



20
26

HALVÅRSRAPPORT



NØKKELTALL 1. HALVÅR 2026

Beløp i mill. kroner.
Tilsvarende tall for 1. halvår 2025 i parentes.

DRIFTSRESULTAT

656 MILL. KR

↗ 117,9 % (301)

SYSSELSATT KAPITAL

5 584 MILL. KR

↘ 1,1 % (5 645)

RESULTAT ETTER SKATT

335 MILL. KR

↗ 97,1 % (170)

OMRÅDEPRIS

93,2 ØRE/KW

↗ 354,6 % (20,5)

KRAFTPRODUKSJON, INKL. DELEIDE

694 MILL. KR

↘ 14,8 % (815)

INVESTERINGER

235 MILL. KR

↗ 128,2 % (103)



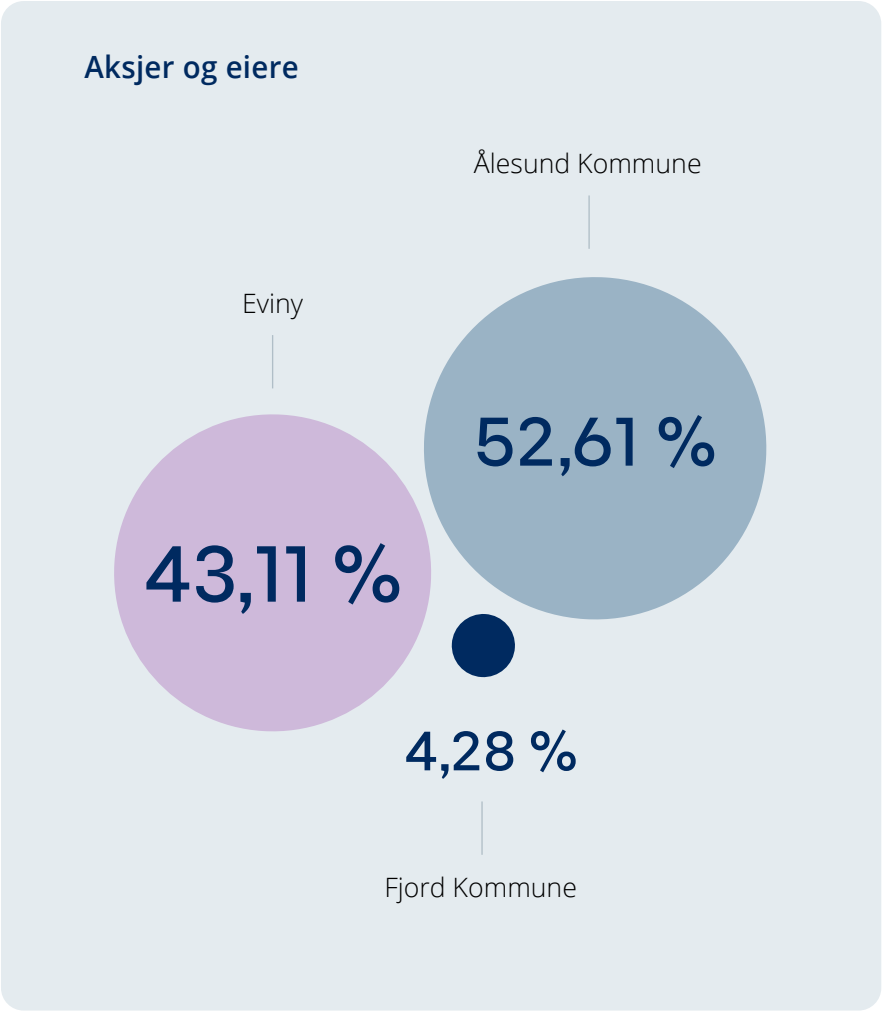
STYRETS BERETNING

TAFJORD er et energi- og kommunikasjonskonsern på Nordvestlandet, med hovedkontor i Ålesund. Virksomheten omfatter Fornybar, 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 Kraftproduksjon AS og Tafjord Kraftvarme AS, det deleide datterselskapet Tafjord Connect AS (51 %), det felleskontrollerte selskapet Linja AS (33,8 %) samt de tilknyttede selskapene Nordvest Nett AS (36,5 %), Wattn AS (35,5 %) og Svelgen Kraft Holding AS (34 %).

Eierforholdene i Tafjord Kraft AS er som vist i modellen til høyre.

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).



RESULTAT 1. HALVÅR 2026 – HOVEDPUNKTER

- Halvårsregnskapet viser et driftsresultat på 656 mill. kr, mot 301 mill. kr i samme periode i fjor.
- Fornybarvirksomheten står for det mest vesentlige av resultatframgangen. Dette skyldes et betydelig sterkere kraftmarked, med en kraftpris som er mer enn 4,5 ganger så høy som i første halvår 2025.
- Gjennomsnittlig områdepris i Midt-Norge (NO3) ble 93,2 øre/kWh mot 20,5 øre/kWh samme periode i fjor. Prisøkningen må særlig ses i sammenheng med en kald og nedbørfattig vinter. For Norge som helhet var januar og februar vesentlig kaldere enn normalt, samtidig som det begge måneder falt om lag 50 prosent mindre nedbør enn normalt. Meteorologisk institutt trakk i sine rapporter frem nedbørsforholdene i Trøndelag som svært tørre. I februar falt det i enkelte områder mindre enn 15 prosent av normal månedsnedbør. Det kalde været bidro til høyt kraftforbruk, mens den lave nedbøren svekket den hydrologiske balansen. Sammen med begrenset overføringskapasitet mot kraftoverskuddsområdene i nord bidro dette til et vesentlig høyere prisnivå i NO3 enn i første halvår 2025.
- Den sterke veksten i inntektene fra kraftmarkedet har ført til at reservemarkedenes relative andel av totalinntektene er redusert, selv om inntektene fra disse markedene har økt noe i absolutte tall.
- Også energigjenvinningsvirksomheten nyter godt av et sterkere kraftmarked, som bidrar til å løfte prisene på både fjernvarme og strøm. Både inntekter og driftsresultat løfter seg i forhold til fjoråret.
- Underliggende viser også kraftnettvirksomheten resultatframgang når det korrigeres for at samme periode i fjor var preget av engangseffekter knyttet til inntektsføring av harmoniinntekt.
- Telekom viser også økt driftsresultat sammenlignet med fjoråret. Her spiller det inn at selskapet overtok konkurrenten Nordvest Fiber i fjor, og at dette selskapet ikke ble konsolidert inn i regnskapet før fra september 2025.
- Netto finanskostnader er redusert med 62 mill. kr. Hovedårsaken er økte inntekter fra investering i tilknyttede selskaper, først og fremst Svelgen Kraft Holding AS, samt at fjoråret var preget av tapsføringer på aksjer med totalt 32 mill. kr.
- Skattekostnaden utgjør 332 mill. kr, mot 80 mill. kr i samme periode i fjor. Av årets skattekostnader utgjør grunnrenteskatten 195 mill. kr mot 23 mill. kr i fjor.
- I sum gir dette et resultat etter skatt på 335 mill. kr i første halvår, mot 170 mill. kr i fjor.

RESULTAT PR. VIRKSOMHETSOMRÅDE

Beløp i mill. kroner.
Tilsvarende tall for 1. halvår 2025 i parentes.



Fornybar

Produksjonen i konsernets 11 heleide kraftverk i Fjord og Stranda kommune, samt tre deleide anlegg i Rauma og Skjåk, ble i årets seks første måneder 568 GWh mot 674 GWh året før. Områdeprisen på kraft ble i gjennomsnitt 93,2 øre/kWh, mot 20,5 øre/kWh i tilsvarende periode i fjor.

Driftsresultat ble 495 mill. kr, mot 138 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Produksjonen i de seks kraftverkene i Svelgen Kraft ble 372 GWh, mot 415 GWh i samme periode i fjor. Fornybarvirksomheten har indirekte en andel på 34 % i disse kraftverkene. Se ellers resultatandeler fra tilknyttede selskaper nedenfor.

DRIFTSRESULTAT

495 MILL. KR

↗ (138)



Energigjenvinning

Virksomheten omfatter energigjenvinning av restavfall til fjernvarme og strøm, samt salg og distribusjon av fjernvarme i Ålesund kommune.

Marginene på avfallssiden er under betydelig press som følge av CO2-avgiften på forbrenning av avfall som ble innført i 2022. Energiinntektene nyter godt av høyere kraftpriser. Dette gjelder både strøm og fjernvarme. I tillegg er fjernvarmevolumet noe økt som følge av en kald vinter.

Driftsresultatet ble 10 mill. kr, mot -11 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

DRIFTSRESULTAT

10 MILL. KR

↗ (-11)



Telekom

Virksomheten leverer fiberbaserte TV- og internettjenester til kunder i Møre og Romsdal. Telekom har hatt en betydelig vekst siste årene, og etterspørselen etter virksomhetens produkter er stor. Konkurransen i markedet er imidlertid sterk.

Selskapet overtok Nordvest Fiber i tredje kvartal i fjor, og selskapet ble regnskapsmessig innregnet fra og med 1. september.

Antall kunder i nettet øker, og inntektene er 12 % høyere enn samme periode i fjor.

Driftsresultatet ble 41 mill. kr, mot 36 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

DRIFTSRESULTAT

41 MILL. KR

↗ (36)



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 107 500 nettkunder i 20 kommuner på Sunnmøre og i Vestland, fra Ålesund i nord til Askvoll i sør. Selskapets regionale distribusjonsnett dekker ytterligere 14 kommuner. 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.

TAFJORD sin andel av driftsresultatet ble på 117 mill. kr, mot 144 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Underliggende resultat i fjor var 101 mill. kr når det korrigeres for at selskapet i 2025 inntektsførte en engangskompensasjon knyttet til harmoniinntekt. Det vises til fjorårets rapport for nærmere beskrivelse av denne inntekten og bakgrunnen for inntektsføringen.

DRIFTSRESULTAT

117 MILL. KR

↘ (144)

Beløp i mill. kroner.
Tilsvarende tall for 1. halvår 2025 i parentes.

Resultat fra investeringer i tilknyttede selskaper

Periodens resultat fra investeringen i Svelgen Kraft Holding AS ble 42 mill. kr, mot 13 mill. kr samme periode i fjor. Selskapets kraftverk opererer i samme prisområde som TAFJORD. Produsert volum er i lavere enn samme periode i fjor.

Periodens inntektsførte resultat fra investering i Watten AS utgjorde -1 mill. kr, mot 3 mill. kr i tilsvarende periode i fjor.

Periodens inntektsførte resultat fra investering i Nordvest Nett AS utgjorde 4 mill. kr, mot 9. mill. kr i samme periode i fjor. På samme måte som i Linja AS var fjorårets resultat i Nordvest Nett preget av en harmoniinntekt.

Resultat fra investeringer i tilknyttede selskaper

Andre finansposter ble 34 mill. kr mot 77 mil. kr i første halvår 2025.

Endringen er i hovedsak knyttet til større tapsføringer på aksjer i 2025 på totalt 32 mill. kr. Resterende endring er i det alt vesentlige relatert til lavere rentekostnader som følge av redusert lånegjeld.

Investeringer

TAFJORD har investert 235 mill. kr i første halvår, mot 103 mill. kr i tilsvarende periode i fjor. Om lag 70 % av investeringene er relatert til Kraftnett og Fornybar.

Balanse- og kapitalforhold

Bokført egenkapitalandel utgjør 56 %. Inklusiv etterprioriterte ansvarlige lån er andelen 64 %. Det ligger betydelige skjulte merverdier i kraftverkene, og reell egenkapital er derfor vesentlig høyere enn bokført.

Helse, miljø og sikkerhet

TAFJORD arbeider kontinuerlig for et trygt arbeidsmiljø i alle ledd i organisasjonen. Sykefraværet i 1. halvår 2026 var 3,5 %, mot 5,0 % i samme periode året før. Konsernet har en målsetting om at sykefravær skal være under 3,5 %. H1-verdien (36 mnd) var 3,0

Framtidsutsikter

TAFJORD har en langsiktig strategi for å skape bærekraftige verdier for eiere, kunder og samfunnet. Med utgangspunkt i konsernets kompetanse innen fornybar energi, energi-gjenvinning, telekommunikasjon og kraftnett skal TAFJORD videreutvikle sin rolle som regional drivkraft for et mer elektrifisert, digitalt og fornybart samfunn. Bærekraft, teknologiutvikling, sikker drift, lønnsom vekst og finansiell robusthet står sentralt.

Den sikkerhetspolitiske utviklingen og et mer sammensatt trusselbilde gir økt usikkerhet for energi- og infrastruktursektorene. Som eier og operatør av samfunnskritisk infrastruktur vil konsernet prioritere forsyningssikkerhet, cyberberedskap, operasjonell robusthet og evnen til å forebygge og håndtere uønskede hendelser.

Bærekraft er integrert i konsernstrategien. Tidligere i år publiserte TAFJORD sin første samlede bærekraftsrapport, med 2025 som basisår. Arbeidet med å videreutvikle data-grunnlag, mål og indikatorer fortsetter, slik at hensynet til klima, natur og samfunn i større grad kan inngå i investeringsbeslutninger, risikostyring og den løpende driften.

Regulerbar vannkraft vil fortsatt være ryggraden i konsernets fornybarvirksomhet. Gjennom planlagt vedlikehold, oppgraderinger og periodiske revisjoner skal TAFJORD sikre høy tilgjengelighet, effektiv ressursutnyttelse og trygg produksjon. Samtidig vurderes utviklingsprosjekter og investeringer som kan øke produksjon, effekt og fleksibilitet. Prosjektene skal vurderes opp mot krav til lønnsomhet og risiko, og med hensyn til naturmangfold, vannmiljø og lokale interesser.

Kraftmarkedet forventes fortsatt å være volatilt, påvirket av vær og hydrologi, internasjonale energipriser, overføringskapasitet og regulatoriske rammevilkår. TAFJORDs regulerbare vannkraft er godt posisjonert for et kraftsystem med økende behov for energi, effekt, reserver og fleksibilitet.

Konsernet har vekstambisjoner innen ny fornybar energi, særlig vannkraft og landbasert vindkraft. Nye investeringer vil bli vurdert innenfor konsernets finansielle kapasitet og krav til avkastning, risiko og bærekraft. Innen energigjenvinning skal konsernet videreutvikle fjernvarmenettet og sikre stabile og effektive leveranser. Fjernvarmenettet er kritisk infrastruktur for lokal energiforsyning og bidrar samtidig til å avlaste kraftsystemet. Telekomvirksomheten skal videreutvikle og sikre konkurransedyktige fiberbaserte tjenester. Fiberbredbånd er kritisk infrastruktur for innbyggere, næringsliv og offentlige tjenester,

og stiller høye krav til tilgjengelighet, sikkerhet og robust drift. Innen kraftnett skal TAFJORD bidra til nødvendige nettinvesteringer som legger til rette for elektrifisering og næringsutvikling.

Styret vurderer at TAFJORDs brede virksomhetsportefølje, kompetente organisasjon og finansielle robusthet gir et godt grunnlag for langsiktig og bærekraftig verdiskaping. Framtidsutsiktene er samtidig forbundet med usikkerhet knyttet til kraftpriser og hydrologi, rente- og kapitalmarkeder, regulatoriske endringer, geopolitikk og tempoet i energiomstillingen. Konsernet vil derfor opprettholde disiplinert kapitalbruk og prioritere tiltak med god strategisk, økonomisk og bærekraftsmessig effekt.

Beredskap vil ha fortsatt høy prioritet. TAFJORD vil styrke motstandskraften i organisasjon, anlegg og digitale systemer gjennom forebyggende sikkerhetsarbeid, øvelser, oppdaterte beredskapsplaner, reserveløsninger og tett samarbeid med myndigheter, kommuner og andre beredskapsaktører.

De sterke kraftprisene som preget første halvår, har fortsatt inn i andre halvår og har betydelig positiv påvirkning på resultatet. Prisutsiktene for resten av høsten er også gode. Styret forventer på bakgrunn av dette at konsernets samlede resultat i 2026 blir vesentlig høyere enn fjoråret. Med utgangspunkt i prognosene og selskapets utbyttestrategi forventer styret et utbytte for 2026 i størrelsesorden 350 mill. kr.

RESULTATREGNSKAP

Alle tall i 1 000 kroner.

	Note	30.06.2026	30.06.2025
TAFJORD KONSERNET			
Inntekter fra energisalg	2	822 409	291 010
Inntekter fra kraftoverføring		339 961	346 275
Inntekter fra energigjenvinning		92 863	74 439
Inntekter telekom		166 694	143 054
Andre driftsinntekter		10 972	11 101
Sum inntekter	3	1 432 899	865 879
Energikjøp/varekost		306 181	100 695
Overføringskostnader		96 659	109 389
Lønns- og personalkostnad		102 899	96 078
Avskrivning på varige driftsmidler		115 198	116 944
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		21 199	21 350
Annen driftskostnad		135 234	120 647
Sum driftskostnader		777 371	565 103
Driftsresultat		655 528	300 776

	Note	30.06.2026	30.06.2025
TAFJORD KONSERNET			
Resultat fra investering i tilknyttet selskap		44 697	25 670
Annen finansinntekt		14 136	17 106
Annen finanskostnad		47 805	93 678
Netto finansposter		11 028	-50 902
Ordinært resultat før skattekostnad		666 555	249 874
Skattekostnad på ordinært resultat		331 728	79 533
Resultat etter skatt		334 828	170 342
Majoritetsandel		318 287	155 867
Minoritetsandel		16 541	14 475

BALANSE EIENDELER, 1. HALVÅR

Alle tall i 1 000 kroner.

	30.06.2026	30.06.2025
TAFJORD KONSERNET		
Anleggsmidler		
Immaterielle eiendeler		
Goodwill	161 249	72 276
Lisenser og programvare	8 078	10 217
Sum immaterielle eiendeler	169 327	82 493
Varige driftsmidler		
Tomter	41 811	40 145
Kraftstasjoner og reguleringsanlegg	683 442	724 078
Forbrennings- og fjernvarmeanlegg	315 741	323 979
Bygninger	163 829	167 401
Anlegg under arbeid	357 580	212 357
Nettanlegg	1 952 882	1 850 431
Telefiber, maskin og øvrig driftsløsøre	818 384	823 326
Sum varige driftsmidler	4 333 669	4 141 718
Finansielle anleggsmidler		
Investeringer i tilknyttet selskap	818 137	782 390
Lån til tilknyttet selskap	237 435	237 435
Investeringer i aksjer og andeler	6 992	20 026
Andre langsiktige fordringer	13 415	14 079
Pensjonsmidler	146 879	85 377
Sum finansielle anleggsmidler	1 222 859	1 139 307
Sum anleggsmidler	5 725 854	5 363 517

	30.06.2026	30.06.2025
TAFJORD KONSERNET		
Omløpsmidler		
Varer	21 976	22 399
Fordringer		
Kundefordringer	101 584	74 467
Andre fordringer	189 778	187 608
Sum fordringer	291 362	262 075
Bankinnskudd, kontanter og lignende	160 610	245 981
Sum omløpsmidler	473 948	530 455
Sum eiendeler	6 199 803	5 893 972

BALANSE EGENKAPITAL OG GJELD, 1. HALVÅR

Alle tall i 1 000 kroner.

	30.06.2026	30.06.2025
TAFJORD KONSERNET		
Egenkapital		
Innskutt egenkapital		
Aksjekapital	400 000	400 000
Overkurs	111 244	111 244
Sum innskutt egenkapital	511 244	511 244
Opptjent egenkapital		
Annen egenkapital (majoritetsandel)	2 522 501	2 187 976
Minoritetsinteresser	433 205	354 633
Sum opptjent egenkapital	2 955 706	2 542 610
Sum egenkapital	3 466 950	3 053 853

	30.06.2026	30.06.2025
TAFJORD KONSERNET		
Gjeld		
Avsetning for forpliktelser		
Pensjonsforpliktelser	2 176	5 303
Utsatt skatt	195 792	213 413
Sum avsetning for forpliktelser	197 968	218 717
Annen langsiktig gjeld		
Gjeld til kredittinstitusjoner	1 450 058	1 851 914
Ansvarlig lånekapital	470 000	470 000
Sum annen langsiktig gjeld	1 920 058	2 321 914
Kortsiktig gjeld		
Leverandørgjeld	145 343	85 021
Betalbar skatt	326 344	65 369
Skyldige offentlige avgifter	49 876	70 634
Annen kortsiktig gjeld	93 263	78 463
Sum kortsiktig gjeld	614 826	299 488
Sum gjeld	2 732 853	2 840 119
Sum egenkapital og gjeld	6 199 803	5 893 972

NOTER

NOTE 1

Regnskapsprinsipper

Halvårsregnskap for TAFJORD består av resultatregnskap, balanse og noteopplysninger. Halvårsregnskapet omfatter ikke balanseverdier 31.12.2025, kontantstrøm eller avstemming av egenkapital, og det er således ikke avlagt i henhold til NRS 11.

Årsregnskapet for 2025 gir en utfyllende beskrivelse av regnskapsprinsippene som konsernet legger til grunn. Det har ikke vært endringer i konsernets regnskapsprinsipper i 2026.

NOTE 2

Krafthandel

TAFJORD sin krafthandel består av kjøp og salg i Nord Pool sitt Day Ahead- og intradag-marked, samt Statnett sine reservemarkeder. Konsernet har ikke fastpriskontrakter knyttet til kraftpris, fysiske eller finansielle, pr. 30.06. Konsernet har heller ikke hatt slike kontrakter i 2026.

NOTE 3

Segmentinformasjon

Konsernets virksomhet (TAFJORD) er organisert i ulike datterselskaper, samt felleskontrollert virksomhet som egen økonomisk enhet. 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:

- Fornybar dekker all energiproduksjon og kraft-handel knyttet til vannkraft.
- Energigjenvinning omfatter gjenvinning av rest-avfall til fjernvarme og strøm, samt distribusjon av fjernvarme.
- Telekom omfatter fiberinfrastruktur, samt markedsføring og salg av bredbåndstjenester til kunder i Møre og Romsdal.
- Kraftnett omfatter distribusjon av strøm i 20 kommuner fra Askvoll kommune i Vestland fylke i sør til Ålesund kommune på Sunnmøre i nord.
- Støttefunksjoner omfatter konsernledelse og felles stabstjenester til datterselskap, samt enkelttjenester til det felleskontrollerte selskapet Linja.

Se tall på neste side.



NOTE 3

Alle tall i 1 000 kroner.

Segmentinformasjon, forts.

	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025	2026	2025
	TAFJORD KONSERN		FORNYBAR		ENERGIGJENVINNING		TELEKOM		KRAFTNETT		STØTTEFUNKSJONER	
Driftsinntekter	1 421 927	854 778	816 217	289 989	109 227	77 210	166 760	143 054	355 370	354 500	0	0
Andre driftsinntekter	10 972	11 101	1 514	2 406	41	138	3 612	2 159	3 952	4 190	31 524	30 829
Totale driftsinntekter	1 432 899	865 879	817 731	292 395	109 269	77 348	170 372	145 213	359 322	358 689	31 524	30 829
EBITDA	770 725	417 720	516 036	159 876	30 373	10 059	74 168	64 826	153 421	186 037	-3 273	-3 079
Av-/nedskrivninger	115 198	116 944	21 535	21 777	20 266	20 837	33 674	28 847	36 277	41 742	3 446	3 548
Driftsresultat	655 528	300 776	494 501	138 099	10 107	-10 778	40 494	35 979	117 144	144 295	-6 719	-6 627
Investeringer*	234 565	103 261	32 638	6 241	38 242	13 030	18 777	21 747	130 679	57 938	14 230	4 305
Sysselsatt kapital	5 584 327	5 644 981	1 633 234	1 324 615	577 467	516 359	930 958	762 480	2 341 690	2 357 669	3 666 119	3 714 204

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

Erklæring om delårsregnskap og tilhørende beretning pr. 30. juni 2026

Styret og daglig leder har i dag behandlet og godkjent delårsregnskap og tilhørende beretning for konsernet TAFJORD pr. 30. juni 2026.

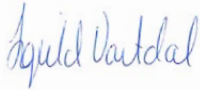
Delårsregnskap pr. 30. juni 2026 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god norsk regnskapsskikk.

Etter vår beste overbevisning:

- er delårsregnskap pr. 30. juni 2026 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 2026
- gir beretning for delårsregnskap for konsernet en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til konsernet

Styret i Tafjord Kraft AS – Ålesund, 27. august 2026



Ingvild Vartdal
styrets leder



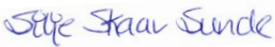
Arne Andreas Riisnes
styrets nestleder



Harald Tom Nesvik
styremedlem



Nils Arne Bakke
styremedlem



Silje Skaar Sunde
styremedlem



Per Ove Hjelme
styremedlem



Magnus B. Erdal
styremedlem



Erik Espeset
daglig leder

Revisjonsberetning



Cedra Norge AS
Strandgata 52
6905 Florø, Norge
Tlf: +47 322 64 100

Til ledelsen i Tafjord Kraft AS

Uttalelse vedrørende forenklet revisorkontroll av regnskap

Innledning

Vi har foretatt en forenklet revisorkontroll av vedlagte og konsoliderte balanse for Tafjord Kraft AS per 30. juni 2026 og tilhørende og konsoliderte resultatregnskap for seksmånedersperioden 1. januar til 30. juni 2026, 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 forenklede revisorkontroll.

Omfanget av den forenklede revisorkontrollen

Vi har utført vår forenklede 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 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 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 forenklede 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, 27. august 2026
Cedra Norge AS

Hallgeir A. Bruvik
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Securely signed with Brevio

This document is electronically signed and sealed with Brevio under **eIDAS**, valid in all EU states. Signatures comply with **eIDAS** and **PAdES** standards.

The identities of the signers are listed below:

2026-08-27 10:14:18 UTC+02:00

Hallgeir Andreas Bruvik

bankID

NO BankID - 9578-5993-4-2610920

This document package contains:

- The original document
- Closing page (this page)

Electronic signatures are not visible but digitally integrated.

