

Halvårsrapport 2024



TAFJORD

NØKKELTALL

1. HALVÅR 2024

Driftsresultat

388 mill. kr

364

Resultat etter skatt

178 mill. kr

150

Kraftproduksjon inkl. deleide

721 GWh

693

Sysselsatt kapital

5 435 mill. kr

4 630

Områdepris

47,1 øre/kWh

51,2

Investeringer

133 mill. kr

159

Tilsvarende tall for 1. halvår 2023 vises under.

STYRETS BERETNING

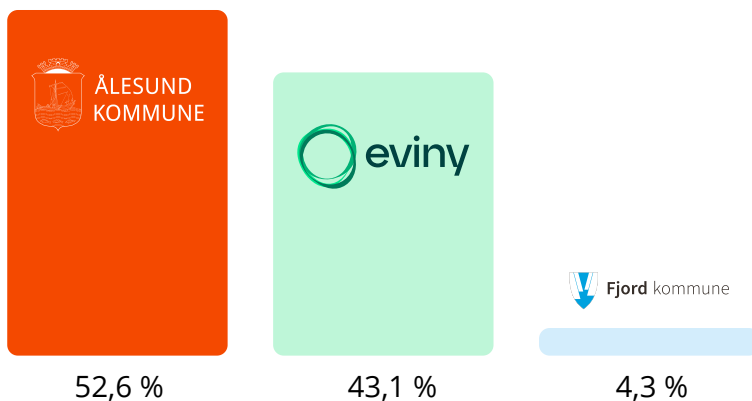
1. HALVÅR 2024

TAFJORD er et energi- og kommunikasjonskonsern på Nordvestlandet, med hovedkontor i Ålesund. Virksomheten omfatter Vannkraft, Energigjenvinning, Telekom og Kraftnett. TAFJORD er i tillegg største eier i strømselskapet Wattn AS.

Konsernet består av morselskapet Tafjord Kraft AS, de heleide datterselskapene Tafjord Kraft-produksjon AS og Tafjord Kraftvarme AS, det deleide datterselskapet Tafjord Connect AS (51 %), det felleskontrollerte selskapet Linja AS (33,8 %) samt de tilknyttede selskapene Wattn AS (35,5 %) og Svelgen Kraft Holding AS (34 %).

Regnskapet viser konsernets resultat og økonomiske stilling som en samlet enhet. Datterselskapene er konsolidert i sin helhet, mens det felleskontrollerte selskapet Linja AS konsolideres etter bruttometoden (proporsjonal konsolidering). For tilknyttede selskaper inntektsføres andelen av nettoresultatet under finansinntekter (egenkapitalmetoden).

Eierforholdene i Tafjord Kraft AS er som følger:



Strukturelle endringer

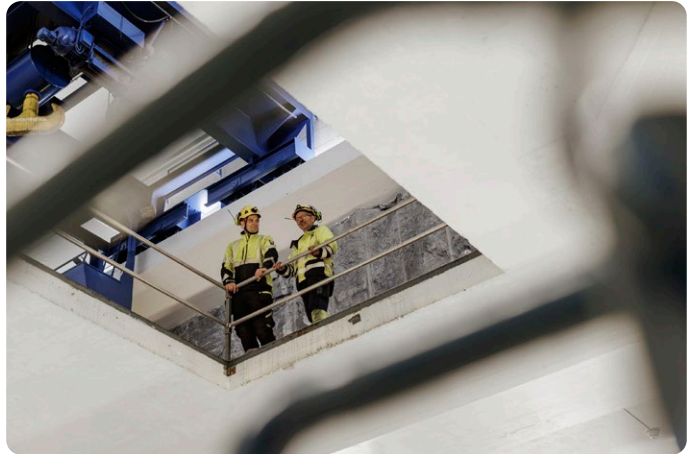
Nettselskapene Mørenett og Linja (tidligere SFE Nett) fusjonerte 8. mars 2023. Det sammenslåtte selskapet fikk navnet Linja. Regnskapsmessig gav fusjonen en gevinst som inngikk som annen driftsinntekt i 2023. Den regnskapsførte gevinsten hensyntok et eventuelt kompensasjonskrav fra inntredende eier Sogn- og Fjordane Energi knyttet til forsinkelser i gjennomføringen av en større kjøpsavtale i Mørenett (Statnetts omklassifiserte 132 kV-nett i Møre og Romsdal) som følge av lang saksbehandlingstid hos energimyndighetene. I første halvår 2024 gav NVE sin endelige godkjenning av avtalen, og partene har nå avtalt gjennomføring 1. juli 2024. Oppdatert beregninger i den forbindelse viser et lavere kompensasjonsgrunnlag enn tidligere antatt, noe som medfører en regnskapsmessig gevinst knyttet til fusjonen også i 2024.

Linja kjøpte aksjene i Tindra Nett 6. november 2023. Selskapene fusjonerte 1. januar 2024.

Resultat 1. halvår 2024 – hovedpunkter

- Halvårsregnskapet viser et driftsresultat på 388 mill. kr, mot 364 mill. kr i samme periode i fjor.
- Kraftnettvirksomheten har den største resultatfremgangen. Gjennom nettregeringsregimet fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi (RME) inntektene på basis av avkastningsrente, kapitalgrunnlag og effektivitet. Gjennom fusjonen mellom Mørenett og Linja 1. mars 2023 og kjøpet av Tindra Nett i november 2023 har TAFJORD økt sin kapitaleksponering i kraftnettvirksomhet. I tillegg til realiserte samordningsgevinster er dette hovedforklaringen på resultatfremgangen.
- Vannkraftvirksomheten har størst tilbakegang beløpsmessig, men i forhold til de store svingningene vi har opplevd i både kraftpriser og resultat de siste årene er den relative resultatendringen relativt marginal (7 %). Gjennomsnittlig områdepris (NO3) var i første halvår 8 % lavere enn samme periode i fjor, mens produsert volum (eks. andel i Svelgen Kraft) var 11 % høyere.
- Kraftmarkedet i Midt-Norge (NO3) har i første halvår utviklet seg mye på samme måte som fjoråret, med relativt høye vinterpriser i årets fire første måneder (gjennomsnittlig 59 øre/kWh, mot 63 øre/kWh i fjor), og mer moderate sommerpriser i mai og juni (gjennomsnittlig 24 øre/kWh, mot 28 øre/kWh i fjor). Totalt for perioden ble gjennomsnittsprisen 47 øre/kWh, mot 51 øre/kWh i fjor. Høye tilsig og en sterk ressursituasjon i Norden og Norge er hovedforklaringen på prisnedgangen, sammen med lavere gasspriser. Det er fortsatt store forskjeller mellom de ulike prisområdene. Begrenset kapasitet i overføringsforbindelsene mellom nord og sør i Norden skaper flaskehals i markedet. Til tross for at ressursituasjonen er vesentlig dårligere i nord enn i sør, er prisene høyest i sør. Gjennomsnittsprisen i Sør-Norge (NO2) og Nord-Norge (NO4) var til sammenligning henholdsvis 63 og 40 øre øre/kWh. For øvrig har markedet for opprinnelsesgarantier vært betydelig svakere, mens etterspørselen etter systemtjenester (frekvensstøtte mv) har økt.
- Også Telekom viser økt driftsresultat sammenlignet med fjoråret.
- Ellers viser energigjenvinningsvirksomheten stor resultatfremgang, men dette skyldes ekstraordinære forhold både i år og i fjor. Underliggende er resultatet på samme nivå som i fjor. Økte inntekter fra strømproduksjon utlignes i stor grad av blant annet høye vedlikeholdskostnader i første halvår.
- Netto finanskostnader viser en økning på 15 mill. kr. Endringen er i det alt vesentlige relatert til høyere rentekostnader.
- Skattekostnaden utgjør 192 mill. kr, mot 211 mill. kr i samme periode i fjor. Av årets skattekostnader utgjør grunnrenteskatten 116 mill. kr mot 137 mill. kr i fjor.
- I sum gir dette et resultat etter skatt på 178 mill. kr i første halvår, mot 150 mill. kr i fjor.

Resultat pr. virksomhetsområde



Vannkraft

Produksjonen i konsernets 11 heleide kraftverk i Fjord og Stranda kommune, samt 3 deleide anlegg i Rauma og Skjåk, ble i årets seks første måneder 641 GWh mot 580 GWh året før. Områdeprisen på kraft ble i gjennomsnitt 47,1 øre/kWh, mot 51,2 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor. Oppnådd totalpris ble 62,9 øre/kWh mot 71,7 øre/kWh i 1. halvår 2023.

Produksjonen i de seks kraftverkene i Svelgen Kraft ble 235 GWh, mot 333 GWh i samme periode i fjor. Her har Svelgen 4 vært ute for revisjon i perioden. Vannkraftvirksomheten har indirekte en andel på 34 % i disse kraftverkene. Se ellers resultatandeler fra tilknyttede selskaper nedenfor.

Driftsresultat

294 mill. kr

mot 316 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.



Energigjenvinning

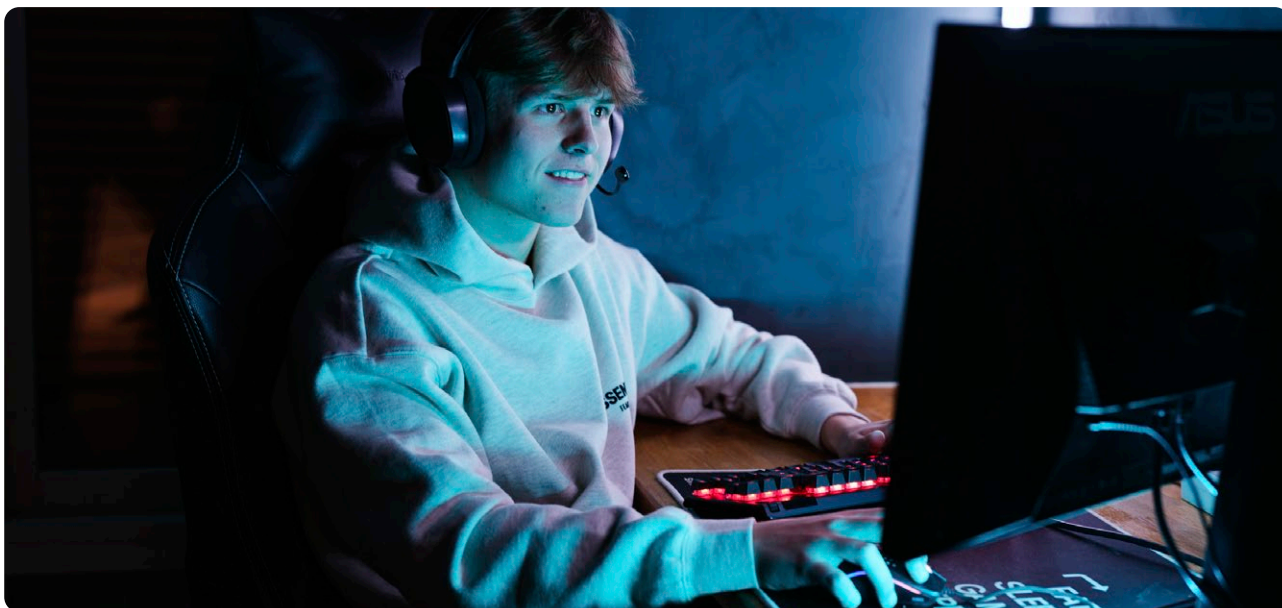
Virksomheten omfatter energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt salg og distribusjon av fjernvarme i Ålesund kommune. Virksomheten har de siste årene vært preget av at dampturbinen som produserer strøm har vært ute av drift som følge av havari. Ny turbin kom i produksjon i fjerde kvartal 2023.

Økte kraftpriser løfter energiinntektene noe, men marginene på avfallssiden er under betydelig press som følge av CO2-avgiften på forbrenning av avfall som ble innført i 2022, samt betydelige prisøkninger på viktige innsatsfaktorer til rensing av avgasser.

Driftsresultat

-4 mill. kr

Fjorårets driftsresultat viste -50 mill. kr. Korrigert for nedskrivninger var driftsresultatet -12 mill. kr.



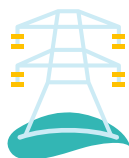
Telekom

Virksomheten tilbyr telekomprodukter og -tjenester basert på fiberinfrastruktur i kommunene Ålesund, Haram, Sula, Giske, Vestnes, Fjord, Stranda og Sykkylven. Telekom har hatt en betydelig vekst siste årene, og etterspørselen etter virksomhetens produkter er stor. Konkurransen i markedet er imidlertid sterk.

Driftsresultat

29 mill. kr

mot 28 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.



Kraftnett

Virksomhetsområdet er identisk med TAFJORD sin andel av Linja AS. Dette er et av de større nettselskapene i landet, og distribuerer strøm til om lag 100 000 nettkunder på Sunnmøre og i Vestland, fra Giske i nord til Askvoll i sør. Distribusjon av strøm er underlagt konsesjon og monopolregulering. Selskapene tildeles årlig en inntektsramme fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME). Inntektsrammen er avkastningsbasert med utgangspunkt i investert kapital, og differensiert i forhold til selskapenes relative effektivitet. Endringer i det generelle rentenivået påvirker inntektsrammen.

Driftsresultat

76 mill. kr

mot 62 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Resultat fra investeringer i tilknyttede selskaper

Periodens resultat fra investeringen i Svelgen Kraft Holding AS ble 15 mill. kr, mot 14 mill. kr samme periode i fjor. Periodens inntektsførte resultat fra investering i Wattn AS utgjorde 1 mill. kr, mot -1 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Andre finansposter

Andre finansposter ble 35 mill. kr mot 16 mil. kr i første halvår 2023. Endringen er i det alt vesentlige relatert til høyere rentekostnader som følge av økt lånegjeld og høyere rentenivå.

Investeringer

TAFJORD har investert 133 mill. kr i første halvår, mot 159 mill. kr i tilsvarende periode i fjor. Om lag 85 % av investeringene er relatert til Kraftnett og Telekom.

Balanse- og kapitalforhold

Bokført egenkapitalandel utgjør 50 %. Inklusiv etterprioriterte ansvarlige lån er andelen 58 %. Det ligger betydelige skjulte merverdier i kraftverkene, og reell egenkapital er derfor vesentlig høyere enn bokført.

Balanseførte pensjonsforpliktelser utgjør 77 mill. kr, mot 48 mill. kr pr første halvår 2023.

Helse, miljø og sikkerhet

TAFJORD arbeider kontinuerlig for et trygt arbeidsmiljø i alle ledd i organisasjonen. Sykefraværet i 1. halvår 2024 var 3,6 %, mot 1,6 % i samme periode året før. Konsernet har en målsetting om at sykefravær skal være under 3,5 %. H1-verdien (36 mnd.) var 5.

Framtidsutsikter

Bærekraft, digitalisering og grønn omstilling er globale megatrender som preger vår tid. TAFJORD er godt posisjonert for å være en del av løsningen på de utfordringene samfunnet står overfor.

TAFJORDs grunnleggende målsetting er å skape verdier for eiere og samfunn gjennom bærekraftig verdiskaping. Gjennom produksjon og overføring av fornybar 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.

Konsernet arbeider systematisk med å forbedre alle deler av organisasjonen, og ønsker samtidig å redusere sin belastning på miljøet, samt bidra til å oppfylle FN's bærekraftsmål. Bærekraft skal gjennomsyre alt arbeid i konsernet, og dette skal få betydning for både samfunnet, kunder, eiere og ansatte. Ambisjonene og målsettingene for bærekraft er integrert i strategien.

Vannkraft er konsernets desidert viktigste virksomhetsområde, og utviklingen i kraftmarkedene er helt sentralt for konsernets inntjening.

Kapasiteten i Europa til å motta flytende naturgass (LNG) har økt betydelig de siste årene, samtidig som det generelle energiforbruket har falt. Den europeiske produksjonsmiksen synes dermed nå mer tilpasset bortfall av gassimport fra Russland. Prisnivået på energi er likevel fortsatt betydelig høyere i Europa enn her hjemme.

Fyllingsgraden i norske vannmagasin er på landsbasis tilnærmet normal. Det samme gjelder ressursituasjonen i Norden (vann + snø). I Midt- og Nord-Norge (NO3 og NO4) er imidlertid fyllingsgraden noe under normalen. Det er som vanlig stor usikkerhet til hvor mye vindkraften vil bidra med i markedet, og ikke minst hvordan hydrologien vil utvikle seg utover høsten.

På lengre sikt er vi trygg på at verdien av regulerbar vannkraft vil øke. Høye gass- og CO2-priser vil holde kraftprisene på kontinentet oppe. I kampen mot klimaendringene har innslaget av ny fornybar kraftproduksjon som sol og vind økt kraftig siste årene. Dette øker behovet for kapasiteter som kan levere i de tidsavsnittene da det blåser lite og/eller solen ikke skinner. Grønn og fornybar vannkraft er i dette bildet svært konkurransedyktig. Over 95 % av TAFJORDs vannkraft er regulerbar. I møtet med krigen i Ukraina og energikrisen satser EU hardt på utbygging av ny fornybar energi. Dette like mye som et sikkerhetspolitisk som et energipolitisk tiltak.

Kraftnettvirksomheten er godt posisjonert i markedet. Linja er nå blant de største nettselskapene i landet, og har med det en betydelig kapasitet til å støtte utviklingen av regionen i møtet med det grønne skiftet og den nødvendige elektrifiseringen av samfunnet.

Telekomvirksomheten står også sterkt i et svært konkurranseintensivt marked. Basisen for dette er først og fremst en betydelig kundeportefølje, men også en solid fiberinfrastruktur og organisasjon, samt ikke minst solide partnere både på tjenestesisiden og finansielt. Norsk kommunikasjonsmyndighet (NKOM) overvåker konkurransen i det norske bredbåndsmarkedet, og vurderer fortløpende behovet for regulering av tilbydere med særlig sterk markedsposisjon (SMP). I sin siste analyse, som ble sendt på høring i mars, ble TAFJORD utpekt som SMP. Dersom denne vurderingen blir stående vil det utfordre dagens forretningsmodell, gjennom at virksomheten pålegges å åpne for grossisttilgang i fiberinfrastrukturen på nærmere bestemte vilkår. En avklaring er ventet å foreligge i løpet av året.

I energigjenvinningsvirksomheten er inntjeningen styrket etter at ny dampturbin kom på drift i fjerde kvartal 2023. CO2-avgiften på forbrenning av avfall som ble innført i 2022 representerer imidlertid en betydelig utfordring i forhold til virksomhetens konkurransekraft i avfallsmarkedet. TAFJORD arbeider aktivt inn mot myndighetene med informasjon og kunnskapsgrunnlag i forhold til dette. Dagens innretning på forbrenningsavgiften er ikke hensiktsmessig i forhold til de målsettingene myndighetene ellers gir uttrykk for i forhold til klima og bærekraft.

Det knytter seg betydelig usikkerhet til resultatprognosen for andre halvår i og med at den er sterkt påvirket av energiprisen. Vår energiprisprognose for andre halvår bygger på terminpriser fra Nasdaq. Disse tilser et lavere prisnivå for andre halvår i år enn det som ble resultatet for andre halvår i fjor og første halvår i år. Med utgangspunkt i prognosen, selskapets utbyttestrategi hvor det legges til grunn en utdelingsgrad på 50 % og justeres for regnskapsteknisk gevinst fra fusjon av kraftnettvirksomheten, forventer styret et utbytte på ca. 100 mill. kr for 2024.

Resultatregnskap 1. halvår

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	30/06/2024	30/06/2023
Inntekter fra energisalg	2	492 630	470 992
Inntekter fra kraftoverføring		260 840	176 858
Inntekter fra energigjenvinning		79 223	75 660
Inntekter telekom		131 557	130 407
Andre driftsinntekter		29 962	46 946
Sum inntekter	4	994 212	900 862
Energikjøp/varekost		159 302	136 390
Overføringskostnader		70 899	29 867
Lønns- og personalkostnad		101 725	90 529
Avskrivning på varige driftsmidler		109 785	102 763
Nedskrivning varige driftsmidler		0	38 430
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		20 191	16 080
Høyprisbidrag		0	6 073
Annen driftskostnad		144 664	116 918
Sum driftskostnader		606 566	537 050
Driftsresultat		387 645	363 812
Resultat fra investering i tilknyttet selskap		16 203	13 048
Annen finansinntekt		13 008	19 167
Annen finanskostnad		47 701	35 362
Netto finansposter		-18 490	-3 148
Ordinært resultat før skattekostnad		369 155	360 664
Skattekostnad på ordinært resultat		191 516	210 733
Resultat etter skatt		177 639	149 931
Majoritetsandel		165 960	138 878
Minoritetsandel		11 679	11 053

Balanse eiendeler 1. halvår

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	30/06/2024	30/06/2023
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	3	76 420	77 038
Lisenser og programvare		8 997	1 974
Sum immaterielle eiendeler		85 417	79 012
Varige driftsmidler			
Tomter		32 377	21 269
Kraftstasjoner og reguleringsanlegg		741 018	774 667
Forbrennings- og fjernvarmeanlegg		346 883	318 220
Bygninger		127 967	129 979
Anlegg under arbeid		257 141	178 336
Nettanlegg		1 738 041	1 569 822
Telefiber, maskin og øvrig driftsløsøre		790 164	846 388
Sum varige driftsmidler		4 033 591	3 838 680
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap		684 727	665 579
Lån til tilknyttet selskap		237 435	237 435
Investeringer i aksjer og andeler		52 532	38 141
Andre langsiktige fordringer		9 453	12 551
Pensjonsmidler		5 951	0
Sum finansielle anleggsmidler		990 099	953 706
Sum anleggsmidler		5 109 107	4 871 399
Omløpsmidler			
Varer		21 774	18 830
Fordringer			
Kundefordringer		103 005	57 787
Andre fordringer		305 117	106 667
Sum fordringer		408 122	164 454
Bankinnskudd, kontanter og lignende		260 934	206 189
Sum omløpsmidler		690 830	389 474
Sum eiendeler		5 799 938	5 260 873

Balanse egenkapital og gjeld 1. halvår

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	30/06/2024	30/06/2023
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital		400 000	400 000
Overkurs		111 244	111 244
Sum innskutt egenkapital		511 244	511 244
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		2 052 522	1 833 223
Minoritet		353 264	337 836
Sum opptjent egenkapital		2 405 786	2 171 059
Sum egenkapital		2 917 030	2 682 303
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser		76 933	48 095
Utsatt skatt		79 587	92 046
Andre avsetninger for forpliktelser		0	90
Sum avsetning for forpliktelser		156 520	140 231
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån/sertifikatlån		1 736 170	1 183 000
Ansvarlig lånekapital		470 000	470 000
Øvrig langsiktig gjeld		13 674	14 329
Sum annen langsiktig gjeld		2 219 844	1 667 329
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		116 649	141 071
Betalbar skatt		183 435	396 304
Skyldige offentlige avgifter		57 286	58 822
Annen kortsiktig gjeld		149 174	174 812
Sum kortsiktig gjeld		506 544	771 010
Sum gjeld		2 882 908	2 578 570
Sum egenkapital og gjeld		5 799 938	5 260 873

Note 1

Regnskapsprinsipper

Halvårsregnskap for TAFJORD består av resultatregnskap, balanse og noteopplysninger. Årsregnskapet for 2023 gir en utfyllende beskrivelse av regnskapsprinsippene som konsernet legger til grunn. Det har ikke vært endringer i konsernets regnskapsprinsipper i 2024.

Note 2

Krafthandel

TAFJORD har gjennom Tafjord Kraftproduksjon AS bygget opp to kontraktsporføljer – Produksjon og Trading. 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.

Note 3

Strukturelle endringer og store enkeltransaksjoner

Nettselskapene Mørenett og Linja (tidligere SFE Nett) fusjonerte 8. mars 2023. Det sammenslåtte selskapet fikk navnet Linja. Regnskapsmessig gav fusjonen en gevinst som inngikk som annen driftsinntekt i 2023. Den regnskapsførte gevinsten hensyntok et eventuelt kompensasjonskrav fra inntredende eier Sogn- og Fjordane Energi knyttet til forsinkelser i gjennomføringen av en større kjøpsavtale i Mørenett (Statnetts omklassifiserte 132 kV-nett i Møre og Romsdal) som følge av lang saksbehandlingstid hos energimyndighetene. I første halvår 2024 gav NVE sin endelige godkjenning av avtalen, og partene har nå avtalt gjennomføring 1. juli 2024. Oppdaterte beregninger i den forbindelse viser et lavere kompensasjonsgrunnlag enn tidligere antatt. Dette medfører en regnskapsmessig gevinst knyttet til fusjonen også i 2024.

Linja kjøpte aksjene i Tindra Nett 6. november 2023. Selskapene fusjonerte 1. januar 2024.

Note 4

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet (TAFJORD) er organisert i ulike datterselskaper, samt felleskontrollert virksomheter som egne økonomiske enheter. For nevnte selskap 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 19 kommuner fra Askvoll kommune i Vestland fylke i sør til Giske kommune på Sunnmøre i nord.
5. Støttefunksjoner omfatter konsernledelse og felles stabstjenester til datterselskap, samt enkelttjenester til det felleskontrollerte selskapet Linja.
6. Fusjon kraftnett er regnskapsmessig gevinst tilført driftsresultatet, knyttet til fusjon mellom Mørenett og Linja.

Note 4 forts.

Året 2024

(Alle tall i 1 000 kroner)	TAFJORD	Vannkraft	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte	Fusjon Kraftnett
Driftsinntekter	964 250	490 361	84 252	131 557	268 886	0	
Andre driftsinntekter	29 962	1 262	9 068	3 107	4 156	27 679	11 452
Totale driftsinntekter	994 212	491 622	93 320	134 664	273 041	27 679	11 452
EBITDA	497 430	316 328	16 738	56 719	111 411	-15 219	11 452
Av-/nedskrivninger	109 785	22 286	20 642	27 553	35 811	3 301	0
Driftsresultat	387 645	294 042	-3 903	29 166	75 600	-18 520	11 452
Investeringer *	133 349	11 472	7 129	29 761	84 253	734	
Sysselsatt kapital	5 434 882	1 346 627	522 116	775 959	2 209 385	3 525 709	

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

Året 2023

(Alle tall i 1 000 kroner)	TAFJORD	Vannkraft	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte	Fusjon Kraftnett
Driftsinntekter	853 916	466 971	75 998	130 407	184 983	0	
Andre driftsinntekter	46 946	2 143	97	3 239	21 638	25 436	18 748
Totale driftsinntekter	900 862	469 114	76 095	133 646	206 621	25 436	18 748
EBITDA	505 005	337 847	8 169	53 988	93 312	-7 060	18 748
Av-/nedskrivninger	141 193	22 325	58 354	25 992	31 739	2 559	0
Driftsresultat	363 812	315 522	-50 186	27 997	61 574	-9 619	18 748
Investeringer *	158 708	3 142	24 774	41 122	88 147	1 523	
Sysselsatt kapital	4 630 232	1 435 120	472 457	725 991	1 964 032	2 816 962	

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

Erklæring om delårsregnskap og tilhørende beretning pr. 30. juni 2024

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent delårsregnskap og tilhørende beretning for TAFJORD konsernet pr. 30. juni 2024.

Delårsregnskap pr. 30. juni 2024 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god norsk regnskapsskikk.

Etter vår beste overbevisning:

- er delårsregnskap pr. 30. juni 2024 for 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 pr. 30. juni 2024
- gir beretning for delårsregnskap for konsernet en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet

Ålesund, 30. august 2024

Anne Breiby
styrets leder

Arne Andreas Riisnes
styrets nestleder

Nils Arne Bakke
styremedlem

Harald Tom Nesvik
styremedlem

Silje Skaar Sunde
styremedlem

Per Ove Hjelle
styremedlem

Magnus Erdal
styremedlem

Erik Espeset
daglig leder

Revisjonsberetning

Deloitte.

Deloitte AS
Strandavegen 15
NO-6900 Florø
Norway

+47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til styret i Tafjord Kraft AS

UTTALELSE OM FORENKLET REVISORKONTROLL AV DELÅRSREGNSKAP

Innledning

Vi har foretatt en forenklet revisorkontroll av vedlagte og konsoliderte balanse for Tafjord Kraft AS per 30. juni 2024 og tilhørende og konsoliderte resultatregnskap for seks månedersperioden 1. januar til 30. juni 2024, og av beskrivelsen av regnskapsprinsipper og andre noter. Ledelsen er ansvarlig for utarbeidelsen og fremstillingen av delårsregnskapet i samsvar med prinsipper som er beskrevet i note 1. Vår oppgave er å avgi en uttalelse om delårsregnskapet basert på vår forenklete revisorkontroll.

Omfanget av den forenklete revisorkontrollen

Vi har utført vår forenklete revisorkontroll i samsvar med standard for forenklet revisorkontroll 2410 *Forenklet revisorkontroll av delårsregnskaper, utført av foretakets valgte revisor*. En forenklet revisorkontroll av et delårsregnskap består i å rette forespørslers, primært til personer med ansvar for økonomi og regnskap, og å gjennomføre analytiske og andre kontrollhandlinger. En forenklet revisorkontroll har et betydelig mindre omfang enn en revisjon utført i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene), og gjør oss følgelig ikke i stand til å oppnå sikkerhet om at vi er blitt oppmerksomme på alle vesentlige forhold som kunne ha blitt avdekket i en revisjon. Vi avgir derfor ikke revisjonsberetning.

Konklusjon

Vi har ved vår forenklete revisorkontroll ikke blitt oppmerksomme på noe som gir oss grunn til å tro at det vedlagte konsoliderte delårsregnskapet ikke i det alt vesentlige er utarbeidet i samsvar med prinsipper som beskrevet i note 1.

Florø, 30. august 2024
Deloitte AS

Hallgeir A. Bruvik
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Revisjonsberetning

Tafjord - Uttalelse om fo...roll av delårsregnskap

Name

Bruvik, Hallgeir Andreas

Date

2024-08-30

Identification

 Bruvik, Hallgeir Andreas



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))