

# Halvårsrapport 2023



# Nøkkeltall

1. halvår 2023

**364**

(175)

Driftsresultat

**150**

(57)

Resultat  
etter skatt

**580**

(743)

Kraftproduksjon  
GWh

**4 630**

(4 261)

Sysselsatt  
kapital

**51,2**

(22,4)

Områdepris  
øre/kWh

**159**

(93)

Investeringer

*Beløp i mill. kr. Tilsvarende tall for  
1. halvår 2022 i parentes.*



# Styrets beretning

## 1. halvår

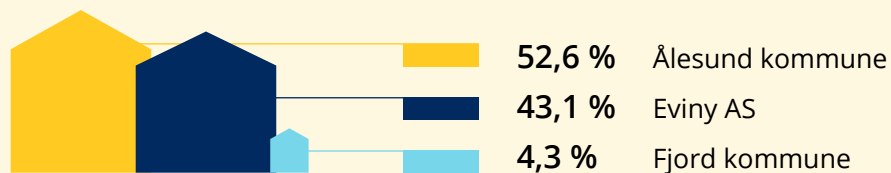
### TAFJORD

TAFJORD er et energi- og kommunikasjonskonsern på Nordvestlandet. Konsernet består av morselskapet Tafjord Kraft AS, de heleide datterselskapene Tafjord Kraftproduksjon 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 (36,7 %) 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:

#### Aksjer og eiere



### Strukturelle endringer

Nettselskapene Mørenett og Linja (tidligere SFE Nett) fusjonerte 8. mars. Det sammenslåtte selskapet har fått navnet Linja. Selskapet er konsolidert med eierandel 50,7 % i årets to første måneder, og etter ny eierandel på 33,8 % fra og med mars. Fusjonen medfører en regnskapsmessig gevinst på 19 mill. kr i første halvår. Gevinsten inngår som annen driftsinntekt. Bytteforholdet i fusjonen var basert på gjennomføring inneværende år av en inngått kjøpsavtale i tidligere Mørenett knyttet til Statnetts omklassifisert 132 kV-nett i Møre og Romsdal. En slik gjennomføring fordrer samtykke fra NVE for overføring av anleggskonsesjonene. NVE gjorde 7. juli negativt vedtak på en slik overføring. Vedtaket er påklaget. Den regnskapsførte gevinsten hensyntar et eventuelt kompensasjonskrav fra inntredende eier Sogn og Fjordane Energi.



## Resultat 1. halvår 2023 - hovedpunkter

- Halvårsregnskapet viser et driftsresultat på 364 mill. kr, mot 175 mill. kr i samme periode i fjor.
- Det er først og fremst vannkraftvirksomheten som bidrar til den betydelige resultatfremgang, og hovedårsaken er høyere kraftpriser. Gjennomsnittlig områdepris (NO3) var i første halvår 129 % høyere enn samme periode i fjor. Økt kraftpris kompenseres for at produsert volum var 22 % lavere enn fjoråret.
- Kraftmarkedet i Midt-Norge (NO3) har i første halvår vært preget av lite nedbør. Magasin-fyllingen og snøakkumulering har gjennomgående vært under normalt nivå, og snøsmeltingen i fjellet kom seint i gang. I tillegg var vindkraftproduksjonen lavere enn normalt. Dette i motsetning til fjoråret, hvor situasjonen var preget av det motsatte, og prisene i vårt område var under sterkt press. Kraftprisen i NO3 har i stor grad fulgt prisene i nordlige Sverige (SE2) i første halvår. Flaskehalsen i overføringsnettene mellom nord og sør i Norge/Sverige medfører fortsatt at prisnivået i våre områder er betydelig lavere enn i de sørlige delene av Norden, der markedet er mer knyttet opp mot kontinentet og derigjennom påvirket av det internasjonale gassmarkedet.
- Også Telekom og Kraftnett kan vise til økt driftsresultat sammenlignet med fjoråret, mens Energigjenvinning har et betydelig svakere resultat. Sistnevnte ikke minst på grunn av nedskrivninger.
- Netto finanskostnader viser en reduksjon på 28 mill. kr. Endringen er i det alt vesentlige relatert til bedre resultat i tilknyttede selskap samt høyere renteinntekter.
- Skattekostnaden utgjør 211 mill. kr, mot 87 mill. kr i samme periode i fjor. Av årets skattekostnader utgjør grunnrenteskatten 137 mill. kr mot 54 mill. kr i fjor.
- I sum gir dette et resultat etter skatt på 150 mill. kr i første halvår, mot 57 mill. kr i fjor.

# Virksomhetsområder



## 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 580 GWh mot 743 GWh året før. Områdeprisen på kraft ble i gjennomsnitt 51,2 øre/kWh, mot 22,4 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor. Oppnådd totalpris ble 71,7 øre/kWh mot 28,6 øre/kWh i 1. halvår 2022.



## Energigjenvinning

Virksomheten omfatter energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt salg og distribusjon av fjernvarme i Ålesund kommune. Virksomheten har de siste 3,5 årene vært preget av at dampturbinen som produserer strøm har vært ute av drift som følge av havari. Ny turbin forventes å komme i produksjon i løpet av fjerde kvartal.

Økte kraftpriser løfter fjernvarmeinntektene noe, men marginene på avfallssiden er under betydelig press som følge av CO<sub>2</sub>-avgiften på forbrenning av avfall som ble innført i 2022, samt betydelige prisøkninger på viktige innsatsfaktorer til rensing av avgasser.

Som følge av store endringer i markedsdynamikken siste årene har avfallslogistikken endret seg, og deler av bygningsmassen ved energigjenvinningsanlegget er derfor ikke i bruk og forventes heller ikke å bli det i overskuelig fremtid. Bokført verdi på energigjenvinningsanlegget er derfor nedskrevet med 38 mill. kr i første halvår.



## Telekom

Virksomheten tilbyr telekomprodukter og -tjenester basert på fiberinfrastruktur i kommunene Ålesund, 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.



## 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 Norges Vassdrags- og energidirektorat (NVE). Økt rentenivå løfter inntektsrammen.

### Driftsresultat

**316 mill. kr**

mot 126 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

### Driftsresultat

**-50 mill. kr**

Korrigert for nedskrivninger ble driftsresultatet -12 mill. kr mot -6 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

### Driftsresultat

**28 mill. kr**

mot 19 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

### TAFJORD sin andel av driftsresultatet

**62 mill. kr**

mot 45 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

## Resultat fra investeringer i tilknyttede selskaper

Periodens resultat fra investeringen i Svelgen Kraft Holding AS ble 14 mill. kr, mot 1 mill. kr samme periode i fjor. Periodens inntektsførte resultat fra investering i Wattn AS utgjorde -0,9 mill. kr, mot -4,6 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

## Andre finansposter

Andre finansposter ble 16 mill. kr mot 28 mil. kr i første halvår 2022. Endringen er i det alt vesentlige relatert til høyere renteinntekter.

## Investeringer

TAFJORD har investert 159 mill. kr i første halvår, en økning på 65 mill. kr sammenlignet med tilsvarende periode i fjor. Om lag 80 % av investeringene er relatert til Kraftnett og Telekom.

## Balanse- og kapitalforhold

Bokført egenkapitalandel utgjør 51 %. Inklusiv etterprioriterte ansvarlige lån er andelen 60 %. Det ligger betydelige skjulte merverdier i kraftverkene, og reell egenkapital er derfor vesentlig høyere enn bokført.

Balanseførte pensjonsforpliktelser utgjør 48 mill. kr, mot 61 mill. kr pr første halvår 2022.

## Helse, miljø og sikkerhet

TAFJORD arbeider kontinuerlig for et trygt arbeidsmiljø i alle ledd i organisasjonen. Sykefraværet i 1. halvår 2023 var 1,6 %, mot 7,4 % i samme periode året før. Vinteren 2022 var preget av mye Covid-19 relatert fravær. Konsernet har en målsetting om at sykefravær skal være under 3,5 %. H1-verdien (36 mnd) var 1,4.

## 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 rest-avfall 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 FNs 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.

I løpet av året har situasjonen i kraftmarkedet normalisert seg, selv om prisnivået fortsatt er høyt i et historisk perspektiv. Dette gjelder ikke minst de sørlige prisområdene i landet. Med stor utvekslingskapasitet mot kontinentet og UK er disse områdene påvirket av utviklingen i de internasjonale gassmarkedene og forsyningssituasjonen på kontinentet. Ved inngangen til høsten virker situasjonen i Europa stabil. Fyllingsgraden i gasslagrene er høy og ligger foran skjema i forhold til myndighetenes målsettinger. Lager- og importkapasiteten er imidlertid fortsatt begrenset, og ved en kald vinter er det en viss risiko for at det igjen bli press på gassprisene og derigjennom også

kraftprisen på kontinentet. I hvilken grad dette vil påvirke kraftprisene i Sør-Norge beror på ressurstilgangen og temperaturutvikling. Ved en samtidig kald vinter på kontinentet og her hjemme kan påvirkningen bli betydelig, selv om risikoen for dette er mindre enn på samme tid i fjor. I motsetning til i fjor er magasinsituasjonen i Sør-Norge nå på normalt nivå for årstiden.

I vårt prisområde (Midt-Norge / NO3) er magasinsituasjonen noe under normalen. Det samme gjelder i Nord-Norge (NO4). Oppsiden i kraftprisene vurderes imidlertid å være begrenset som følge av den gode ressursituasjonen i sør samt en tilnærmet normal magasinsituasjon i Sverige. I tillegg er Finlands nye kjernekraftreaktor Olikiluoto 3 nå kommet i permanent drift, noe som reduserer Finlands importbehov fra Sverige. Usikkerheten er imidlertid stor, ikke minst i forhold til hvor mye vindkraften vil bidra med i markedet.

På lengre sikt er vi trygg på at verdien av magasinerbar vannkraft vil øke. Høye gass/LNG- og CO<sub>2</sub>-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 tidsavnittene 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.

Både telekom- og kraftnettvirksomheten er godt posisjonert i markedet. Blant annet ser vi at Linja er en ressurs for regionen i møtet med det grønne skiftet og den sterkt økende elektrifisering av samfunnet. Det forventes at Tindra Nett AS vil bli innlemmet i Linja i løpet av året.

I energigjenvinningsvirksomheten vil inntjeningen styrkes når ny dampturbin kommer i drift i løpet av fjerde kvartal. CO<sub>2</sub>-avgiften på forbrenning av avfall som ble innført i 2022 representerer imidlertid en betydelig utfordring i forhold til virksomhetens konkurransekraft i avfallsmarkedet.

Det knytter seg betydelig usikkerhet til prognosene for andre halvår. Resultatet i andre halvår forventes å bli svakere enn i første halvår. Med utgangspunkt i prognosene, selskapets utbyttestrategi og et underliggende resultat hvor det justeres for regnskapsteknisk gevinst fra fusjon av kraftnettvirksomheten og nedskrivning av energigjenvinningsanlegget, forventer styret et utbytte på ca. 100 mill. kr for 2023.

# Resultatregnskap 1. halvår

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	30/06/2023	30/06/2022
Inntekter fra energisalg	2	470 992	233 323
Inntekter fra kraftoverføring		176 858	149 360
Inntekter fra energigjenvinning		75 660	64 939
Inntekter telekom		130 407	114 048
Andre driftsinntekter		46 946	19 653
<b>Sum inntekter</b>	4	<b>900 862</b>	<b>581 322</b>
Energikjøp/varekost		136 390	75 378
Overføringskostnader		29 867	37 248
Lønns- og personalkostnad		90 529	73 898
Avskrivning på varige driftsmidler		102 763	100 954
Nedskr. varige driftsmidler		38 430	0
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		16 080	14 705
Høyprisbidrag		6 073	0
Annen driftskostnad		116 918	103 806
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>537 050</b>	<b>405 989</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>363 812</b>	<b>175 332</b>
Resultat fra investering i tilknyttet selskap		13 048	-3 703
Annen finansinntekt		19 167	5 410
Annen finanskostnad		35 362	33 304
<b>Netto finansposter</b>		<b>-3 148</b>	<b>-31 597</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>360 664</b>	<b>143 735</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		210 733	86 997
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>149 931</b>	<b>56 738</b>
Majoritetsandel		138 878	54 432
Minoritetsandel		11 053	2 306



## Balanse eiendeler 1. halvår

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	30/06/2023	30/06/2022
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Goodwill	3	77 038	13 146
Lisenser og programvare		1 974	2 857
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>79 012</b>	<b>16 003</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter		21 269	22 003
Kraftstasjoner og reguleringsanlegg		774 667	817 176
Forbrennings- og fjernvarmeanlegg		318 220	390 200
Bygninger		129 979	148 052
Anlegg under arbeid		178 336	145 995
Nettanlegg		1 569 822	1 161 116
Telefiber, maskin og øvrig driftsløsøre		846 388	797 806
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>3 838 680</b>	<b>3 482 347</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap		665 579	682 152
Lån til tilknyttet selskap		237 435	237 435
Investeringer i aksjer og andeler		38 141	38 728
Andre langsiktige fordringer		12 551	11 585
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>953 706</b>	<b>969 900</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 871 399</b>	<b>4 468 250</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Varer		18 830	15 646
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		57 787	86 678
Andre fordringer		106 667	126 325
<b>Sum fordringer</b>		<b>164 454</b>	<b>213 003</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>206 189</b>	<b>100 443</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>389 474</b>	<b>329 092</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>5 260 873</b>	<b>4 797 342</b>

## Balanse egenkapital og gjeld 1. halvår

(Alle tall i 1 000 kroner)	Note	30/06/2023	30/06/2022
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		400 000	400 000
Overkurs		111 244	111 244
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>511 244</b>	<b>511 244</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		1 833 223	1 410 108
Minoritet		337 836	66 146
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>2 171 059</b>	<b>1 476 254</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 682 303</b>	<b>1 987 498</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser		48 095	60 883
Utsatt skatt		92 046	86 158
Andre avsetninger for forpliktelser		90	727
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>140 231</b>	<b>147 768</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån/sertifikatlån		1 183 000	1 661 560
Ansvarlig lånekapital		470 000	470 000
Øvrig langsiktig gjeld		14 329	14 963
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 667 329</b>	<b>2 146 523</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		141 071	72 075
Betalbar skatt		396 304	259 725
Skyldige offentlige avgifter		58 822	50 027
Annen kortsiktig gjeld		174 812	133 727
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>771 010</b>	<b>515 554</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 578 570</b>	<b>2 809 844</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>5 260 873</b>	<b>4 797 342</b>

## Note 1

# Regnskapsprinsipper

Halvårsregnskap for TAFJORD består av resultatregnskap, balanse og noteopplysninger. Årsregnskapet for 2022 gir en utfyllende beskrivelse av regnskapsprinsippene som konsernet legger til grunn.

Det har ikke vært endringer i konsernets regnskapsprinsipper i 2023.

## 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. Det sammenslåtte selskapet har fått navnet Linja. Selskapet er konsolidert med eierandel 50,7 % i årets to første måneder, og etter ny eierandel på 33,8 % fra og med mars. Regnskapsmessig gir fusjonen en gevinst på 19 mill. kr som inngår som annen driftsinntekt i 1. halvår. Bytteforholdet i fusjonen var basert på gjennomføring inneværende år av en inngått kjøpsavtale i tidligere Mørenett knyttet til Statnetts omklassifisert 132 kV-nett i Møre og Romsdal. En slik gjennomføring fordrer samtykke fra NVE for overføring av anleggskonsesjonene. NVE gjorde 7. juli negativt vedtak på en slik overføring. Vedtaket er påklaget. Den regnskapsførte gevinsten hensyntar et eventuelt kompensasjonskrav fra inntredende eier Sogn og Fjordane Energi.

Som følge av store endringer i markedsdynamikken siste årene har avfallslogistikken endret seg, og deler av bygningsmassen ved energigjenvinningsanlegget er derfor ikke i bruk og forventes heller ikke å bli det i overskuelig fremtid. Bokført verdi på energigjenvinningsanlegget er derfor nedskrevet med 38 mill. kr i første halvår.

## 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 til nettkunder på Sunnmøre og i Vestland, fra Giske i nord til Askvoll i sør.
5. Støttefunksjoner omfatter konsernledelse og felles stabstjenester til datterselskap, samt enkelttjenester til det felleskontrollerte selskapet Linja.

## Note 4 forts.

### 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	0
Andre driftsinntekter	46 946	2 143	97	3 239	21 638	25 436	18 748
<b>Totale driftsinntekter</b>	<b>900 862</b>	<b>469 114</b>	<b>76 095</b>	<b>133 646</b>	<b>206 621</b>	<b>25 436</b>	<b>18 748</b>
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
<b>Driftsresultat</b>	<b>363 812</b>	<b>315 522</b>	<b>-50 186</b>	<b>27 997</b>	<b>61 574</b>	<b>-9 619</b>	<b>18 748</b>
<b>Investeringer *</b>	<b>158 708</b>	<b>3 142</b>	<b>24 774</b>	<b>41 122</b>	<b>88 147</b>	<b>1 523</b>	
<b>Sysselsatt kapital</b>	<b>4 630 232</b>	<b>1 435 120</b>	<b>472 457</b>	<b>725 991</b>	<b>1 964 032</b>	<b>2 816 962</b>	

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

### Året 2022

(Alle tall i 1 000 kroner)	TAFJORD	Vannkraft	Energi- gjenvinning	Telekom	Kraftnett	Støtte
Driftsinntekter	561 669	232 229	64 939	114 048	158 810	0
Andre driftsinntekter	19 653	11 349	53	3 078	4 157	24 590
<b>Totale driftsinntekter</b>	<b>581 322</b>	<b>243 578</b>	<b>64 991</b>	<b>117 126</b>	<b>162 968</b>	<b>24 590</b>
EBITDA	276 286	150 064	13 625	45 968	71 785	-5 156
Av-/nedskrivninger	100 954	24 524	19 988	26 860	26 695	2 600
<b>Driftsresultat</b>	<b>175 332</b>	<b>125 540</b>	<b>-6 363</b>	<b>19 108</b>	<b>45 091</b>	<b>-7 756</b>
<b>Investeringer *</b>	<b>93 406</b>	<b>2 348</b>	<b>2 255</b>	<b>29 688</b>	<b>57 785</b>	<b>1 331</b>
<b>Sysselsatt kapital</b>	<b>4 261 490</b>	<b>1 583 948</b>	<b>477 149</b>	<b>675 068</b>	<b>1 499 258</b>	<b>3 190 942</b>

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

# Erklæring om delårsregnskap og tilhørende beretning pr. 30. juni 2023

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent delårsregnskap og tilhørende beretning for TAFJORD konsernet pr. 30. juni 2023.

Delårsregnskap pr. 30. juni 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god norsk regnskapsskikk.

## Etter vår beste overbevisning:

- er delårsregnskap pr. 30. juni 2023 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 2023.
- gir beretning for delårsregnskap for konsernet en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet.

Ålesund, 31. august 2023



**Anne Breiby**  
styrets leder



**Ketil Konglevoll**  
styrets nestleder



**Nils Arne Bakke**  
styremedlem



**Per Arne Bjørge**  
styremedlem



**Olav Osvoll**  
styremedlem



**Per Ove Hjelme**  
styremedlem



**Magnus Erdal**  
styremedlem



**Erik Espeset**  
daglig leder



Deloitte AS  
Postboks 206  
NO-6852 Sogndal  
Norway

Tel: +47 57 67 65 70  
www.deloitte.no

Til styret i Tafjord Kraft AS

## UTTALELSE VEDRØRENDE FORENKLET REVISORKONTROLL AV DELÅRSREGNSKAP

### *Innledning*

Vi har foretatt en forenklet revisorkontroll av konsolidert balanse for Tafjord Kraft AS per 30. juni 2023 og tilhørende konsoliderte resultatregnskap for seksmånedersperioden avsluttet denne dato, og av beskrivelsen av regnskapsprinsipper og andre noter. Ledelsen er ansvarlig for utarbeidelsen av delårsregnskapet og at det gir et rettviseende bilde i samsvar med prinsipper som 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 ISRE 2410 *Forenklet revisorkontroll av et delårsregnskap, utført av foretakets valgte revisor*. En forenklet revisorkontroll av delårsregnskapet består i å rette forespørsler, 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 konsoliderte delårsregnskapet ikke gir et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 30. juni 2023 og for resultatet i seksmånedersperioden, i samsvar med prinsipper som beskrevet i note 1.

Sogndal, 31. august 2023  
Deloitte AS

**Gunn Irene Sviggum Bruheim**  
statsautorisert revisor

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](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

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