takt med en stadig mer krevende markedssituasjon og tilhørende svakere likviditet i markedene for finansielle sikringskontrakter referer vårt prisområde (NO3) siste par årene, er sikringsgraden gradvis redusert. Netto terminsolgt volum er derfor null ved utgangen av 2022. Med utgangspunkt i kraftprisnivået ved utgangen av 2022, anslår vi standardavviket for produksjonsverdien etter skatt til ca. 100 mill. kr. det kommende året.

Finansielle instrumenter som inngår i sikringsporteføljen er forwards/futures som refererer til samme prisområde som kraftproduksjonen. Dette for å oppnå høy sikringseffektivitet. Resultatet fra sikringsbokføringen i 2022 utgjorde et tap på 31,9 mill. kr. Resultatet som følge av verdiendringer på kraftkontrakter, og som ikke er resultatført i 2022, utgjorde pluss 10,1 mill. kr, og en akkumulert posisjon på minus 1,7 mill. kr pr 31.12.2022.

TAFJORD har vedtatte rammer for sin kraft-/valutahandel som definerer risikoeksponeringen i markedet. For å utnytte produksjonsselskapets kompetanse i kraftmarkedet er det etablert et begrenset mandat for kortsiktig trading. Mandatet er gitt ved en Value at Risk-ramme på kr 3 mill. kr (akkumulert, 95 %, 1 dg.).

Fjernvarmeinntektene påvirkes til en viss grad av endringer i kraftprisene og kan variere på årsbasis med anslagsvis +/- 5 mill. kr som følge av svingninger i årsmiddeltemperaturen. Anslagsvis 36 % av totalt fjernvarmevolum er solgt på flerårs kontrakter som reguleres i forhold til KPI.

Prisnivået på avfall bestemmes i stor grad av rammebetingelsene knyttet til alternativ behandling, transportkostnader og eksport. Flerårskontrakter dekker 68 % av anleggets kapasitet kommende år og i snitt ca. 22 % de påfølgende to årene.

Valutarisiko

TAFJORD er eksponert for valutarisiko som følge av at kraften i det nordiske kraftmarkedet omsettes i EUR, mens inntekter og kostnader for øvrig er i NOK. Kontraktsfestet kontantstrøm i EUR sikres i sin helhet. Ikke kontraktsfestet kontantstrøm i EUR valutasikres ikke. Sikringshorisonten følger av sikringsstrategien for kraftprisrisiko.

Kontantstrømmen i valuta (sikringsobjektet) sikres gjennom terminkontrakter (sikringsinstrument). Resultatet fra sikringsbokføringen på valuta i 2022 ga en gevinst på 9,1 mill. kr. Resultatet som følge av verdiendringer på valutakontrakter, og som ikke er resultatført i 2022, utgjorde minus 0,7 mill. kr, og akkumulert er der en positiv verdi på 0,04 mill. kr per 31.12.2022.

Kredittrisiko

TAFJORD er eksponert for kredittrisiko primært ved handel i kraftmarkedet, men også ved plassering av overskuddslikviditet, samt bruk av finansielle kontrakter som rentebytteavtaler og valutaterminer. Finansielle kraftkontrakter handles mot kraftbørsen Nasdaq OMX og bilateralt mot andre selskaper. Bilaterale kraftkontrakter og andre finansielle kontrakter gjøres utelukkende mot anerkjente og solide norske selskaper og finansinstitusjoner. Det er etablert rammer og retningslinjer for styring av konsernets motparteksponering.

Nettvirksomheten og virksomheten knyttet til energigjenvinning er eksponert for kredittrisiko ved at leveranser etterfaktureres. Risiko for tap på fordringer er vurdert som lav hos begge. Hos nettvirksomheten inngår i overkant av 90% av kundene i gjennomfaktureringsavtaler med strømleverandører. For disse kundene mottar nettvirksomheten oppgjør av nettleie fra strømleverandør, hvor oppgjøret har sikkerhet i bankgarantier. For energigjenvinning er de største kundene både på fjernvarme- og avfallssiden kommuner eller offentlig eide selskaper. Telekomvirksomheten forskuddsfakturerer de fleste av kundene. Konsernet har gode og innarbeidede rutiner for håndtering av denne risikoen.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko i forhold til kortsiktige svingninger i kontantstrømmene og behovet for løpende å kunne gjøre opp sine forpliktelser etter hvert som de forfaller, samt mer langsiktig i forhold til å kunne få ny finansiering etter hvert som gamle lån forfaller - eventuelt ikke måtte utstede slike nye lån til ekstraordinært høye kostnader. Det er etablert rammer for både likviditetsreserve og finansieringsstruktur.

Likviditetsreserven består av bankinnskudd og utrukne trekkfasiliteter i solide nordiske banker.

TAFJORD har en konservativ holdning til refinansieringsrisiko, men ettersom finansieringskostnadene øker med løpetidene benyttes i hovedsak lån med mellomlange løpetider, typisk 3-5 år. Dette balanseres gjennom en distribuert profil på låneforfallene og en balansert bruk av både bank- og obligasjonsmarkedet. Videre skal til enhver tid en robust finansiell plattform sikre at TAFJORD oppleves som en solid låntaker og et attraktivt plasseringsalternativ i det norske kapitalmarkedet. Selskapet er ikke ratet hos et offentlig kredittratingbyrå, men har som målsetting å kunne tilfredsstillen en slik eventuell rating tilsvarende et mål på BBB eller bedre.

Renterisiko

TAFJORD er foruten den direkte renterisikoen i gjeldsporteføljen indirekte eksponert for renterisiko gjennom inntektsreguleringsregimet for kraftnettvirksomheten og grunnrenteregimet i vannkraftvirksomheten. Renterisiko styres på konsernnivå etter fastsatte rammer for både kontantstrømsikring og durasjon. Av en total gjeldsportefølge på 1.606 mill. kr. er 600 mill. kr bundet gjennom fastrentekontrakter på mellom 2 og 5 års varighet. Av dette er 600 mill. kr sikret ved bruk av derivater i form av rentebytteavtaler. Rentebytteavtaler sikringsbokføres, og resultatet av denne sikringsbokføringen ga i 2021 et tap på 4,8 mill. kr. Markedsverdien av rentebytteavtalene er per 31.12.2022 positiv med 14 mill. kr. Som følge av sikringsbokføring er dette ikke hensyntatt i regnskapet.

Vi anslår at den totale effekten av en renteøkning på 1 %-poeng ved inngangen til året vil være en resultatforverring for konsernet etter skatt på ca. 2 mill. kr.

Note 26**Kapitalforhøyelse og nedsalg i virksomhet**

06.07.2022 ble det gjennomført en kapitalforhøyelse i Tafjord Connect ved at Tafjord Kraft AS motregnet sin fordring på selskapet på hovedstolen for lån pålydende 331,55 mill. kroner. Tafjord Kraft AS sin eierandel i selskapet økte til 84,86%

07.07.2022 ble 49 % av aksjene i Tafjord Connect solgt til IN Fiber Vest Midco AS. Salget skjedde ved at Nordvest Nett AS solgte sin minoritetsandel og Tafjord Kraft AS solgte seg ned til 51 % eierandel.

Regnskapsmessig gevinst ved nedsalg på 198 mill. kr, inngår som annen finansinntekt i Tafjord Kraft AS, mens den framkommer som en egenkapitaltransaksjon i konsernregnskapet.

Note 27**Hendelser etter balansedag**

Det vart vedtatt fusjon mellom de to nettselskapene Linja og Mørenett i ekstraordinær generalforsamling 16.12.2022. Fusjonen er sluttmeldt i foretaksregisteret 08.03.2022. Det sammenslåtte selskapet har fått navnet Linja. Selskapet blir en av landets største eiere og operatører av strømmnett, med rundt 100 000 kunder. Tafjord Kraft AS sin eierandel i det nyfusjonerte selskapet er 33,8 %.

I januar 2023 ble det besluttet å fusjonere Stranda Energi Holding AS og Tussa Kraft AS. Det er inngått avtale om at Tindra Nett AS, nettselskapet under Stranda Energi Holding, vil bli slått sammen med Linja AS.

De tre største eierne av fiberselskapene Eninvest AS, Eviny Breiband AS og Tafjord Connect AS inngikk den 21.03.2022 en avtale om å starte fusjonsforhandlinger. Disse forhandlingene pågår fortsatt. Etter at avtalen ble inngått har Infranode kommet inn som en stor aksjonær i Tafjord Connect.

Erklæring om årsregnskap og årsberetning for 2022

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent årsberetning og årsregnskap for Tafjord Kraft AS, konsern og morselskap, per 31.12.2022.

Konsernregnskapet og årsregnskapet for Tafjord Kraft AS er avlagt i samsvar med regnskapsloven og norsk god regnskapsskikk per 31.12.2022. Årsberetningen for konsern og mor er i samsvar med regnskapslovens krav og Norsk RegnskapsStandard 16 per 31.12.2022.

Etter vår beste overbevisning:

- er årsregnskapet 2022 for morselskapet og konsernet utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarder
- gir opplysninger i regnskapet et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld og finansielle stilling og resultat som helhet per 31. desember 2022
- gir årsberetningen for konsernet og morselskapet en rettviseende oversikt over
 - utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet og morselskapet
 - de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer konsernet står overfor

Ålesund, 12. april 2023

Anne Breiby
styrets leder

Ketil Konglevoll
styrets nestleder

Per Arne Bjørge
styremedlem

Birthe Iren Grotle
styremedlem

Nils Arne Bakke
styremedlem

Per Ove Hjelme
styremedlem

Magnus Berrfott Erdal
styremedlem

Erik Espeset
daglig leder



Revisjonsberetning

Deloitte.

Deloitte AS
Dronning Eufemias gate 14
Postboks 221 Sentrum
NO-0103 Oslo
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Tafjord Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Tafjord Kraft AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

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

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL, also referred to as "Deloitte Global" and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

Registrert i Foretaksregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

© Deloitte AS



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Tafjord Kraft AS

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk i Norge. 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 er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enheten eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

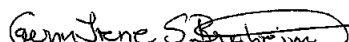
Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.



Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Tafjord Kraft AS

Sogndal, 12. april 2023
Deloitte AS


Gunn Irene Sviggum Bruheim
statsautorisert revisor



Samfunnsregnskap for TAFJORD konsernet

Verdiskapning (Beløp i 1 000 kr)	2022		2021	
Driftsinntekter	1 674 850		1 630 296	
+ verditap av konsesjonskraft	37 062		29 507	
- forbruk av innkjøpte varer og tjenester	469 204		759 599	
Verdiskapning brutto	1 242 708		900 204	
- kapitalslit (avskrivninger og nedskrivninger)	196 561		200 317	
Verdiskapning netto	1 046 147		699 887	
+ resultatandel tilknyttet virksomhet	8 458		3 337	
+ finansinntekter	17 604		19 582	
- nedskrivning finansielle anleggsmidler	-2 840		-188	
Skapte verdier til fordeling	1 069 370		722 619	
+ Merverdiavgift, netto	240 882		182 375	
+ Forbruksavgift	103 599		131 231	
+ Energiavgift	9 019		8 826	
+ Avfallsavgift	9 519		1 026	
Verdier innkrevd for offentlig myndighet	363 019		323 458	
Disponerte verdier til fordeling	1 432 389		1 046 078	
Fordeling av verdiskapning til:	2022		2021	
Ansatte				
Brutto lønn og sosiale ytelser (inkl. pensjon)	196 777		190 033	
Skatt fra de ansatte	-47 832		-46 582	
Arbeidsgiveravgift	-26 300		-24 021	
Netto fordelt ansatte	122 645	8,6 %	119 430	11,4 %
Kapitalinnskytere				
Renter mv. til långivere	62 322		55 918	
Utbytte til aksjonærer	130 000		70 000	
Netto fordelt kapitalinnskytere	192 322	13,4 %	125 918	12,0 %
Stat og kommune				
Alminnelig skatt	162 565		87 377	
Grunnrenteskatt	262 140 *)		146 763 *)	
Eiendomsskatt	20 427		21 644	
Skatt fra ansatte	47 832		46 582	
Merverdi konsesjonskraft	37 062		29 507	
Høyprisbidrag	44 517		0	
Konsesjonsavgift	9 653		10 294	
Merverdiavgift, netto	240 882		182 375	
Forbruksavgift	103 599		131 231	
Energiavgift	9 019		8 826	
Avfallsavgifter	9 519		1 026	
Arbeidsgiveravgift	26 300		24 021	
Andre offentlige avgifter	2 187		719	
Netto fordelt offentlig	975 701	68,1 %	690 364	66,0 %
Tilbakeholdt i konsernet	141 720	9,9 %	110 366	10,6 %
Verdier fordelt totalt	1 432 389	100,0 %	1 046 078	100,0 %

Samfunnsregnskapet viser hvilke verdier som er skapt i konsernet og blir innkrevd for offentlig myndighet utover verdien av innkjøpte varer og tjenester og verdiforringelsen av produksjonsmidlene. Videre er det vist hvordan verdiene er fordelt mellom ulike samfunnsaktører. *) Selskapets grunnrentekostnad i 2022 var 262,1 mill. kr (143,8 mill. kr i 2021). Selskapets betalbare grunnrenteskatt var derimot på 253,7 mill. kr i 2022 (145,5 mill. kr i 2021).



VIRKSOMHETS- STYRING

- 81** Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse
- 86** Likestillingsredegjørelse
- 88** Konsernstyret
- 90** Konsernledelsen

Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

1. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse

TAFJORD vektlegger betydningen av og har forpliktet seg til en høy standard i konsernets eierstyring og selskapsledelse. I denne redegjørelsen gis en beskrivende oppsummering av prinsipper og praksis i konsernets eierstyring og selskapsledelse.

Styret gjennomførte egevaluering i møte 1. mars 2023 med tilhørende oppdatering av denne redegjørelsen. Egevalueringen er gjennomført med utgangspunkt i den norske anbefalingen for eierstyring og selskapsledelse av 14. oktober 2021 fra Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES).

TAFJORD oppfatter eierstyring og selskapsledelse som et sett prinsipper og praksis vesentlig knyttet til rollefordelingen mellom styringsorganene i konsernet og det ansvar og den myndighet som er tillagt generalforsamling, styre og ledende ansatte. Organiseringen av styrings- og kontrollsystemene i konsernet samt relasjonene til omverdenen, er også omfattet av begrepet.

Konsernets prinsipper og praksis avviker fra anbefalingen på følgende punkter:

- Aksjenes omsettelighet
- Styrets arbeid

Avvikene som i hovedsak skyldes selskapets begrensede antall aksjeeiere, er nærmere beskrevet under det enkelte punkt.

TAFJORD slutter seg til regnskapsloven (rl) § 3-3b 'Redegjørelse om foretaksstyring', og har innarbeidet en beskrivende oppsummering av konsernets prinsipper og praksis i denne redegjørelsen på følgende måte:

- Hovedelementene i konsernets systemer for risikostyring og internkontroll knyttet til regnskapsrapporteringsprosessen, fremgår av pkt. 10
- En beskrivelse av vedtektsbestemmelser knyttet til oppnevning og utskifting av styremedlemmer, fremgår av pkt. 8
- En beskrivelse av foretakets retningslinjer for likestilling og mangfold for sammensetning av styre, ledelses- og kontrollorganer og deres eventuelle underutvalg, fremgår av pkt. 7 og 8
- En beskrivelse av vedtektsbestemmelser og fullmakter som gir styret adgang til å beslutte at foretaket skal kjøpe tilbake eller utstede egne aksjer eller egenkapitalbevis, fremgår av pkt. 3

TAFJORD følger Oslo Børs' IR-anbefaling så langt den er aktuell i forhold til konsernets interessenter.

2. Virksomhet

Konsernets virksomhetsområder er organisert som egne datterselskaper i morselskapet Taffjord Kraft AS.

Konsernets virksomhet fremgår slik av vedtektene:

- Å utøve eierskap i selskaper som driver med virksomhet innen produksjon og salg av ledningsbundet energi, energitransport, avfallsbehandling og utvikling og drift av infrastruktur for bredbånd
- Å utøve eierskap og drive annen virksomhet, herunder rådgivning, konsulentvirksomhet og tjenesteyting, som har en naturlig tilknytning til nevnte formål
- Virksomheten kan også drives i samarbeid med eller ved deltakelse i andre foretak i inn og utland

Styret utarbeider en strategiplan med en horisont på fem år, som evalueres årlig sammen med retningslinjer for risikovilje og -rammer.

TAFJORDs grunnleggende målsetting er å øke aksjonærverdiene gjennom bærekraftig verdiskapning.

TAFJORD har utformet retningslinjer for samfunnsansvar, etiske retningslinjer for medarbeidere og etiske retningslinjer for leverandører.

3. Selskapskapital og utbytte

Kapitalstruktur og utbyttepolitikk tilpasset konsernets mål, strategi og risikoprofil klargjøres i strategiplanen. TAFJORD skal være en solid låntaker med en kreditt-rating tilsvarende BBB eller bedre.

Følgende prinsipper ligger til grunn for utbyttepolitikken:

- Utbyttet skal være resultatavhengig
- Utbyttegrunnlaget skal være majoritetens andel av konsolidert årsresultat fratrukket ekstraordinære inntekter
- Utdelingsgraden skal ligge mellom 33 % og 50 % av utbyttegrunnlaget
- Ved fastsettelsen av størrelsen på utbytte skal det tas hensyn til:
 - Markedsutviklingen og forventet resultatutvikling
 - Investeringsbehov og investeringsmuligheter
 - Muligheter og risiko knyttet til konsernets finansiering i lånemarkedene

Styret foretar en løpende en vurdering av kapitalstrukturen.

TAFJORD har ikke vedtektsbestemmelser eller fullmakter som gir styret adgang til å dele ut utbytte, foreta kapitalforhøyelser og til å kjøpe tilbake egne aksjer. Konsernet vil tilstrebe en inkluderende og smidig benyttelse av generalforsamlingen i aktuelle saker.

4. Likebehandling av aksjeeiere og transaksjoner med nærstående

TAFJORD vektlegger sterkt de alminnelige aksjerettslige grunnsetninger om likebehandling av aksjeeiere. Herunder prinsippet om at styret skal fremme konsernets og aksjeeiernes felles interesser slik det også kommer til uttrykk i de bestemmelser som gir uttrykk for aksjelovens generalklausul, jf §§ 5-21 og 6-28.

TAFJORD er bevisst håndteringen av transaksjoner når det foreligger et direkte eller indirekte interessefelleskap mellom konsernet og andre parter. Det er et basiskrav at partene handler «på armlengdes avstand» og at transaksjonen og rettsforholdet er forretningsmessig i sitt innhold.

5. Aksjenes omsettelighet

TAFJORD har to aksjeklasser. På grunn av industri-konsesjonslovens bestemmelser med ulike regler for offentlige og private eiere, er to aksjeklasser nødvendig for å sikre kontroll med at endringer i eierforhold ikke utløser konsesjonsbehandling / offentlig hjemfall (utløses når mindre enn 2/3 av aksjene er i offentlig eie). 2/3 av aksjene er derfor B-aksjer som kun kan eies av Den norske Stat, norske kommuner eller norske fylkeskommuner og av norske offentlige selskap som av konsesjonsgivende myndighet kan godkjennes som eier. For øvrig er aksjer i de to aksjeklassene likestilte. Hver aksje gir rett til en stemme på generalforsamlingen. Vedtektsfestede stemmerettsbegrensninger er ikke etablert.

TAFJORD har et begrenset antall aksjeeiere som er kjent med hverandre og som forutsetningsvis vil sitte med aksjer over tid. Aksjene er ikke børnotert.

Selskapet har vedtektsfestet omsetningsbegrensninger, hvorved aksjeeierne har forkjøpsrett og erverv av aksjer er betinget av styrets samtykke.

6. Generalforsamling

TAFJORD tilrettelegger for at generalforsamlingen blir en effektiv møteplass for aksjeeiere og styret. Generalforsamlingene er åpne og ordinær generalforsamling avholdes hvert år innen utgangen av juni måned.

Vedtektene fastsetter en frist på to uker for innkalling til generalforsamling. Praksis er imidlertid at innkalling sendes aksjeeiere, styret og revisor senest 21 dager før generalforsamling. Ved vedtektsendring praktiseres så langt mulig en frist på to måneder. Innkalling og saksfremlegg er utførlige og presise nok til at aksjeeierne kan ta stilling til sakene som skal behandles, og gjøres tilgjengelig på konsernets internettside.

Det opereres ikke med påmeldingsfrister for deltagelse på generalforsamling. Aksjeeierne informeres skriftlig om fremgangsmåten for å møte med fullmektig. Med selskapets begrensede aksjonærkrets anses en ordning med oppnevning av en person som kan stemme for aksjeeierne som fullmektig som lite tjenlig. Det samme gjelder for utarbeidelse av fullmaktskjema.

Styreleder åpner generalforsamlingen, deretter velges møteleder.

TAFJORD har vedtektsfestet et strengere flertallskrav for vedtektsendringer enn aksjelovens alminnelige krav. Vedtektsendringer gjøres med minst ¾ flertall av de avgitte stemmene.

Aksjonærene har gjennom beslutninger i generalforsamling ikke gitt styret fullmakter av noe slag.

7. Valgkomité

TAFJORD har en vedtektsfestet valgkomité med 3 medlemmer som velges av generalforsamlingen.

Medlemmene velges for en periode på to år.

Valgkomitéen skal i sitt arbeid ta hensyn til at selskapets styre skal ha en sammensetning som er egnet til å ivareta selskapets interesser og behov for kompetanse, kapasitet og mangfold.

Valgkomitéen skal avgi en begrunnet innstilling til generalforsamlingen om valg av, og godtgjørelse til, medlemmer av selskapets styre og valgkomité.

Generalforsamlingen har vedtatt en instruks for valgkomitéens arbeid.

Medlemmene av valgkomiteen er oppgitt på tafjord.no.

8. Styret – sammensetning og uavhengighet

Styret har 5 aksjonærvalgte medlemmer og 2 medlemmer valgt av og blant de ansatte i konsernet.

Styret skal ivareta aksjonærfellesskapets interesser og selskapets behov for kompetanse, kapasitet og mangfold, samt fungere godt som et kollegialt organ.

TAFJORD tilstreber en balansert kompetanseprofil i styret, samt kjønnsrepresentasjon i tråd med de regler som kommuneloven stiller i forhold til kommunale foretak.

2 av 5 aksjonærvalgte styremedlemmer er kvinner. Styremedlemmenes aldersspenn er fra 41 til 72 år. Styrets medlemmer har bostedsadresse i 6 forskjellige kommuner og 3 forskjellige fylker. I konsernets årsrapport er det opplyst om styremedlemmenes alder, deltagelse på styremøtene og om forhold som kan belyse styremedlemmenes kompetanse.

Vedtektene har en bestemmelse om at aksjeeiere eller grupper av aksjeeiere som representerer eierandeler på minst 20 prosent, har rett til å være representert i styret. Det er inngått avtale med de ansattes organisasjoner som regulerer de ansattes representasjon i konsernselskapenes styre.

Det er vedtektsfestet at styreleder og nestleder velges av generalforsamlingen.

NUES anbefaling om to års valgperiode / tjenestetid er inntatt i selskapets vedtekter.

De aksjonærvalgte medlemmene i styret er uavhengige av selskapets ledende ansatte og vesentlige forretningsforbindelser. De aksjonærvalgte styremedlemmene Anne Breiby (styreleder), Per Arne Bjørge og Nils Arne Bakke anses som uavhengig av konsernets hovedaksjeeiere. Representanter fra ledende ansatte er ikke medlemmer av styret.

Det var i siste regnskapsår ingen tilfeller hvor styremedlemmer måtte fratre/avstå fra behandlingen av en sak på grunn av inhabilitet.

På grunn av konsesjonsrettslige og vedtektsbestemte forhold er det ikke aktuelt å oppfordre styremedlemmer til å eie aksjer i selskapet.

9. Styrets arbeid

TAFJORD har en styreinstruks som regulerer styrets arbeidsform og som inneholder et rammeverk for

konsernsjefs arbeidsoppgaver og plikter overfor styret. Instruks for konsernsjef beskriver hovedprinsippene for hvordan konsernsjef skal utøve den daglige ledelse av konsernets samlede virksomhet, og hvor det også er nedfelt beløpssatte fullmaktsrammer.

Egne bestemmelser i styreinstruksen omhandler vesentlige transaksjoner mellom selskapet og aksjeeiere, styremedlem, ledende ansatte eller nærstående av disse, samt transaksjoner mellom konsernselskaper med minoritetsaksjonærer. Styrets vedtak skal i slike tilfeller være enstemmig for å være gyldig. Det skal orienteres om slike transaksjoner i årsberetningen og/eller årsregnskapet. Ved ekstraordinære transaksjoner med hensyn til beløpets størrelse skal styret sørge for at det foreligger en verdivurdering fra en uavhengig tredjepart.

Styreinstruksen fastlegger at styremedlemmer skal melde fra til styret «hvis de direkte eller indirekte har en vesentlig interesse i en avtale som inngås av selskapet». Tilsvarende angir konsernets etiske retningslinjer for medarbeidere en plikt for hver enkelt til å informere nærmeste overordnede dersom muligheten for inhabilitet oppstår.

Bruk av revisjonsutvalg som saksforberedende organ vurderes ikke som tjenlig for TAFJORD. Begrunnelsen er at styret har nødvendig kompetanse og kapasitet, samtidig som samtlige styremedlemmer anses som uavhengige i forhold til ledende ansatte samt at konsernsjef ikke er medlem av styret.

Et kompensasjonsutvalg bestående av styrets leder og nestleder er etablert for å sikre en grundig og uavhengig behandling av styrets saker som gjelder godtgjørelse til konsernsjef.

Styret gjennomfører en årlig egenevaluering av sin virksomhet. I ordinær generalforsamling informeres aksjeeierne om de overordnede konklusjonene fra evalueringen.

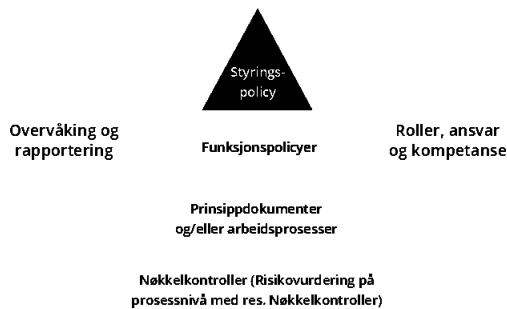
10. Risikostyring og intern kontroll

Styring, ledelse og kontroll i TAFJORD er tilrettelagt for å ivareta styrets ansvar på grunnlag av aksjelovgivningens forvaltnings- og tilsynsansvar (aksjeloven §§ 6-12 og 6-13), og at styret skal representere, beskytte og utvikle aksjonærfellesskapets verdier og interesser. Konsernets styringssystem gir oppdatert informasjon om status i forhold til mål og strategier, samt gjennomføring og kontroll av vesentlige og kritiske aktiviteter.

Prinsipper og rammer for styring av konsernets vesentlige risikoforhold er etablert. Det vises til ytterligere omtale av de finansielle risikoforholdene, markedsrisiko, valutarisiko, kredittrisiko og likviditets- og renterisiko i årsberetningen.

TAFJORDs styringssystem baserer seg på COSO-rammeverket, og består av følgende elementer:

- Styringspolicier fastsatt av styret
- Funksjonspolicier fastsatt av konsernsjef
- Prinsippdokumenter og/eller arbeidsprosesser (aktiviteter og kontroller) fastsatt av funksjonsansvarlig eller prosesseier
- Nøkkeltroller etablert av funksjonsansvarlig ut fra en risikovurdering



Styringssystemet er innpasset i konsernet kvalitets-system. Styringspolicier, funksjonspolicier, prinsippdokumenter og arbeidsprosesser klargjør roller, ansvar og beslutningskompetanse i hele konsernorganisasjonen. Basert på risikovurderinger på virksomhets- og prosessnivå etableres det kontrolltiltak inn mot de vesentligste risikofaktorene knyttet til finansiell rapportering. Fokuset er på risiko for feilrapportering og misligheter. Ledelsene gjennomfører på årlig basis en gjennomgang av internkontrollen. Basert på en rullerende plan evalueres organisasjonen på bred basis med hensyn på samsvar mot lovkrav og interne styringsdokumenter. Resultatet presenteres for styret.

Det er etablert rutiner for varsling som tilrettelegger for at ansatte i konsernet kan kommunisere forhold knyttet til ulovlig og uetisk atferd.

TAFJORD har ikke etablert egen internrevisjon / internrevisor. Styret gjennomfører imidlertid kvalitetsrevisjon på utvalgte områder for å overvåke, bekrefte og om mulig forbedre konsernets risikostyring og internkontroll.

Det gjennomføres minimum én kvalitetsrevisjon årlig, og til dette arbeidet benyttes i stor grad eksterne ressurser med spisskompetanse på det reviderte området.

Styret foretar årlig en gjennomgang av konsernets viktigste risikoområder.

11. Godtgjørelse til styret

Godtgjørelsen til styret, som fastsettes av generalforsamlingen, omfatter ikke resultatavhengige elementer eller bonusordninger. Utover den godtgjørelse som fastsettes av generalforsamlingen, mottar ikke styrets medlemmer noen former for godtgjørelse og har ingen forretningsmessige avtaler med konsernet.

Det er etablert en felles godtgjørelsesmodell for fastsettelse av honorar til styremedlemmene i konsernet. Faktisk utbetalt godtgjørelse til styrets medlemmer fremgår av årsregnskapet.

12. Godtgjørelse til ledende ansatte

Lønn og annen godtgjørelse til konsernsjef fastsettes av et samlet konsernstyre i møte etter innstilling fra Kompensasjonsutvalget. Konsernsjef har ikke bonusavtale. Generalforsamlingen er ikke involvert.

Styret har vedtatt retningslinjer som konsernsjef skal følge ved fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte i TAFJORD. Opplysningene om faktisk utbetalt godtgjørelse til konsernsjef og ledende ansatte fremgår av årsregnskapet.

13. Informasjon og kommunikasjon

Det er etablert egne retningslinjer for konsernet sin kommunikasjon med aksjeeierne. I tillegg til generalforsamling avholdes det minimum to Eiermøter pr. år.

Selskapets informasjon og kommunikasjon med obligasjonsinvestorene (Nordic ABM) er underlagt krav i Børsforskriften. Den informasjonen som er tilgjengelig på tafjord.no, herunder årsrapporten, evalueres jevnlig mot børsens IR-anbefaling.

Gjennom rapportering av finansiell og forretningsmessig informasjon, blir konsernets interessenter holdt løpende orientert om finansielle status og utvikling.

Finanskalender, årsrapporter, halvårsrapporter, låneavtaler (obligasjonslån) samt øvrige børsmeldinger publiseres på børsens meldingssystem og tafjord.no i samsvar med obligasjonsreglene for Nordic ABM.

14. Selskapsovertakelse

Anbefalingene om overtakelsestilbud anses ikke relevant for TAFJORD. Referansene er knyttet til situasjoner innrettet med tilbud om kjøp av et selskaps aksjer hvor selskapet er børsnotert og situasjonen i vesentlig grad er regulert av verdipapirhandelloven.

I den forstand at anbefalingen på generelt grunnlag trekker opp en normativ rolleatferd i situasjoner i nevnte kapittel, har styret erklært seg enig i utsagnene.

15. Revisor

TAFJORD benytter samme revisjonsfirma i alle konsernselskaper.

I tillegg til lovpålagt revisjon av årsoppgjøret, foretar revisor en forenklet revisjonskontroll av halvårsregnskapet. Hovedtrekkene i revisors plan for utføring av det årlige revisjonsarbeidet forelegges styret.

TAFJORD benytter ikke sin valgte eksterne revisor som rådgiver på en slik måte at det kan reises rimelig tvil når det gjelder revisors uavhengighet og objektivitet.

Revisor skal følgelig ikke benyttes til andre tjenester enn lovpålagt revisjon, skatterådgivning av moderat omfang og eventuelle attestasjonstjenester, med mindre dette er forhåndsgodkjent av styret. Slik godkjenning kan kun gis innenfor en streng tolkning av lov og beste praksis.

I sak om revisors godtgjørelse, som styret årlig legger frem for selskapets generalforsamling til godkjenning, er godtgjørelsen fordelt på lovpålagt revisjon, attestasjonstjenester, skatterådgivning og andre tjenester utenfor revisjon.

Revisor deltar på styrets behandling av årsregnskap og årsberetning og på generalforsamling.

Styret sørger for at revisor en gang pr. år legger frem for styret en rapport som inneholder revisors syn på selskapets internkontroll, regnskapsprinsipper, sentrale forhold ved revisjonen, risikostyring og andre forhold som revisor vil påpeke, og med forslag til forbedringer av identifiserte svakheter.

Styret og revisor har minst ett møte i året uten at konsernsjef eller andre fra administrasjonen er til stede.

Likestillingsredegjørelse

1. Likestillingsredegjørelse

I TAFJORD jobber vi for likestilling og mot diskriminering på grunn av kjønn, graviditet, permisjon ved fødsel eller adopsjon, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet og kjønnsuttrykk og kombinasjoner av disse grunnlagene.

Tilstand for kjønnslikestilling

Tabellene under viser kjønnsbalansen pr. 31.12.2022 i de ulike selskapene samt totalen for hele konsernet.

Kjønnsfordelingen i TAFJORD er 23 % kvinner og 77 % menn. Sammenlignet med 2021 er kvinneandelen 1 % lavere. Vi ser at i yrker med merkantil bakgrunn og ledelse er kvinneandelen balansert. Innenfor yrkesfag og ingeniørutdanning relatert til vårt fagfelt finner vi få kvinner.

Når det gjelder midlertidige ansettelser så er alle disse menn. Av disse er tre lærlinger og en fagarbeider.

I 2022 har vi redusert antall som jobber ufrivillig deltid fra to til null.

Av deltidsstillinger har vi to kvinner og 15 menn som alle jobber frivillig deltid. Dette er en reduksjon fra 2021 da vi hadde syv kvinner og 15 menn. Reduksjonen er et resultat av systematisk arbeid med å redusere deltidsstillinger i kundesenteret i Tafjord Connect AS. Der har vi nå 15 kundekonsulenter som er ansatt i frivillig deltidsstillinger. De fleste deltidsansatte er studenter. Ved utlysning av ledige stillinger i 100 % er det få av disse som søker. I tillegg har vi en renholder og en sivilingeniør som er ansatt i deltidsstilling i Tafjord Kraftproduksjon AS.

TAFJORD

	Kvinner	Menn
Totalt antall ansatte i virksomheten	32	105
Midlertidige ansatte (antall)	0	4
Ansatte i deltidsstillinger (antall)	2	15
Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon	27,85	7,75

Tafjord Kraftproduksjon AS

	Kvinner	Menn
Totalt antall ansatte i virksomheten	5	34
Midlertidige ansatte (antall)	0	2
Ansatte i deltidsstillinger (antall)	1	1
Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon	0	9,4

Tafjord Connect AS

	Kvinner	Menn
Totalt antall ansatte i virksomheten	11	37
Midlertidige ansatte (antall)	0	0
Ansatte i deltidsstillinger (antall)	1	14
Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon	26,2	8,2

Tafjord Kraftvarme AS

	Kvinner	Menn
Totalt antall ansatte i virksomheten	5	20
Midlertidige ansatte (antall)	0	1
Ansatte i deltidsstillinger (antall)	0	0
Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon	32,8	4

Tafjord Kraft AS

	Kvinner	Menn
Totalt antall ansatte i virksomheten	11	14
Midlertidige ansatte (antall)	0	1
Ansatte i deltidsstillinger (antall)	0	0
Gjennomsnittlig antall uker foreldrepermisjon	0	0

Hvert annet år skal det gjennomføres kartlegging av lønn i forhold til kjønnsbalanse og ufrivillig deltid. TAFJORD har gjennomført kartlegging av lønn i forhold til kjønnsbalanse og ufrivillig deltid i 2021. Neste gjennomgang blir i 2023. Konsernet har tatt utgangspunkt i lønssystemet og fordelt ansatte etter ansvar og kompetanse på fem nivåer. På disse fem nivåene blir det synliggjort kjønnsfordeling og lønn. I TAFJORD ser vi at det er små forskjeller i fastlønn på kvinner og menn. Den største forskjellen finner vi på nivå 1 og det skyldes mannlig

Lønnskartlegging pr. 2021 – kvinners godtgjørelse i prosent av menn per stillingsnivå:

Stillingsnivå	Andel kvinner	Kontante ytelser	Avtalt lønn/ fastlønn	Uregelmessige tillegg	Bonuser	Overtidsgodtgjørelser	Skattepliktige naturalytelser
Totalt	24 %	99,1 %*	81,9 %	8,2 %	23,8 %	57,6 %	100 %
Nivå 1	38 %	83,0 %	79,3 %	-	0,0 %	-	100 %
Nivå 2	45 %	91,6 %	86,9 %	0,0%	0,0 %	58,8 %	100 %
Nivå 3	14 %	94,4 %*	111,5 %	7,1 %	125 %	95,4 %	100 %
Nivå 4	19 %	110,9 %	104,3 %	68,4 %	0,0 %	68,3 %	100 %
Nivå 5	27 %	96,1 %	97,1 %	21,5 %	-	10,1 %	100 %

* Korrigert fra årsrapport 2021

konsernsjef. Om den holdes utenfor vil også dette nivået balansere bedre. På nivå 3 og 4 ligger kvinner over det menn tjener. Bakgrunnen til dette er at flere av de kvinnelige stillingene på disse nivåene har stort ansvar og høy lønn. Når det gjelder uregelmessige tillegg, er det kun noen få miljøer på nivå 3, 4 og 5 hos oss som har det og i disse miljøene er det overvekt av menn. Vi har ingen fast bonusordning i TAFJORD. Vi gir resultatlønn etter måloppnåelse til blant annet selgere. Her er det kun på nivå 3 det er utbetalt bonus til kvinner. Når det gjelder overtid har nivå 1 overtid inkludert i lønn. Det som påvirker forskjellen i overtidsgodtgjørelser, er i stor grad tekniske drift. I disse stillingene er det få kvinner noe som gir dette resultatet. Når det gjelder skattepliktige naturalytelser er det ingen forskjeller.

Vårt arbeid for likestilling og mot diskriminering

Vårt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankret i virksomhetens styringssystem. TAFJORD har en egen policy på samfunnsansvar som mellom annet sier at konsernet «skal søke mangfold og legge til rette for et fysisk og psykososialt arbeidsmiljø der alle kan trives uansett kjønn, etnisk tilhørighet eller trosretning.» Videre har konsernet etiske retningslinjer for medarbeidere som mellom annet sier at «Ingen skal diskriminere eller mobbe andre medarbeidere/kolleger. Den som føler seg diskriminert eller mobbet, skal tas på alvor.» En varslingsplakat er etablert, som legger føringer for varsling av kritikkverdige forhold.

TAFJORD har valgt en felles tilnærming i arbeidet for likestilling og mot diskriminering for alle selskapene i konsernet. Konsernets organisasjonsavdeling er ansvarlig for å påse at det jobbes aktivt, målrettet og planmessig for å fremme likestilling og hindre diskriminering i henhold til aktivitetsplikten. Sammen med daglige ledere i datterselskapene og tillitsvalgte er det etablert en egen arbeidsgruppe som møtes regelmessig for å undersøke risiko for diskriminering og hindre for likestilling, analysere årsaker, iverksette tiltak og evaluere resultat.

I 2022 har arbeidsgruppen, som består av HR, representanter fra selskapene og tillitsvalgte, gjennomført fire møter. Arbeidsgruppen har undersøkt risiko for diskriminering og hindre for likestilling, analysert årsaker og iverksatt tiltak for områdene "Tilrettelegging for mangfold og mulighet for å kombinere arbeid og familieleiv" og "Arbeidsmiljø, trakassering, seksuell trakassering og kjønnsbasert vold". Innenfor området "Tilrettelegging for mangfold og mulighet for å kombinere arbeid og familieleiv" ble det avdekket manglende prosedyre i forhold til tilrettelegging. Prosedyre for tilrettelegging ved spesielle behov er nå på plass som eget kapittel i personalhåndboken. I tillegg ble det identifisert at garderobe- og toalettforhold på basebygget til Tafjord Kraftproduksjon AS kan være et hinder for likestilling. Her vil det bli vurdert tiltak. Innenfor området "Arbeidsmiljø, trakassering, seksuell trakassering og kjønnsbasert vold" finner gruppen ingen avvik, men kartleggingen har gitt større fokus på varslingsplakaten og økt bevissthet på området.

I 2023 vil arbeidsgruppen undersøke risiko for diskriminering og hindre for likestilling, analysere årsaker og iverksette tiltak for områdene «Rekruttering», «Lønn og arbeidsvilkår» og «Forfremmelse og utviklingsmuligheter».

KONSERNSTYRET

Styret i Tafjord Kraft AS består av syv medlemmer. Fem av medlemmene er valgt av aksjonærene og to er valgt av og blant de ansatte.



Styreleder

Anne Breiby (f. 1956)

Medlem av styret og styrets leder siden 2016. Har deltatt i samtlige styremøter. Utdannet Cand. Scient. Tidligere politisk rådgiver i Fiskeridepartementet og statssekretær i Næringsdepartementet. Driver nå egen virksomhet med styrearbeid som vesentligste arbeidsområde.



Nestleder

Ketil Konglevoll (f. 1970)

Medlem av styret siden 2020. Har deltatt i 8 av 9 styremøter. Utdannet sivilingeniør og bedriftsøkonom. Jobber nå med industrielt eierskap i Eviny. Styreerfaring fra bl.a. SFE, Småkraft og Agua Imara.



Styremedlem

Per Arne Bjørge (f. 1950)

Medlem av styret siden 2016. Har deltatt i samtlige styremøter. Bachelor innen økonomi og administrasjon. Registrert revisoreksamen. Daglig leder i rådgivingselskapet PAB Consulting. Styreerfaring fra finans, forsikring og industri.



Styremedlem

Nils Arne Bakke (f. 1959)

Medlem av styret siden 2020. Har deltatt i samtlige styremøter. Har en doktorgrad fra NTNU innenfor Industriell økonomi og bred toppledererfaring bl.a. som direktør for forretningsutvikling i Skagerak Energi, adm. dir. i Altibox og adm. dir. i Lyse fiberinvest. Er i dag professor i Digitaløkonomi og Teknologiledelse ved Høyskolen Kristiania. Styreleder i teknologiselskapene Jotta AS og BagID AS, og styremedlem i flere andre teknologiselskaper.



Styremedlem

Birthe Iren Grotle (f. 1965)

Medlem av styret fra hun tiltrådte etter ordinær generalforsamling den 25. mai 2022. Har deltatt i 5 av 5 styremøter etter dette. Utdannet siviløkonom fra NHH. Styreerfaring fra bl.a. Fjordkraft, Bergen Fiber og NORCE. Har variert arbeids-erfaring fra Eviny og arbeider nå i avdeling for eierskap og M&A. Har tidligere arbeidet for Deloitte, Coop og Bridgehead.



Styremedlem

Magnus Berrfjøtt Erdal (f. 1981)

Medlem av styret i perioden 2017–2019, samt fra 2021. Har deltatt i 8 av 9 styremøter. Ansatt i konsernet siden 2005 og jobber som kundekonsulent i Tafjord Connect AS. Leder for NITO i TAFJORD.



Styremedlem

Per Ove Hjelme (f. 1979)

Medlem av styret siden 2015. Har deltatt i samtlige styremøter. Ansatt i konsernet siden 2001, p.t. energimontør/energioperatør og teamleder for ressursgruppe i Tafjord Kraftproduksjon AS. Leder for EL og IT i TAFJORD.

KONSERNLEDELSEN

Konsernledelsen i TAFJORD består av konsernsjef, stabssjefer og konserndirektører.



Konsernsjef

Erik Espeset (f. 1966)

Konsernsjef i TAFJORD siden 2013.

Tidligere konsernsjef i Hexagon Composites ASA og manager i Enron Nordic Energy. Sivilingeniør og MBA. Styreleder i Mørenett AS og i Wattn AS.



Økonomi- og finansdirektør

Terje Søvikhagen (f. 1967)

Ansatt i Tafjord Kraft AS som økonomikonsulent/controller i 1999, finanssjef fra 2003 og økonomi- og finansdirektør fra 2013.

MBA i finans og Autorisert Finansanalytiker (AFA).

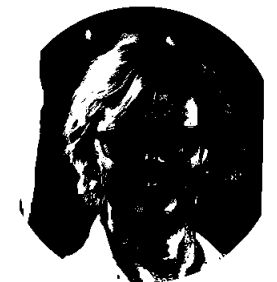


Kommunikasjonssjef

Kari Løken (f. 1958)

Kommunikasjonssjef i Tafjord Kraft AS siden 2006.

Tidligere daglig leder i kommunikasjonsbyrå. Høyskolekandidat informasjon og Master of Management med spesialisering kommunikasjon.



Organisasjonssjef

May Brit Tømmervik (f. 1960)

Organisasjonssjef i Tafjord Kraft AS siden 2007.

Tidligere ulike lederstillinger i helsevesenet. Bachelor i sykepleie med spesialisering i psykiatri. Bachelor i ledelse. Master of Management.



Sjef digitalisering og IT

Anders Teigen Hole (f. 1971)

Sjef Digitalisering og IT i Tafjord Kraft AS siden 2021.

Begynte i konsernet i 2011 som prosjektleder, og har senere jobbet som kvalitetssjef. Tidligere erfaring som prosjektleder og daglig leder fra ulike bransjer. Hovedfag i Administrasjon og Organisasjonsvitenskap. Master of Technology Management.



Direktør Vannkraft

Stig Falling (f. 1958)

Direktør i Tafjord Kraftproduksjon AS siden 2014.

Begynte i konsernet i 1981 og har hatt ulike stillinger i Tafjord Kraftproduksjon AS, både administrative og tekniske. Sivilingeniør i elektroteknikk. Master of Management.



Direktør Energigjenvinning

Irene Vik (f. 1968)

Direktør i Tafjord Kraftvarme AS siden 2015.

Tidligere engineering manager i Ulstein Power & Control AS, daglig leder i IT-selskapet OCS PreMaster AS, prosjektleder og plansjef i Telenor Mobil. Sivilingeniør i teknisk fysikk. Master of Management.



Direktør Telekom

Harald O. Nøstdahl (f. 1962)

Direktør i Tafjord Connect AS siden 2020.

Begynte i konsernet i 2002. Tidligere innkjøpssjef og markedssjef i konsernet, daglig leder i Visuell Kommunikasjon AS, markedssjef i Tyrholm & Farstad AS og daglig leder DHL int. Ålesund. Utdanning innen ledelse, markedsføring, økonomi og logistikk.



Vi skaper liv i bygd og by

tafjord.no

Design og layout: PEIL Forsidefoto: Marcine Sorche Øvrige foto: TAFJORD, Peder Otto Dybvik, Gettyimages og Jnsplash.