



# INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS

Årsmelding  
og  
rekneskap

2023

*"Ditt lokale nettselskap"*

## ÅRET 2023

Nettselskapet vårt skifta namn i desember 2021 til Indre Hordaland KraftNett (IHK). Namneskiftet kom i stand etter krav frå styresmaktene for å unngå forvekslingsfare med konkurranseutsett verksemd. Styret i Energiselskapet Hardanger har lagt vekt på at val av namn skal sei noko om kva ein driv med, og kor ein høyrer heime.

2023 vart eit stabilt år driftsmessig for IHK, med låge KILE-kostnader. Selskapet har ein stabil og god arbeidsstokk som år etter år har vist at dei gjer ein god jobb for selskapet. Selskapet har også eit godt samarbeid med naboselskapa Tendranett og Kvam Energi Nett om anskaffelsar, og har saman med desse inngått avtale om å skifta nettinformasjonssystem.

IHK er også medlem av IFER som er eit samarbeidsorgan for nettselskapa mellom Boknafjorden og Sognefjorden.

I 2023 har det vorte arbeid mykje med framtidig struktur for regionalnettet i indre Hordaland, saman med Statnett, BKK og Tendranett.

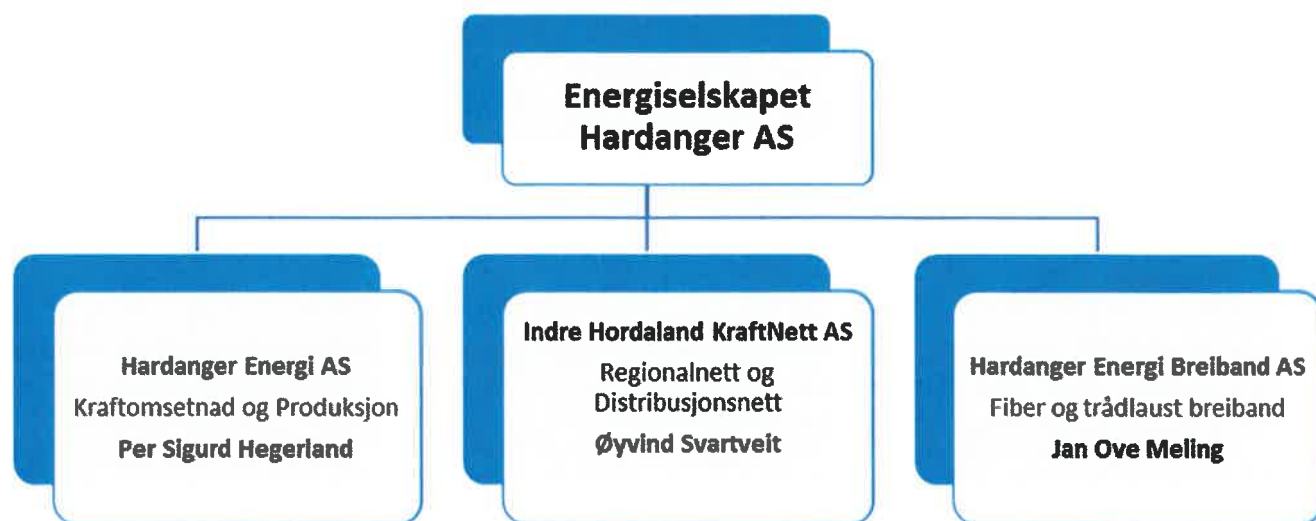
Me vil takka kundane, dei styrande organ i selskapet, tilsette, forretningskontaktar og samarbeidspartar for godt samarbeid i 2023.

Øyvind Svartveit  
Dagleg Leiar

# ÅRSMELDING FRÅ STYRET

## Verksemda

Indre Hordaland KraftNett AS inngår i konsernet Energiselskapet Hardanger AS som eit 100% eigd dotterselskap av Energiselskapet Hardanger AS.



Eigarar i konsernet er desse kommunane med slik eigardel:

Eigar	Eigarprosent
Ullensvang kommune	60,5 %
Eidfjord kommune	24,2 %
Ulvik herad	15,3 %

Dagleg leiar i morselskap er einestyre i IHK AS. Konsernet har ei styreansvarsforsikring i Gjensidige som dekkar styre og dagleg leiar.

Pr 31.12.2023 er det totalt 20 tilsette. Dette talet inkluderer 1 lærling.

Det er ikkje registrert personskader i 2023 som har ført til fråvær.

Fråværsstatistikken viser eit totalt sjukefråvær på 7,44 % og eit kortidsfråvær på 2,14 %. Det har i 2023 vore eitt langvarig sjukefråvær som dreg opp det totale fråværet.

Etter styret si meining er arbeidsmiljøet i IHK AS godt. Det er god kontakt og samarbeid mellom administrasjonen og dei tilsette sine organisasjonar. Trivselen på arbeidsplassane er god. Dette er

dokumentert gjennom arbeidsmiljøundersøkingar føreteke av Bedriftshelse1. Neste arbeidsmiljøundersøking er planlagt i 2024.

Konsernet er tilslutta Bedriftshelse1 med alle tilsette. Det har i løpet av året vore arrangert tryggleiks- og førstehjelpskurs for driftspersonalet.

Selskapet forureinar i svært liten grad det ytre miljøet. Anlegg for drift av nettet vert bygt på ein måte som i liten grad påverkar det ytre miljøet på ein negativ måte. Det har ikkje vore uhell i driftsåret som har gitt miljømessige skadar.

### Likestilling

Pr 31.12.2023 var 2 av 20 tilsette kvinner. Dagleg leiar og styreleiar er menn.

Lønsmessig vert dei tilsette vurdert ut frå utdanning, kvalifikasjonar og erfaring. Det skal ikkje vera nokon skilnad i handsaming av menn og kvinner lønsmessig. Det er ingen vesentleg skilnad i gjennomsnittslønn mellom kvinner og menn for grupper som let seg samanlikna. Det er ingen deltidsstillingar i selskapet.

### Åpenheitslova

Konsernet vil innan 30. juni publisera ein eigen rapport på selskapet sine heimesider der det vert gjort greie for selskapa sine aktsomheitsvurderingar i forhold til negative konsekvensar for grunnleggande menneskerettar og anstendige arbeidsforhold.

### **ANLEGG SOPPLYSNINGAR:**

Frå og med 1. januar 2020 omfattar konsesjonsområdet Ulvik herad, Eidfjord kommune, delar av Ullensvang Kommune og delar av Voss herad. Selskapet skifta namn frå Hardanger Energi Nett AS i desember 2021.

Forsyningsområdet er 4.037 km<sup>2</sup> eller vel 8 gonger større enn Bergen kommune. Selskapet har om lag 7.000 nettkundar, fordelt på dei 4 kommunane som utgjer konsesjonsområdet.

509 fordelingstrafoar i drift med ei nominell yting på totalt 126.714 kVA.

8 krafttransformatorar i drift med ei nominell yting på totalt 139.870 kVA

Høgspant luftleidning: 320 km

Lågspant luftleidning: 326 km

Høgspantkablar: 228 km

Lågspantkablar: 327 km

Totalt: 1.201 km

	Jondal	Ullensvang	Eidfjord	Ulvik	Granvin	Kraftstasjonar	Totalt
Totalt Årsforbruk kWh	18909984	49648433	28988501	16797593	18398476	115427	132742987
Totalt Årsforbruk GWh	18,91	49,65	28,99	16,80	18,40	0,12	132,74
Totalt antal kundar	1146	2362	2077	781	791	15	7172
Forbruk per kunde kWh	16501	21020	13957	21508	23260	7695	19249



Av større arbeid som nettavdelinga har arbeidd med i 2023 nemner me:

**Eigne nettanlegg:**

- Forberedande arbeid ifm. framtidige større prosjekt har fortsett frå 2022 og inn i 2023.
  - o Ny trafostasjon Ulvik/Hydle.
    - Konesjonssøkt, og avventar svar frå RME/NVE.
  - o Sima
    - Det var blitt starta eit prosjekt for ombygging av Sima og vidare mot Klyve-Bu-Granvin. Jøsok Prosjekt er engasjert til å gjennomføre konsesjonssøknad av denne linje.
    - Det er i samarbeid med Statnett sett i gang arbeid med ny 132/66/22kV stasjon i Sima. Foreløpig tar dette for seg ein reinvestering av 22 og 66kV anlegg. 66kV anlegg planlagt bygd for framtidig 132kV.
  - o Cruise-lading Eidfjord

- Diverse kontakt med Eidfjord Kommune som søker Enova om støtte til gjennomføring av prosjektet.
- Ny 22kV kabel og nettstasjon Krokavatn.
  - Driftsett sommar 2023. Foreløpig 5 kundar tilknytt.
- Etter mange år med svært stor aktivitet i Sysendalen har det i 2023 vore eit rolig år. 2023 er over halvert samanlikna med 2022.
- Det er generelt ønske om meir straum mange stader. Mange nettstasjonar har fått ny og større trafo.
- Nye nettstasjonar:
  - Som ovannevnt, Krokavatn.
  - Nedre Huhammar
    - Brann førte til at heile kiosken måtte byggast ny.
  - Alsåker koblingsstasjon
  - Vassdalen koblingskiosk.
  - Fossatromma
  - Glåmo
- Kraftstasjonar:
  - Arbeid med Drøllstølsbekken (på drift mai 2024), Øvre Alsåker.
- I 2023 isolert sett opparbeida IHK seg ei meirinntekt. Dette førte til at ein i desember 2023 varsla nedgang i nettleiga. Nettleiga vart i snitt sett ned kring 7%.
- IHK har bestemt innkjøp av nytt nettinformasjonsystem Digpro. Oppstart med konvertering frå OpenNIS.

#### **Store feil:**

Det har også i 2023 vore eit greitt år mtp nettfeil. KILE-kostnaden er noko høgare enn tidlegare år. Dette skuldast at nokon av feila råka mange sluttbrukarar.

Den største feilen i 2023 skjedde 27-28. desember og råka i første omgang alle kundar i gamle Jondal Kommune i tillegg til Utne. Seinare også Kinsarvik+Lofthus+Hauso til Aga. Årsaka til utkoblinga var feil hjå Fagne på linje Mauranger-Eidesfossen.

Utfordringar med reservestraum på fibersamband gjorde det utfordrande å gjenopprette straumforsyninga. Samtlege fjernstyrte stasjonar i Jondal var utan samband. Då straumen forsvann i Kinsarvik gjekk også driftssentralen ned. Mykje av koblingane måtte difor gjennomførast lokalt. Hovedtyngda av KILE-kostnadane vart tatt av Fagne.

Under: Nye nettstasjonar på Krokavatnet i Granvin og Nedre Huhammar i Jondal:



## MÅLAR/TILSYNSAVDELING

Tilsynsplan for 2023 er utarbeida etter rammer frå DSB. Det er utført 343 kontrollar fordelt på 1 nyanlegg og 388 periodiske kontrollar av bustadar og industri. I tillegg er det gjennomført 62 revisjonar av internkontroll hjå verksemdar. Tilsyna er utført i samarbeid med det sakkyndige selskapet Norsk Elsikkerhetskontroll. 9. klassar i konsesjonsområdet får tilbod om å reisa til «Vilvite»-senteret i Bergen for informasjon om eltryggleik og enøk.

### ENØK

Alt enøkarbeid vert administrert av eit eige direktorat; Enova, som ligg i Trondheim. Alle nettkundane betalar eit påslag til Enova som deretter fordelar innkomne midlar til ulike prosjekt etter søknad.

## KVALITETJUSTERT INNTEKTSRAMME FOR IKKJE LEVERT ENERGI (KILE)

NVE har reglar som gjer at leveringstryggleiken i nettet innverkar på inntektsramma. Regelverket er ein del av forskrift av 11. mars 1999 nr 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettverksemda og overføringstariffar.

KILE inngår som eit kostnadselement i den ordinære inntektsramma, og dette betyr at verdien direkte påverkar kor stor sum selskapet kan krevja inn frå nettkundane.

Verdien av avbrota utgjorde dette rekneskapsåret om lag 1,2 mill kr. Dette er om lag 0,4 mill kr høgare kostnad enn i 2022. Satsane for avbrot varierer alt etter kva kundegruppe avbrotet gjeld for, og om dette er varsla eller ikkje varsla avbrot.

## MEIR-/MINDREINNTJEKT

Indre Hordaland KraftNett AS har ei balanseført mindreinntekt på 3.918.000, sjå note 1 i rekneskapan. Årets meirinntekt er kr 5.732.000. Meirinntekt er skilnaden mellom selskapet si innvilga inntektsramme frå NVE og faktisk innkravde nettariiffar frå kundane. IHK har altså om lag 3,9 mill kr til gode hjå nettkundane våre. Reguleringsmyndigheten for energi har i brev av 8. desember 2021 presisert at nettselskapa sitt ansvar for å styra meir-/mindreinntektssaldoar mot 0.

## Resultatrekneskap og finans

Resultatrekneskapen viser eit resultat før skatt for selskapet på kr 19.694.041. Årsresultatet etter skatt er for selskapet kr 15.383.443.

Selskapet sin likviditet og soliditet er tilfredsstillande. Bokført eigenkapital utgjer 44,5 % % av balansesum, opp frå 40 % i 2021.

### Resultatdisponeringa:

Styret foreslår at overskot etter skatt på kr 15.383.443 vert disponert slik:

Avsett til annan eigenkapital:	kr	10.383.443
Foreslått utbytte:	kr	5.000.000
<b>Sum overføringar:</b>	<b>kr</b>	<b>15.383.443</b>

## Finansiell risiko

### Marknadsrisiko

Selskapet er eksponert mot rentesvingningar i NOK. Selskapet sine tapkostnader er eksponert mot spotprisar i NO5, men blir kompensert for dette gjennom inntektsramma, og har i 2023 vorte kompensert via flaskehalsinntekter frå Statnett.

### Kredittrisiko

Historisk sett har det vore lite tap på fordringar, og risikoen for at motpartar ikkje har økonomisk evne til å oppfylle sine plikter vert difor sett på som låg.

### Likviditetsrisiko

Selskapet si beholdning av likvider har ei stabil utvikling, og styret ser likviditetssituasjonen som tilfredsstillande.

## Vidare drift

Vidare drift er lagt til grunn for rekneskapen for 2023.

## Investeringar:

Investeringane i ordinære driftsmidlar er gjort utan låneopptak i NOK.

## Framtidsutsikter

Finansiell stilling vert vurdert som tilfredsstillande på både kort og lang sikt.

IHK har god inntening og relativt høg effektivitet i NVE sine målingar, men er utsett for regulatorisk risiko. Leinga har eit stort fokus på å halda oppe effektiviteten, m.a. gjennom kostnadsreducerande samarbeidstiltak med andre nettselskap.

Selskapet har hatt inne ein konsesjonssøknad om bygging av nye Ulvik Trafo, og i mai 2024 fekk denne eit positivt vedtak i NVE. Me reknar med store investeringar i eit fornya regionalnett mellom Sima og Bu i åra som kjem.



Eidfjord, 23.05.2024

Øyvind Svartveit  
Dagleg leiar

Erlend Nornes  
Styreleiar