



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 918 043 802  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: ENERGISELSKAPET HARDANGER AS  
Forretningsadresse: 5780 KINSARVIK

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap 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: Erlend Nornes  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 22.06.2023

### 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, 06.08.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Anna driftsinntekt		7 242 453	7 671 347
<b>Sum inntekter</b>		<b>7 242 453</b>	<b>7 671 347</b>
<b>Kostnader</b>			
Andre varekostnader		20 235	42 502
Lønskostnader	4	4 707 366	4 313 974
Anna driftskostnad	4	2 201 966	2 836 327
<b>Sum kostnader</b>	2	<b>6 929 567</b>	<b>7 192 803</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>312 886</b>	<b>478 544</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i dotterselskap	7	41 000 000	14 000 000
Anna renteinntekt		282 723	27 073
Anna finansinntekt	8	30 867	32 725
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>41 313 590</b>	<b>14 059 798</b>
Annan rentekostnad	9	258 906	138 931
Annan finanskostnad	8, 9	117 505	91 509
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>376 411</b>	<b>230 440</b>
<b>Netto finans</b>		<b>40 937 179</b>	<b>13 829 358</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>41 250 065</b>	<b>14 307 902</b>
Skattekostnad	10	92 121	99 358
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>41 157 944</b>	<b>14 208 544</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>41 157 944</b>	<b>14 208 544</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Ordinært utbytte		41 310 000	14 000 000
Overført frå annan eigenkapital		-152 056	
Avsett til annan eigenkapital			208 544
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>		<b>41 157 944</b>	<b>14 208 544</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
---------------------	-------------	-------------	-------------

---



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i dotterselskap	7	258 841 503	198 121 503
Andre fordringar	11	1 128 274	1 001 707
Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	12	1 436 202	1 498 334
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>261 405 979</b>	<b>200 621 544</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>261 405 979</b>	<b>200 621 544</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Krav</b>			
Kundefordringar		1 806 988	1 233 103
Andre fordringar	11	371 792	398 337
Konsernkrav	3	65 250 426	45 587 887
<b>Sum krav</b>		<b>67 429 206</b>	<b>47 219 327</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskot, kontantar og liknande	13	18 303 303	10 295 580
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>		<b>18 303 303</b>	<b>10 295 580</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>85 732 509</b>	<b>57 514 907</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>347 138 488</b>	<b>258 136 451</b>
<b>BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Eigenkapital</b>			
<b>Innskoten eigenkapital</b>			
Aksjekapital	14, 15	165 240	165 240
Overkurs	15	195 194 134	195 194 134



### Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sum innskoten egenkapital</b>		<b>195 359 374</b>	<b>195 359 374</b>
<b>Opptent egenkapital</b>			
Annan egenkapital	15	56 487	208 543
<b>Sum opptent egenkapital</b>		<b>56 487</b>	<b>208 543</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>195 415 861</b>	<b>195 567 917</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsplikter	12	585 449	493 172
Utsett skatt	10	315 964	329 633
<b>Sum avsetjinger for plikter</b>		<b>901 413</b>	<b>822 805</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>901 413</b>	<b>822 805</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		428 844	360 528
Betalbar skatt	10	105 791	15 687
Skuldige offentlege avgifter		10 492 748	8 827 062
Utbytte	15	41 310 000	14 000 000
Kortsiktig konserngjeld	3	97 998 558	38 141 878
Anna kortsiktig gjeld		485 273	400 574
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>150 821 214</b>	<b>61 745 729</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>151 722 627</b>	<b>62 568 534</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>347 138 488</b>	<b>258 136 451</b>



### Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisal		379 039 442	143 115 905
Nettleige	1	77 922 556	68 971 094
Flaskehalsinntekt	1	21 118 886	0
Breibandsinntekt		1 512 090	0
Anna driftsinntekt		10 162 054	12 836 004
<b>Sum inntekter</b>		<b>489 755 028</b>	<b>224 923 003</b>
<b>Kostnader</b>			
Energikjøp		252 027 462	111 286 932
Overføringskostnader		17 724 812	11 474 481
Andre varekostnader		2 721 658	3 437 646
Lønskostnader	4	36 125 648	34 299 739
Aktivert eige investeringsarbeid		-6 901 862	-8 806 540
Avskrivn. på varige driftsmidl. og immaterielle egedelar	5, 6	22 299 914	20 872 946
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5, 6	139 741	0
Annan driftskostnad	4	29 846 282	23 837 030
<b>Sum kostnader</b>	2	<b>353 983 655</b>	<b>196 402 234</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>135 771 373</b>	<b>28 520 769</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i tilknytt selskap	7	2 405 320	1 706 191
Anna renteinntekt		1 584 691	215 383
Anna finansinntekt	8	2 212 145	5 596 512
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>6 202 156</b>	<b>7 518 086</b>
Annan rentekostnad	9	10 468 275	6 219 289
Annan finanskostnad	8, 9	3 236 487	3 128 788
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>13 704 762</b>	<b>9 348 077</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-7 502 606</b>	<b>-1 829 991</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>128 268 767</b>	<b>26 690 778</b>
Skattekostnad	10	27 943 603	5 548 467



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Ordinært resultat etter skattekostnad		100 325 164	21 142 311
Årsresultat		100 325 164	21 142 311



### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Vassdragsrettar	5	53 000 000	53 000 000
Goodwill	5	33 021 609	0
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>86 021 609</b>	<b>53 000 000</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Anlegg, bygningar og annan fast eigedom	6	464 233 118	460 651 443
Transportmidlar, maskiner og anlegg	6	54 864 377	35 619 803
Anlegg under arbeid	6	3 313 322	2 440 735
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>522 410 817</b>	<b>498 711 981</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i tilknytt selskap	7	14 182 897	11 057 133
Lån til tilknytt selskap og felles kontrollert verksemd	11	0	1 050 000
Investeringar i aksjar og andelar	7	171 800	80 300
Andre fordringar	11	3 579 534	3 667 503
Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	12	1 757 284	2 006 932
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>19 691 515</b>	<b>17 861 868</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>628 123 941</b>	<b>569 573 849</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
Varer		1 902 729	1 029 677
<b>Sum varer</b>		<b>1 902 729</b>	<b>1 029 677</b>
<b>Krav</b>			
Kundefordringar		109 497 940	52 372 132
Andre fordringar	11	18 254 128	10 402 134
Mindreinntekt	1	9 426 000	16 759 000
<b>Sum krav</b>		<b>137 178 068</b>	<b>79 533 266</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskot, kontantar og liknande	13	54 085 869	19 370 811



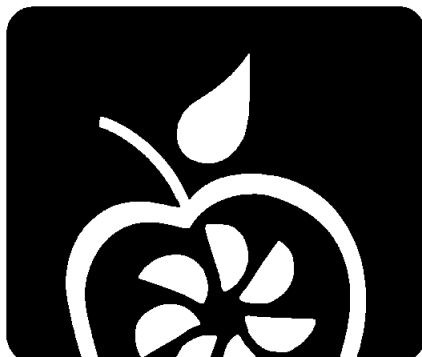
### Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum bankinnskott, kontantar og liknande		54 085 869	19 370 811
Sum omløpsmiddel		193 166 666	99 933 754
<b>SUM EIGEDLAR</b>		<b>821 290 607</b>	<b>669 507 603</b>
<b>BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Eigenkapital</b>			
<b>Innskoten eigenkapital</b>			
Aksjekapital	14, 15	165 240	165 240
Overkurs	15	191 485 977	191 485 977
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>191 651 217</b>	<b>191 651 217</b>
<b>Opptent eigenkapital</b>			
Annan eigenkapital	15	71 665 482	12 652 794
<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>71 665 482</b>	<b>12 652 794</b>
<b>Sum eigenkapital</b>		<b>263 316 699</b>	<b>204 304 011</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsplikter	12	585 449	493 172
Utsett skatt	10	8 430 940	8 868 192
<b>Sum avsetjingar for plikter</b>		<b>9 016 389</b>	<b>9 361 364</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjonar	16, 17	340 462 175	362 403 692
Øvrig langsiktig gjeld		2 213 674	581 312
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>342 675 849</b>	<b>362 985 004</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>351 692 238</b>	<b>372 346 368</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		3 299 966	9 902 112
Leverandørgjeld		57 974 115	24 787 871
Betalbar skatt	10	29 258 844	3 340 117
Skuldige offentlege avgifter		19 735 808	18 392 565



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Utbytte	15	41 310 000	14 000 000
Anna kortsiktig gjeld		54 702 937	22 434 559
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>206 281 670</b>	<b>92 857 224</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>557 973 908</b>	<b>465 203 592</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>821 290 607</b>	<b>669 507 603</b>



## ENERGISELSKAPET HARDANGER AS

Årsmelding  
og  
rekneskap

2022

6. driftsåret

*"Din lokale energileverandør!"*



## ÅRET 2022

Året som ligg bak oss vart på alle måtar eit ekstraordinært år for selskapet og samfunnet rundt oss. Krig i Europa har ført til press på energi- og råvaremarknader med tilhøyrande ekstremprisar på elektrisitet hausten 2022. Sjølv om krigen i Ukraina kanskje vart den utløysande faktor, er mange års underinvestering i produksjon og distribusjon av elektrisitet i Europa det underliggende problemet. Gjennom mellomlandsforbindelsane til kontinentet vert Sør-Norge direkte eksponert for høge straumprisar. Underinvestering særleg i transmisjonsnett, men også på regionalnettsnivå i Norge fører til store områdeprisforskjellar innanlands, og at mange verksemdar rundt om i Norge ikkje får tilgang til den krafta dei treng.

2022 vart også året då fleire vart merksame på den direkte samanhengen det er mellom klimapolitikk og energipolitikk. Skal Norge nå dei nasjonale måla for reduksjon i klimautslepp, må nasjonen gjennom ei storstilt elektrifisering innan mange sektorar. Skal dette gjennomførast utan varig høge energikostnader for bedrifter og hushald, må tilgangen på elektrisk kraft aukast.

Produksjonsavdelinga i Hardanger Energi AS (HEP) fekk i mai 2021 saman med Eviny Fornybar (tidlegare BKK Produksjon) positivt svar på anken til OED på konsesjonssøknad om bygging av Tysso Kraftverk i Ulvik. Dette prosjektet vil om lag dobla HEP sin produksjon i vassdraget. Grunna endring i val av røyrgatetrase, sende Tysso Kraftverk i 2022 inn endringsmelding som må godkjennast av NVE. Pr mai 2023 er det endå ikkje tildelt sakshandsamar hjå NVE. Dette er eit lite eksempel på korleis det hastar å få til hurtigare sakshandsaming av fornybarprosjekt her til lands.

Den største hendinga hjå oss lokalt er likevel at konsernet gjennom overtaking av breibandsselskapa Okapi AS og Kinsarvik Breiband AS no er engasjert i sluttbrukarmarknaden for breibandstenester for fyrste gong. Dei to selskapa vil i løpet av våren 2023 bli fusjonert under navnet Hardanger Energi Breiband AS. Me har med dette fått knytta til oss 9 nye heiltidstilsette medarbeidarar i Eidfjord og Kinsarvik, som tilfører konsernet viktig kompetanse til nytte i heile konsernet.

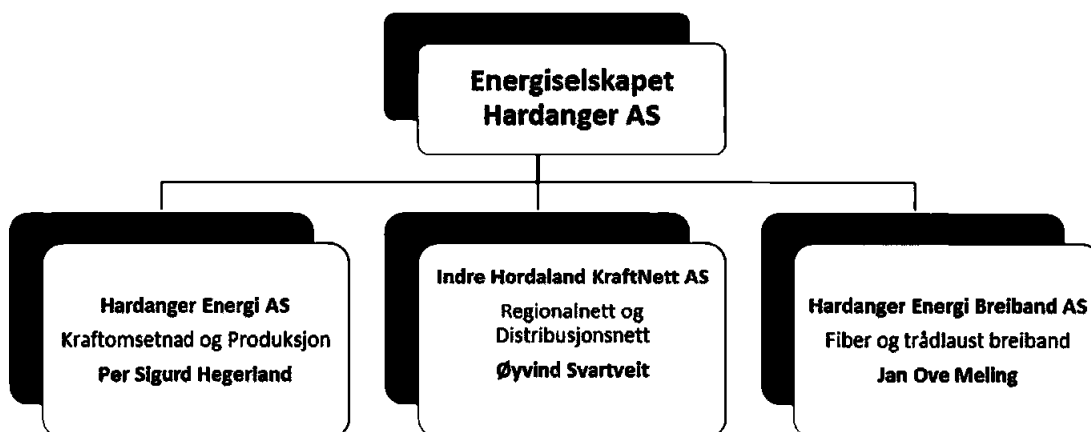
Me vil takka kundane, dei styrande organ i selskapet, tilsette, forretningskontaktar og samarbeidspartar for godt samarbeid i 2022.

Erlend Nornes  
Dagleg Leiar

## ÅRSMELDING FRÅ STYRET

### Verksemda

Energiselskapet Hardanger AS er eit konsern med hovudkontor i Kinsarvik som driv med distribusjon av kraft, kraftomsetning, kraftproduksjon og breibandstenester. Frå og med 2023 ser konsernorganiseringa slik ut:



Eigarar er desse kommunane med slik eigardel:

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

### Leiing av selskapet

Konsernstyret i selskapet er pr 31.12. samansett slik:

Jon Olav Heggseth, Ulvik Herad (styreleiar)
Olav-Magnus Hammer, Ullensvang kommune (nestleiar i styret)
Lars Kristian Eidnes, Eidfjord kommune
Liv Myklatun, Eidfjord kommune
Jørund Kvestad, Ullensvang kommune
Amund Velure, Ullensvang kommune



Lajla-Margrethe Lindskog-Lund, Ullensvang kommune
Reidun Haugen Dalseth, Ullensvang kommune
Kari Sandøy-Jarman, Ulvik herad (observatør)
Jostein Midtun (representant frå dei tilsette)
Torbjørn Kvamme, (observatør frå dei tilsette)

Styret i Energiselskapet Hardanger AS har i 2022 handsama 45 saker. Energiselskapet Hardanger har teikna styreansvarsforsikring for konsernet og dotterselskap i Gjensidige. Forsikringa dekker styret sitt personlege erstatningsansvar ved utføringa av verva.

Pr 31.12.2022 er det totalt 43 tilsette. Dette talet inkluderer 3 lærlingar og heiltidstilsette i Kinsarvik Breiband AS og Okapi AS.

Fråværsstatistikken viser eit totalt sjukefråvær på 4,19 % og eit kortidsfråvær på 3,15 %. Kortidsfråværet er noko påverka av Covid-19 situasjonen i 2022.

Etter styret si meining er arbeidsmiljøet ved Energiselskapet Hardanger AS godt. Det er god kontakt og samarbeid mellom administrasjonen og dei tilsette sine organisasjonar. Trivselen på arbeidsplassane er god. Dette er dokumentert gjennom tidlegare arbeidsmiljøundersøkingar føreteke av Bedriftshelse1. Neste arbeidsmiljøundersøking er planlagt i 2023.

Energiselskapet Hardanger AS 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. Kraftproduksjonen frå vasskraft er miljøvenleg og vasskrafta er rein og fornybar ressurs utan utslepp som forureinar 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 31.12.2022 var 5 av 43 tilsette kvinner. Verksemda har ei leiargruppe på 5 personar, ingen av desse er kvinner. I styret sit det tre kvinner av totalt åtte eigarvalde styremedlemer. Styreleiar er mann.

Lønsmessig vert dei tilsette vurdert ut frå utdanning, kvalifikasjonar og erfaring. Det skal ikkje vera nokon skilnad i handsaming av menn og kvinner lønsmessig.

### **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.



## INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS:

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.

## ANLEGG SOPPLYSNINGAR:

507 fordelingsstrafoar i drift med ei nominell yting på totalt 128.634 kVA.  
13 krafttransformatorar i drift med ei nominell yting på totalt 142.550 kVA

Høgspant luftleidning: 321 km  
Lågspant luftleidning: 328 km  
Høgspantkablar: 221 km  
Lågspantkablar: 323 km  
Totalt: 1.193 km

	Jondal	Ullensvang	Eidfjord	Ulvik	Granvin	Totalt
Totalt Årsforbruk kWh	19641501	48225263	27814605	17021904	18358257	131061530
Totalt Årsforbruk GWh	19,64	48,23	27,81	17,02	18,36	131,06
Totalt antal kundar	1158	2327	2095	819	782	7181
Forbruk per kunde kWh	16962	20724	13277	20784	23476	19044

Av større arbeid som nettavdelinga har arbeidd med i 2022 nemner me:

### Eigne nettanlegg:

- Det har vore mange år med veldig høg aktivitet. I 2022 har det sammenlikna med tidligare år vore eit roligere år mtp. pågåande store prosjekt. Mykje ressurser er brukt på å kome a jour med befaring og vedlikehald av eksisterande nettanlegg.
- Det har vorte gjort forberedande arbeid ifm. framtidige større prosjekt.
  - o Ny trafostasjon Ulvik/Hydle.
    - Planlagt og konsesjonssøkt
  - o Ny 22kV linje og nettstasjon Krokavatn.
    - Ferdig planlagt og vert realisert sommar/haust 2023.
  - o Sima
    - Det er starta eit prosjekt som gjeld ombygging av Sima og vidare mot Klyve-Bu-Granvin.
  - o Fossatromme
  - o Cruise-lading Eidfjord
- Svært stor aktivitet i Sysendalen med mange tilkoblingar av nye kundar.
- Mange skifte av transformator ifm. større uttak.
- Nye nettstasjonar:
  - o Erdal
  - o Øvre Måbø
  - o Brattabø Kraft
  - o Stor

- Kraftstasjonar:
  - o Arbeid med Brattbø, Krossdalselva og Øvre Alsåker.
- Det vart 01.07.22 innført ny nettleigemodell. Med kapasitetsledd og energiledd. Både utforming av tariff og driftssetting i system var eit omfattande arbeid. Alle kundar i IHK sitt nett fekk ny tariff.

Det har også i 2022 vore eit bra år med lite nettfeil.

Den største feilen i 2022 skjedde den 29. mars og berørte alt nett underlagt Sima. Herunder heile Eidfjord Kommune + Oksenhølvøya og fram til delepunkt Utne, Aga og Lofthus. Årsaka til utkoblinga var feilkobling av Statnett.

Det var planlagt kopling denne dagen der nett underlagt Sima skulle leggest over på Granvin. Dette er ein kopling som vert utført av BKK Nett og Statnett. IHK vart informert om at det skulle gjennomførast kopling, men Statnett kobla ut i Sima før det var lagt ring på nettet. Altså før det var lagt inn i Granvin mot Bu. Utkoblinga varte i 1 min og 56 sekund og kosta 251.980 kr i KILE. Statnett tok dette KILE-ansvaret.

Under er bilde av trefall på linjer i Ulvik/Granvin 16. November. Dette etter kraftig vind.



## MÅLAR/TILSYNSAVDELING

Tilsynsplan for 2022 er utarbeida etter rammer frå DSB. Det er utført 343 kontrollar fordelt på 13 nyanlegg og 329 periodiske kontrollar av bustadar og industri. I tillegg er det gjennomført 28 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 0,83 mill kr. Dette er om lag 0,12 mill kr lågare kostnad enn i 2021. Satsane for avbrot varierer alt etter kva kundegruppe avbrotet gjeld for, og om dette er varsla eller ikkje varsla avbrot.

## MEIR-/MINDREINNTEKT

Indre Hordaland KraftNett AS har ei balanseført mindreinntekt på 9.426.000, sjå note 1 i konsernrekneskapen. Årets meirinntekt er kr 2.640.000. Meirinntekt er skilnaden mellom selskapet si innvilga inntektsramme frå NVE og faktisk innkravde nettariifar frå kundane. IHK har altså om lag 9,4 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. Styret har som fylgje av dette avskrive 5 mill kr av mindreinntektssaldoen også i 2022.

## HARDANGER ENERGI AS

### PRODUKSJON

Hardanger Energi har seks kraftstasjonar stasjonar med totalt 13 aggregat, desse stasjonane har produsert følgjande kraftmengd i 2022:

<i>Kraftstasjon</i>	<i>Produsert mengd i GWh</i>
Eidesfoss (Jondal)	13,0
Folkedal kraftverk (Granvin)	22,0
Haugafossen (Jondal)	14,6
Kinso kraftverk (Kinsarvik)	19,0
Tveitafoss kraftverk (Eidfjord)	11,6
Ulvik kraftverk (Ulvik)	5,5
<b>Totalt</b>	<b>85,6</b>

### Drift og vedlikehald kraftstasjonar

Året 2022 var eit særmerket godt år for kraftproduksjonen vår med relativt høgt produksjonsvolum og historisk høge kraftprisar. Kraftproduksjonen enda på totalt 85,6 GWh, som er opp 23,6 GWh frå 2021 som var eit relativt svakt år. Etter ein veldig låg stråmpris i 2020, auka stråmprisen i Sør-Norge kraftig gjennom 2021 og 2022. Stråmprisen i 2022 er den høgaste som nokon gong har vore i Norge. Verdien av kraftproduksjon vår i spotmarknaden enda difor på totalt kr 140.017.487,-. Dette er om lag 92,7 mill. høgare enn produksjonsverdien i 2021.

2022 var eit av dei rolegaste åra på lenge vedkommande nyinvesteringar. Hovudårsaka til dette er mykje at me ventar svar frå NVE på søknadane våre for Tysso kraftverk og Tveitafoss kraftverk. Andre nye prosjekt er å sjå på om me kan nytta vatnet frå avløpskanalen i Kinso til ny kraftproduksjon.

Med relativt låg aktivitet for nyinvesteringar har det vore meir tid til fokus på drift og førebyggjande vedlikehald. Det gode førebyggjande vedlikehaldet er noko me ser att i at me har hatt tilnærma full driftstid på alle aggregata våre så sant me har hatt vatn til drift. Det har ikkje vore nokon alvorlege feil på aggregata på maskiner og utstyr, noko som er eit resultat av arbeidet til dyktige fagfolk med stor omsut for anlegga.



Bilete synar den planlagde kraftstasjonen til Tysso kraftverk AS.

Hardanger Energi AS organiserer også sal av straum til sluttbrukarmarknaden. Selskapet har om lag 5500 målepunkt til kraftkundar, og sel i størrelsesordenen 115 GWh kraft. Mesteparten vert seld i det me kallar lokalt område. Hardanger Energi har ein del større bedriftskundar utanfor konsesjonsområdet, som ein også yter rådgjevingstenester til i tillegg til å levera kraft. Selskapet tilbyr også kraftavtalar med varedeklarasjon frå eigne kraftverk, 100% rein vasskraft (opprinnelsesgarantiar). Dette kan gje oss betre pris på opprinnelsesgarantiar enn kva me vil få ved sal i engrosmarknaden.

Det tidlegare samarbeidet i Lokalkrafta er avvikla og aksjane selt i 2022. Selskapet har i 2022 inngått ein allianseavtale med Wattn om marknadsføring og teknologiutvikling innan kraftomsetning.



Biletet syner Tveitafoss Kraftstasjon. HE har søkt NVE om konsesjon om å nær dubla produksjonen her.

## HARDANGER ENERGI BREIBAND AS

Hausten 2022 overtok konsernet aksjemajoriteten i Kinsarvik Breiband AS og alle aksjane i Okapi AS. I 2023 er dei aksjane konsernet ikkje eigde ved årsskiftet i Kinsarvik Breiband også overteke. Ved dette har konsernet fått eit nytt forretningsområde, og har om lag 3.200 kundar fordelt på kommunane Eidfjord, Ullensvang, Ulvik og Voss. Av desse er det ca 600 kundar som er knytta på fiber, resten får internettaksess gjennom trådløst breiband eller coax.

I løpet av våren 2023 vert dei to selskapa fusjonert under navnet Hardanger Energi Breiband AS. Det nye selskapet får 9 kompetente heiltidstilsette med arbeidsstad i Eidfjord og Kinsarvik. Hardanger Energi Breiband får sin internettaksess gjennom Hardanger Breiband. Her eig konsernet no 60 % av aksjane. Resten er eigd av Kvinnherad Breiband og Kvamnet.



## Resultatrekneskap og finans

Resultatrekneskapen viser eit resultat før skatt for konsernet på kr 128.268.767 (kr 41.250.065 for morselskap). Årsresultatet etter skatt er for konsernet kr 100.325.164 (kr 41.157.944 for morselskap).

### Kommentarar til rekneskapstala:

Driftsresultat for konsernet er kr 135.771.373, som fordeler seg med – 1,8 mill kr på kraftomsetnad, 121,6 mill kr på produksjon, 14,6 mill kr på nett og 1,4 mill kr på øvrig verksemd. Driftsresultatet er klart betre enn budsjett, som skuldast høgare produksjonsverdi enn budsjettert. Sjå elles note 2, segmentinformasjon.

Selskapet sin likviditet og soliditet er tilfredsstillande. Bokført eigenkapital utgjer 32,06 % av balansesum, opp frå 30,5 % i 2021.

### **Resultatdisponeringa:**

Styret foreslår at overskot etter skatt på kr 41.157.944 (for morselskap) vert disponert slik:

Årets resultat:	kr	41.157.944
Overført frå annan eigenkapital:	kr	152.056
Foreslått utbytte:	kr	41.310.000
<b>Sum overføringar:</b>	<b>kr</b>	<b>41.157.944</b>



## **Finansiell risiko**

### Marknadsrisiko

Selskapet er som fylgje av kraftsal i spotmarknaden på NordPool eksponert for endringar i kursen på euro, samt svingningar i kraftpris. Selskapet har i 2022 innfridd all valutagjeld, og erstatta denne med gjeld i NOK. Lånegjelda selskapet har ved årsskiftet flytande rente, slik at selskapet også er eksponert for renterisiko.

### Kredittrisiko

Historisk sett har det vore lite tap på fordringar, og særleg grunna innføring av straumstøtte er risikoen for at motpartar ikkje har økonomisk evne til å oppfylle sine plikter framleis sett på som låg.

### Likviditetsrisiko

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

### Områderisiko

Områderisiko oppstår når prisen i vårt leveringsområde skil seg frå systempris. Dette oppstår når det er vanskar med overføringskapasitet mellom områder i straumprisområdet. Fram til no har dette ikkje vorte sikra i marknaden. Framover ynskjer selskapet å sikra produksjonen mot områdeisiko, om det let seg gjera.

## **Vidare drift**

Vidare drift er lagt til grunn for rekneskapen for 2022.

## **Kontantstraum**

Me viser elles til kontantstraumsoppstillinga i konsernregnskapet.

## **Investeringar:**

Årets investeringar i ordinære driftsmidlar er gjort utan låneopptak i NOK.

## Framtidsutsikter

Innteninga vil på kort sikt gå ned i høve til 2022 pga lågare kraftprisar i 2023 for produksjonen vår. Me forventar likevel nokre år med svært høge kraftprisar ift gjennomsnittet dei siste 10 åra før 2022. Finansiell stilling vert vurdert som tilfredsstillande på både kort og lang sikt. Eit stigande norsk rentenivå vil gje auka finanskostnader.

For Hardanger Energi AS er det kraftpris og utviklinga i produksjonsvolum som i størst grad påverkar resultatata. Me forventar høge kraftprisar i åra som kjem, noko som kjem til uttrykk i både Statnett og NVE sine langtidsprognosar. Men kraftprisane er forventa å variera mykje, både innad i døgnet og gjennom året. Dette gir særleg kraftomsetning utfordringar knytta til profilrisiko. For nett er det knytta usikkerheit til tapkostnadene.

Som hovudsakleg produsent av uregulert elvekraft, er produksjonsvoluma avhengig av naturleg tilsig, og vil variera frå år til år.

IHK har god inntening og høg effektivitet i NVE sine målingar. Leiinga har eit stort fokus på å halda oppe effektiviteten, m.a. gjennom kostnadsreducerande samarbeidstiltak med andre nettselskap. Selskapet må truleg investera mykje i regionalnettet mellom Sima og Bu i Eidfjord i åra som kjem. Det er eit paradoks at inntektsreguleringsmodellen til RME straffar selskapet sin effektivitet, nær sagt uansett kor lønsame slike investeringar er, og kor stort behovet er.

Så langt i 2023 ser det ut til at forbruket har stabilisert seg igjen i konsesjonsområdet, etter ein kraftig nedgang i 2022, truleg grunna høge kraftprisar. På lengre sikt vil den generelle elektrifiseringa i samfunnet bidra til både høgare effektuttak og forbruk.





## Samfunnsrekneskap

Energiselskapet Hardanger AS bidreg direkte og indirekte til ein vesentleg verdiskaping i samfunnet. Selskapet har mange dyktige medarbeidarar, og me er opptekne av at Energiselskapet Hardanger AS skal vera ein god arbeidsplass der medarbeidarane kan utvikla seg og arbeida i eit positivt miljø. Dette meiner me har stor betydning for rekrutteringa til selskapet.

Selskapet bidreg med økonomisk støtte til frivillig barne- og ungdomsarbeid i nærmiljøet, og likeins til lokale kulturarrangement.


Selskapet er medviten i bruk av lokale leverandørar ved kjøp av varer og tenester. Selskapet er godkjent opplæringsbedrift, og legg stor vekt på å rekruttera lærlingar lokalt for å sikra rekruttering til bransjen.


### Sum direkte verdiskaping (tal i MNOK)


Type verdiskaping	Verdi i MNOK
Inntektsskatt frå selskapa	27.943.602
Skatt på inntekt – eigne tilsette	9.802.390
Arbeidsgjevaravgift	3.864.779
Forbruksavgift	16.214.442
Avgift til Enova	1.697.672
Meirverdiavgift, netto	51.359.458
Eigedomsskatt	3.865.595
<b>Utbytte</b>	<b>14.000.000</b>
<b>Sum direkte verdiskaping i meldingsåret</b>	<b>128.747.938</b>




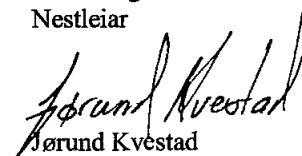
Kinsarvik, 01.06.2023

  
Jon Olav Heggseth  
Styreleiar


  
Olav-Magnus Hammer  
Nestleiar

  
Lars Kristian Eidnes  
Styremedlem

  
Amund Velure  
Styremedlem


  
Jørund Kvestad  
Styremedlem

  
Liv Myklatun  
Styremedlem

  
Lajla-Margrethe Lindskog-Lund  
Styremedlem

  
Reidun Haugen Dalseth  
Styremedlem

  
Arvid Nygård  
Styremedlem

  
Erlend Nornes  
Dagleg Leiar



## Konsernregneskap Energiselskapet Hardanger AS Resultatregneskap

Morselskap		NOTE	DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Konsern	
2021	2022			2022	2021
0	0		Energisal	379 039 442	143 115 905
0	0	1	Nettleige	77 922 556	68 971 094
	0	1	Flaskehalsinntekt	21 118 886	0
	0		Breibandsinntekt	1 512 090	0
7 671 347	7 242 453		Anna driftsinntekt	10 162 054	12 836 004
<b>7 671 347</b>	<b>7 242 453</b>	2, 3	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>489 755 028</b>	<b>224 923 003</b>
0	0		Aktivert eige investeringsarbeid	-6 901 862	-8 806 540
0	0		Energikjøp	252 027 462	111 286 932
0	0		Overføringskostnader	17 724 812	11 474 481
42 502	20 235		Andre varekostnader	2 721 658	3 437 646
4 313 974	4 707 366	4	Lønskostnader	36 125 648	34 299 739
0	0	5, 6	Avskrivn. på varige driftsmidl. og immaterielle egedelar	22 299 914	20 872 946
0	0	5, 6	Nedskrivn. av varige driftsmidl. og immaterielle egedelar	139 741	0
2 836 327	2 201 966	4	Annan driftskostnad	29 846 282	23 837 030
<b>7 192 803</b>	<b>6 929 567</b>	2	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>353 983 655</b>	<b>196 402 234</b>
<b>478 544</b>	<b>312 886</b>		<b>Driftsresultat</b>	<b>135 771 373</b>	<b>28 520 769</b>
<b>FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
14 000 000	41 000 000	7	Inntekt på investering i dotterselskap	0	0
0	0	7	Inntekt på investering i tilknytt selskap	2 405 320	1 706 191
27 073	282 723		Anna renteinntekt	1 584 691	215 383
32 725	30 867	8	Anna finansinntekt	2 212 145	5 596 512
138 931	258 906	9	Annan rentekostnad	10 468 275	6 219 289
91 509	117 505	8, 9	Annan finanskostnad	3 236 487	3 128 788
<b>13 829 358</b>	<b>40 937 179</b>		<b>Netto finansresultat</b>	<b>-7 502 606</b>	<b>-1 829 991</b>
<b>14 307 902</b>	<b>41 250 065</b>		<b>Årsresultat før skattekostnad</b>	<b>128 268 767</b>	<b>26 690 778</b>
99 358	92 122	10	Skattekostnad	27 943 602	5 548 467
<b>14 208 544</b>	<b>41 157 944</b>		<b>Resultat i året</b>	<b>100 325 164</b>	<b>21 142 311</b>
<b>OVERFØRINGAR</b>					
0	152 056		Overført frå annan eigenkapital		
208 544	0		Avsett til annan eigenkapital		
14 000 000	41 310 000		Foreslått utbyte		
<b>14 208 544</b>	<b>41 157 944</b>		<b>Sum overføringar</b>		



## Konsernrekneskap Energiselskapet Hardanger AS Balanse pr. 31. desember

Morselskap 2021	2022	NOTE	EIGEDLAR	Konsern 2022	2021
			<b>Anleggsmidler</b>		
			<b>Immaterielle egedelar</b>		
0	0	5	Goodwill	33 021 609	0
0	0	5	Vassdragsrettar	53 000 000	53 000 000
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Sum immaterielle egedelar</b>	<u>86 021 609</u>	<u>53 000 000</u>
			<b>Varige driftsmidler</b>		
0	0	6	Anlegg, bygningar og annan fast eigedom	464 233 119	460 651 443
0	0	6	Transportmidlar, maskiner og anlegg	54 864 377	35 619 803
0	0	6	Anlegg under arbeid	3 313 322	2 440 735
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Sum varige driftsmidler</b>	<u>522 410 817</u>	<u>498 711 981</u>
			<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
198 121 503	258 841 503	7	Investering i dotterselskap	0	0
0	0	7	Investering i tilknytt selskap	14 182 897	11 057 133
0	0	11	Lån til tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd	0	1 050 000
0	0	7	Investeringar i aksjar og andelar	171 800	80 300
1 001 707	1 128 274	11	Andre fordringar	3 579 534	3 667 503
1 498 334	1 436 202	12	Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	1 757 284	2 006 932
<u>200 621 544</u>	<u>261 405 979</u>		<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<u>19 691 515</u>	<u>17 861 868</u>
<b>200 621 544</b>	<b>261 405 979</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>628 123 941</b>	<b>569 573 849</b>
			<b>Omlaupsmidler</b>		
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Varer</b>	<u>1 902 729</u>	<u>1 029 677</u>
			<b>Fordringar</b>		
1 233 103	1 806 988		Kundefordringar	109 497 940	52 372 132
45 587 887	65 250 426	3	Fordring på konsernselskap	0	0
0	0	1	Mindreinntekt	9 426 000	16 759 000
398 337	371 792	11	Andre fordringar	18 254 128	10 402 134
<u>47 219 327</u>	<u>67 429 206</u>		<b>Sum fordringar</b>	<u>137 178 068</u>	<u>79 533 266</u>
10 295 580	18 303 303	13	Bankinnskot, kontantar og liknande	54 085 870	19 370 812
<u>57 514 907</u>	<u>85 732 509</u>		<b>Sum omlaupsmidler</b>	<u>193 166 667</u>	<u>99 933 755</u>
<b>258 136 451</b>	<b>347 138 488</b>		<b>SUM EIGEDLAR</b>	<b>821 290 607</b>	<b>669 507 603</b>



**Konsernrekneskap**  
**Energiselskapet Hardanger AS**  
**Balanse pr. 31. desember**

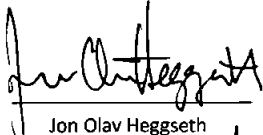
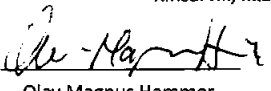

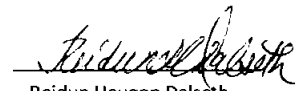
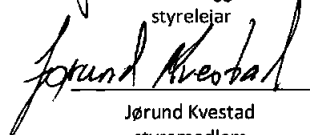
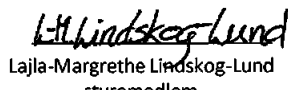
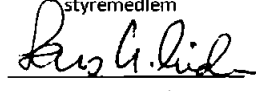
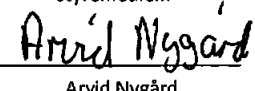

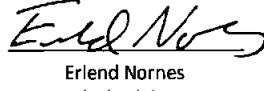
<b>Morselskap</b>					<b>Konsern</b>	
<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>NOTE</b>	<b>EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>2022</b>	<b>2021</b>
			<b>Eigenkapital</b>			
			<b>Innskoten egenkapital</b>			
165 240	165 240	14, 15	Aksjekapital		165 240	165 240
<u>195 194 134</u>	<u>195 194 134</u>	15	Overkurs		<u>191 485 977</u>	<u>191 485 977</u>
<u>195 359 374</u>	<u>195 359 374</u>		<b>Sum innskoten egenkapital</b>		<u>191 651 217</u>	<u>191 651 217</u>
			<b>Opptent egenkapital</b>			
208 543	56 487	15	Annan egenkapital		<u>71 665 482</u>	<u>12 652 794</u>
<u>208 543</u>	<u>56 487</u>		<b>Sum opptent egenkapital</b>		<u>71 665 482</u>	<u>12 652 794</u>
<u>195 567 917</u>	<u>195 415 861</u>		<b>Sum egenkapital</b>		<u>263 316 699</u>	<u>204 304 011</u>



**Konsernrekneskap**  
**Energiselskapet Hardanger AS**  
**Balanse pr. 31. desember**

Morselskap		2022		NOTE	EIGENKAPITAL OG GJELD	Konsern	
2021						2022	2021
<b>Gjeld</b>							
<b>Avsetnad for forpliktingar</b>							
493 172	585 449	12				585 449	493 172
329 633	315 964	10				8 430 940	8 868 192
<u>822 805</u>	<u>901 413</u>					<u>9 016 389</u>	<u>9 361 364</u>
<b>Sum avsetnad for forpliktingar</b>							
<b>Anna langsiktig gjeld</b>							
0	0	16, 17				340 462 175	362 403 692
0	0					2 213 674	581 312
<u>0</u>	<u>0</u>					<u>342 675 849</u>	<u>362 985 004</u>
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>							
<b>Kortsiktig gjeld</b>							
0	0					3 299 966	9 902 112
360 528	428 844					57 974 115	24 787 871
15 687	105 791	10				29 258 844	3 340 117
8 827 062	10 492 748					19 735 808	18 392 565
14 000 000	41 310 000	15				41 310 000	14 000 000
38 141 878	97 998 558	3				0	0
400 574	485 273					54 702 938	22 434 559
<u>61 745 729</u>	<u>150 821 214</u>					<u>206 281 671</u>	<u>92 857 224</u>
<b>62 568 534</b>	<b>151 722 627</b>					<b>557 973 909</b>	<b>465 203 592</b>
<u>258 136 451</u>	<u>347 138 488</u>					<u>821 290 607</u>	<u>669 607 603</u>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>							

Kinsarvik 01.12.2023

 Jon Olav Heggseth styreleiar	 Olav Magnus Hammer nestleiar	 Amund Velure styremedlem	 Reidun Haugen Dalseth styremedlem
 Jørund Kvestad styremedlem	 Lajla-Margrethe Lindskog-Lund styremedlem	 Lars Kristian Eidsnes styremedlem	 Arvid Nygård styremedlem
	 Liv Myklatun styremedlem	 Erlend Nornes dagleg leiar	



# Deloitte.

Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Postboks 6013 Postterminalen  
NO-5892 Bergen  
Norway

Tel: +47 55 21 81 00  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Energiselskapet Hardanger AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Energiselskapet Hardanger 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

- 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 regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å

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

Penneo Dokumentnøkkel: EFSFZ-HOZNO-2YTO8-JJZPE-V8EBC-65ATE



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Energiselskapet Hardanger AS

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. Betryggende 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 revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, 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 revisjonshandlinger 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 regnskapsestimaterne 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 modifierer 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 enhetene 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.

Bergen, 1. juni 2023  
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: EFSFZ-HOZNO-2YTO8-JJZPE-V8EBC-65ATE



# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## BJØRN LYSE OPDAL

Statsautorisert revisor

Serienummer: UN:NO-9578-5990-4-2647745

IP: 77.18.xxx.xxx

2023-06-01 11:07:24 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: EFSFZ-HOZNO-2YTO8-JJZPE-V8EBC-65ATE

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



**Energiselskapet Hardanger AS – Konsern**

**Rekneskap 2022**



## Konsernrekneskap Energiselskapet Hardanger AS Resultatrekneskap

Morselskap		NOTE	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	Konsern	
2021	2022			2022	2021
0	0		Energisal	379 039 442	143 115 905
0	0	1	Nettleige	77 922 556	68 971 094
0	0	1	Flaskehalsinntekt	21 118 886	0
0	0		Breibandsinntekt	1 512 090	0
<u>7 671 347</u>	<u>7 242 453</u>		Anna driftsinntekt	<u>10 162 054</u>	<u>12 836 004</u>
<b><u>7 671 347</u></b>	<b><u>7 242 453</u></b>	2, 3	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b><u>489 755 028</u></b>	<b><u>224 923 003</u></b>
0	0		Aktivert eige investeringsarbeid	-6 901 862	-8 806 540
0	0		Energikjøp	252 027 462	111 286 932
0	0		Overføringskostnader	17 724 812	11 474 481
42 502	20 235		Andre varekostnader	2 721 658	3 437 646
4 313 974	4 707 366	4	Løskostnader	36 125 648	34 299 739
0	0	5, 6	Avskrivn. på varige driftsmidl. og immaterielle egedelar	22 299 914	20 872 946
0	0	5, 6	Nedskrivn. av varige driftsmidl. og immaterielle egedela	139 741	0
<u>2 836 327</u>	<u>2 201 966</u>	4	Annan driftskostnad	<u>29 846 282</u>	<u>23 837 030</u>
<b><u>7 192 803</u></b>	<b><u>6 929 567</u></b>	2	<b>Sum driftskostnader</b>	<b><u>353 983 655</u></b>	<b><u>196 402 234</u></b>
<b><u>478 544</u></b>	<b><u>312 886</u></b>		<b>Driftsresultat</b>	<b><u>135 771 373</u></b>	<b><u>28 520 769</u></b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
14 000 000	41 000 000	7	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
0	0	7	Inntekt på investering i tilknyttta selskap	2 405 320	1 706 191
27 073	282 723		Anna renteinntekt	1 584 691	215 383
32 725	30 867	8	Anna finansinntekt	2 212 145	5 596 512
138 931	258 906	9	Annan rentekostnad	10 468 275	6 219 289
91 509	117 505	8, 9	Annan finanskostnad	3 236 487	3 128 788
<u>13 829 358</u>	<u>40 937 179</u>		<b>Netto finansresultat</b>	<b><u>-7 502 606</u></b>	<b><u>-1 829 991</u></b>
<b><u>14 307 902</u></b>	<b><u>41 250 065</u></b>		<b>Årsresultat før skattekostnad</b>	<b><u>128 268 767</u></b>	<b><u>26 690 778</u></b>
99 358	92 122	10	Skattekostnad	27 943 602	5 548 467
<b><u>14 208 544</u></b>	<b><u>41 157 944</u></b>		<b>Resultat i året</b>	<b><u>100 325 164</u></b>	<b><u>21 142 311</u></b>
<b>OVERFØRINGAR</b>					
0	152 056		Overført frå annan eigenkapital		
208 544	0		Avsett til annan eigenkapital		
14 000 000	41 310 000		Foreslått utbyte		
<b><u>14 208 544</u></b>	<b><u>41 157 944</u></b>		<b>Sum overføringar</b>		



## Konsernrekneskap Energiselskapet Hardanger AS Balanse pr. 31. desember

Morselskap		NOTE EIGEDELAR		Konsern	
2021	2022			2022	2021
			<b>Anleggsmidler</b>		
			<b>Immaterielle egedelar</b>		
0	0	5	Goodwill	33 021 609	0
0	0	5	Vassdragsrettar	53 000 000	53 000 000
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Sum immaterielle egedelar</b>	<u>86 021 609</u>	<u>53 000 000</u>
			<b>Varige driftsmidler</b>		
0	0	6	Anlegg, bygningar og annan fast eigedom	464 233 119	460 651 443
0	0	6	Transportmidlar, maskiner og anlegg	54 864 377	35 619 803
0	0	6	Anlegg under arbeid	3 313 322	2 440 735
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Sum varige driftsmidler</b>	<u>522 410 817</u>	<u>498 711 981</u>
			<b>Finansielle anleggsmidler</b>		
198 121 503	258 841 503	7	Investering i dotterselskap	0	0
0	0	7	Investering i tilknyttta selskap	14 182 897	11 057 133
0	0	11	Lån til tilknyttta selskap og felleskontrollert verksemd	0	1 050 000
0	0	7	Investeringar i aksjar og andelar	171 800	80 300
1 001 707	1 128 274	11	Andre fordringar	3 579 534	3 667 503
1 498 334	1 436 202	12	Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	1 757 284	2 006 932
<u>200 621 544</u>	<u>261 405 979</u>		<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<u>19 691 515</u>	<u>17 861 868</u>
<b>200 621 544</b>	<b>261 405 979</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>628 123 941</b>	<b>569 573 849</b>
			<b>Omlaupsmidler</b>		
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Varer</b>	<u>1 902 729</u>	<u>1 029 677</u>
			<b>Fordringar</b>		
1 233 103	1 806 988		Kundefordringar	109 497 940	52 372 132
45 587 887	65 250 426	3	Fordring på konsernselskap	0	0
0	0	1	Mindreinntekt	9 426 000	16 759 000
398 337	371 792	11	Andre fordringar	18 254 128	10 402 134
<u>47 219 327</u>	<u>67 429 206</u>		<b>Sum fordringar</b>	<u>137 178 068</u>	<u>79 533 266</u>
<u>10 295 580</u>	<u>18 303 303</u>	13	<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>	<u>54 085 870</u>	<u>19 370 812</u>
<b>57 514 907</b>	<b>85 732 509</b>		<b>Sum omlaupsmidler</b>	<b>193 166 667</b>	<b>99 933 755</b>
<b>258 136 451</b>	<b>347 138 488</b>		<b>SUM EIGEDELAR</b>	<b>821 290 607</b>	<b>669 507 603</b>



**Konsernrekneskap**  
**Energiselskapet Hardanger AS**  
**Balanse pr. 31. desember**

<b>Morselskap</b>				<b>Konsern</b>	
<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>NOTE</b>	<b>EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
			<b>Eigenkapital</b>		
			<b>Innskoten egenkapital</b>		
165 240	165 240	14, 15	Aksjekapital	165 240	165 240
195 194 134	195 194 134	15	Overkurs	191 485 977	191 485 977
<u>195 359 374</u>	<u>195 359 374</u>		<b>Sum innskoten egenkapital</b>	<u>191 651 217</u>	<u>191 651 217</u>
			<b>Opptent egenkapital</b>		
208 543	56 487	15	Annan egenkapital	71 665 482	12 652 794
<u>208 543</u>	<u>56 487</u>		<b>Sum opptent egenkapital</b>	<u>71 665 482</u>	<u>12 652 794</u>
<u>195 567 917</u>	<u>195 415 861</u>		<b>Sum egenkapital</b>	<u>263 316 699</u>	<u>204 304 011</u>



## Konsernrekneskap Energiselskapet Hardanger AS Balanse pr. 31. desember

Morselskap		NOTE		EIGENKAPITAL OG GJELD		Konsern	
2021	2022					2022	2021
<b>Gjeld</b>							
<b>Avsetnad for forpliktingar</b>							
493 172	585 449	12	Pensjonsforpliktingar			585 449	493 172
329 633	315 964	10	Utsett skatt			8 430 940	8 868 192
<u>822 805</u>	<u>901 413</u>		<b>Sum avsetnad for forpliktingar</b>			<u>9 016 389</u>	<u>9 361 364</u>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>							
0	0	16, 17	Gjeld til kredittinstitusjonar			340 462 175	362 403 692
0	0		Øvrig langsiktig gjeld			2 213 674	581 312
<u>0</u>	<u>0</u>		<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>			<u>342 675 849</u>	<u>362 985 004</u>
<b>Kortsiktig gjeld</b>							
0	0		Gjeld til kredittinstitusjoner			3 299 966	9 902 112
360 528	428 844		Leverandørgjeld			57 974 115	24 787 871
15 687	105 791	10	Betalbar skatt			29 258 844	3 340 117
8 827 062	10 492 748		Skuldige offentlege avgifter			19 735 808	18 392 565
14 000 000	41 310 000	15	Avsett utbyte			41 310 000	14 000 000
38 141 878	97 998 558	3	Gjeld til selskap i same konsern			0	0
400 574	485 273		Anna kortsiktig gjeld			54 702 938	22 434 559
<u>61 745 729</u>	<u>150 821 214</u>		<b>Sum kortsiktig gjeld</b>			<u>206 281 671</u>	<u>92 857 224</u>
<u>62 568 534</u>	<u>151 722 627</u>		<b>Sum gjeld</b>			<u>557 973 909</u>	<u>465 203 592</u>
<u>258 136 451</u>	<u>347 138 488</u>		<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>			<u>821 290 607</u>	<u>669 507 603</u>

Kinsarvik, ..... 2023

Jon Olav Heggseth styreleiar	Olav Magnus Hammer nestleiar	Amund Velure styremedlem	Reidun Haugen Dalseth styremedlem
Jørund Kvestad styremedlem	Lajla-Margrethe Lindskog-Lund styremedlem	Lars Kristian Eidsnes styremedlem	Arvid Nygård styremedlem
	Liv Myklatun styremedlem	Erlend Nornes dagleg leiar	



## Konsernrekneskap Energiselskapet Hardanger AS Kontantstrømoppstilling

Morselskap			Konsern	
2021	2022	KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2022	2021
14 307 902	41 250 065	Arsresultat før skattekostnad	128 268 767	26 690 778
-612	-15 688	Betalt skatt i perioden	-3 340 118	0
0	0	Ordinære avskrivningar	22 299 914	20 872 946
0	0	Nedskrivningar	139 741	0
-221 352	154 409	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	341 925	-1 045 528
0	0	Resultat frå tilknytt selskap utan kontanteffekt	-2 405 320	-1 706 191
0	0	Vinst ved sal av anleggsmidlar	-135 000	-95 000
0	0	Vinst/tap ved sal av aksjar	18 056	0
0	0	Endring i varer	-873 052	-299 063
-63 188	-573 885	Endring i kundefordringar	-57 125 808	-28 187 665
14 203	68 316	Endring i leverandørgjeld	33 186 244	11 338 704
-11 335 833	40 194 141	Endring i konsem mellomverande	0	0
0	0	Endring i meir/mindreinntekt	7 333 000	0
7 107 753	1 776 931	Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	30 238 977	12 930 029
<b>9 808 873</b>	<b>82 854 290</b>	<b>Netto kontantstrøumar frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>157 947 326</b>	<b>40 499 010</b>
<b>KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:</b>				
0	0	Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	135 000	95 000
0	0	Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-23 320 428	-16 028 915
0	0	Innbetalningar ved sal av finansielle anleggsmidlar	10 000	0
0	0	Utbetalningar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-811 944	-1 497 000
0	0	Innbetalningar bank ved kjøp av verksemd	848 436	0
0	-60 720 000	Utbetalningar ved kjøp av verksemd	-60 720 000	0
0	0	Netto endring i lån til tilknytt selskap	1 050 000	1 649 200
-194 328	-126 567	Netto endring i andre langsiktige fordringar	87 969	-347 465
<b>-194 328</b>	<b>-60 846 567</b>	<b>Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar</b>	<b>-82 720 967</b>	<b>-16 129 180</b>
<b>KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:</b>				
0	0	Netto endring langsiktig gjeld	-20 309 155	-19 182 359
0	0	Netto endring kortsiktig gjeld	-6 602 146	8 718 339
0	0	Innbetaling av utbyte	400 000	0
-3 000 000	-14 000 000	Utbetaling av utbyte	-14 000 000	-3 000 000
<b>-3 000 000</b>	<b>-14 000 000</b>	<b>Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>-40 511 301</b>	<b>-13 464 020</b>
6 614 545	8 007 723	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	34 715 058	10 905 810
3 681 035	10 295 580	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	19 370 812	8 465 002
<b>10 295 580</b>	<b>18 303 303</b>	<b>Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.</b>	<b>54 085 870</b>	<b>19 370 812</b>



## Energiselskapet Hardanger AS

# Notar til konsernrekneskapen 2022

### Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med reglane i rekneskapslova av 1998 og god rekneskapskikk.

### Inntekter frå kraftoverføring

Nettdrifta vert regulert av styresmaktene ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarande selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i høve til mengda leveringsavbrot gjennom året, generell pris- og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktiske innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og blir tilbakeført til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarande rentebereknast og krevjast inn frå kundane.

### Inntekter frå energisal

Inntekter frå energisal vert rekneskapsført ved levering.

I samsvar med rammer vert andel av kontantstraum frå sal av kraftproduksjonen sikra. Handel som ligg innanfor eiga produksjonsevne og som vert gjord med intensjon av sikring, vert rekneskapsført som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontraktar, rekna som margin mellom kontraktsspris og spotpris, vert bokført i leveringsperioden for underliggende produkt. I rekneskapen vert dette presentert som ein korleksjon til kraftsalsinntektene.

Selskapet gjer òg sikring i porteføljar som vert forvalta på vegne av andre, og selskapet sit ikkje med eigen risiko. Gevinst og tap på desse porteføljane vert avrekna mot den aktuelle parten.

### Andre inntekter

Andre inntekter vert rekneskapsført når dei er opptent, altså når både risiko og kontroll er overført til kunden. Dette vil normalt vere tilfelle når vara eller tenesta er levert til kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

### Kostnader

Kostnader vert som hovudregel rekneskapsført i same periode som tilhøyrande inntekt. I dei tilfella det ikkje er ein klår samanheng mellom utgifter og inntekter, vert fordelinga fastsett etter skjønsmessige kriterium. Andre unntak frå samanstillingsprinsippet er gitt der det er aktuelt.

### Skattar

Kraftnæringa er underlagt fire ulike skatteartar. Desse er ordinær skatt på overskot, eigedomsskatt basert på særskilde takseringsprinsipp for kraftverk, grunnrenteskatt og naturressursskatt. Ingen av kraftstasjonane har generatorar med samla merkeyting over 10.000 kVA, og kjem difor ikkje inn under dei særlege reglane for kraftverksbekatning (grunnrenteskatt og naturressursskatt).

Skatt på overskot vert stilt saman med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapitaltransaksjonar, for eksempel konsernbidrag, vert ført mot eigenkapitalen.

Skattekostnaden omfattar betalbar skatt og endring i netto utsett skatt. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

Eigedomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatrekneskapen.



## Energiselskapet Hardanger AS

# Notar til konsernrekneskapen 2022

### Rekneskapsprinsipp held fram

#### Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt for varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omløpsmiddel. For gjeld er dei same kriteria lagt til grunn.

Anleggsmiddel er verdsett til kostpris. Anleggsmiddel som går ned i verdi over tid er avskrivne lineært over den venta økonomiske levetida. Anleggsmidlane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er venta og vere av forbigåande art. Langsiktig gjeld vert ført i balansen med nominelt beløp på etablerings-tidspunktet.

Omløpsmiddel er verdsett til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi.

#### Immaterielle eigedelar

Immaterielle eigedelar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrivne planmessig. Immaterielle eigedelar vert nedskrivne til verkeleg verdi dersom dei forventa økonomiske fordelane ikkje dekkjer balanseført verdi.

#### Vassdragsrettar

Vassdragsrettar er vurdert til anskaffingskostnaden og vert ikkje avskrivne som følge av evigvarande verdi. Vassdragsrettar vert nedskrivne til verkeleg verdi dersom dei forventa økonomiske fordelane ikkje dekkjer balanseført verdi.

#### Magasinbeholdning

I samsvar med etablert praksis i bransjen er magasinbeholdning ikkje oppført i rekneskapen.

#### Varige driftsmiddel og avskrivningar

Varige driftsmiddel vert vurdert til historisk kost etter frådrag for planmessige linære avskrivningar. Avskrivningar vert gjort frå og med den månaden anleggsmiddelet vert teke i bruk. Aktiverte egne investeringsarbeid vert vurdert til tilvirkingskost. Renter i anleggsperioden vert aktivert. Rentene vert rekna på grunnlag av innlånskostnadene i selskapet.

#### Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

#### Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringar, frå det offentlege og private, har gått til frådrag på aktiverte verdjar.

#### Aksjar og andelar i tilknytta selskap og dotterselskap

Investeringar i dotterselskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande og det er vurdert nødvendig etter god rekneskapsskikk. Motteke utbyte frå dotterselskap vert inntektsført som anna finansinntekt. Tilsvarende gjeld for investeringar i tilknytta selskap.

#### Andre aksjar og andelar klassifisert som anleggsmidlar

Aksjar og andelar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad, er vurdert etter kostmetoden. Investeringa vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som anna finansinntekt.



## Energiselskapet Hardanger AS

# Notar til konsernrekneskapen 2022

### Rekneskapsprinsipp held fram

#### Sikring

Rentebytteavtalar og valutaterminkontraktar vert behandla som sikring, og gevinst og tap vert resultatført i same periode. Finansielle instrument (futures) vert behandla under «Inntekter frå energisal».

#### Varer

Varer er vurdert til det lågaste av kostpris etter FIFO-metoden og netto salspris.

#### Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er ført opp til pålydande etter frådrag for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av dei einskilde postane.

#### Pensjon

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein ytingsplan, det vil sei at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte ytingane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er ytingsplan, vert forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planens oppteningsformel. Allokeringmetode tilsvarar planens oppteningsformel med mindre det vesentlege av oppteninga skjer mot slutten av oppteningsperioden. Lineær opptening vert då lagt til grunn. For pensjonsordningar etter lov om foretakspensjon vert såleis lineær opptening anvendt. Selskapet har også usikra pensjonsordning i form av tariffesta avtalefesta førtidspensjonsordning.

Estimatavvik og verknaden av endra føresetnader amortiserast over forventa gjenverande oppteningstid i den grad dei overstig 10 % av det høgaste av pensjonsforpliktinga og pensjonsmidlane (korridor). Verknaden av planendringar med tilbakeverkande kraft som ikkje er betinga av framtidig tilsetjing, vert innrekna i resultatrekneskapen omgåande. Planendringar med tilbakeverkande kraft som er betinga av framtidig tilsetjing, vert fordelt lineært over tida fram til ytinga ikkje lenger er betinga av framtidig tilsetjing.

Netto pensjonsforplikting er differansen mellom noverdien av pensjonsforpliktinga og verdien av pensjonsmidlar som er avsett for betaling av ytingane. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi. Måling av pensjonsforplikting og pensjonsmidlar vert gjennomført på balansedagen. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala, og er berekna av netto faktisk underfinansiering. AFP-forpliktingar innanfor LO/NHO-ordninga er ei ytelsesbasert fleireforetaksordning, men som blir rekneskapsført som ei innskuddsbasert ordning då den ikkje er målbar.

#### Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel med forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

#### Bruk av estimat

Rekneskapen er basert på føresetnader og estimat som påverkar regnskapsført verdi av eigedelar, forpliktingar, inntekter og kostnader. Beste estimat ved tidspunkt for avlegging av årsrekneskapen vert lagd til grunn, men faktiske tal kan avvika frå opphavlege estimat.

#### Valuta

Transaksjonar i utanlandsk valuta vert omrekna til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengepostar i utanlandsk valuta vert omrekna til norske kroner ved å nytta kurs pr. 31.12. Valutakursendringar som oppstår som fylgje av endringar i valutakursar mellom transaksjonstidspunktet og betalingstidspunktet og som skuldast omregning av pengepostar, vert resultatført løpande.



## Energiselskapet Hardanger AS

# Notar til konsernrekneskapen 2022

### Rekneskapsprinsipp held fram

#### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.

#### Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfattar Energiselskapet Hardanger AS med dotterselskap der Energiselskapet Hardanger AS har bestemmande påverknad som følgje av juridisk eller faktisk kontroll.

Selskapet har i 2022 kjøpt opp Hardanger Energi Breiband AS (tidlegare Kinsarvik Breiband AS). Selskapet er konsolidert inn fra oppkjøpstidspunkt 01.11.2022.

Selskapet har i 2022 kjøpt opp Okapi AS. Selskapet er konsolidert inn fra oppkjøpstidspunkt 31.12.2022.

Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskapa som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskap som inngår i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg påverknad (tilknytt selskap) vert handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg påverknad føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen.



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 1 – Nettinntekter og meir-/mindreinntekt

##### Konsern

	2022	2021
Nettinntekter frå kundar	73 872 688	68 971 094
Utjamningstilskot fra NVE *)	4 049 868	0
Nettinntekter fra Statnett (flaskehalsinntekt) **)	21 118 886	0
Sum nettinntekter	<u>99 041 442</u>	<u>68 971 094</u>
Inntektsramme fra NVE	81 852 000	55 963 000
Årets KILE kostnad	-824 000	-943 000
Kostnader overliggende nett	15 722 000	10 583 000
Eigedomsskatt	2 304 000	1 468 000
Korrigerings kapital	6 214 000	8 209 000
Gebyr	393 000	425 000
Sum tilleten inntekt	<u>105 661 000</u>	<u>75 705 000</u>
Inntekt frå Statnett	21 119 000	0
Tariffinntekt	87 181 000	70 831 000
Årets meir(-) /mindreinntekt	<u>-2 640 000</u>	<u>4 874 000</u>

Avrunda til heile tusen

\*) Indre Hordaland Kraftnett AS har i 2022 motteke tilskot fra NVE for utjamning av overføringstariffar.

\*\*\*) Indre Hordaland Kraftnett AS har i 2022 motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 21 118 886. Ordninga med flaskehalsinntekter er «etablert som en midlertidig ordning for omfordeling av flaskehalsinntekter mellom budområder internt i Norge og fra mellomlandsforbindelsen til Storbritannia fra Statnett SF til regionale og lokale nettselskap for å redusere sannsynligheten for økt nettleige på grunn av høge kraftpriser».

	2022	2021
Akkumulert meir(-) /mindreinntekt 1.1.	16 759 000	16 759 000
Årets meir(-) /mindreinntekt	-2 640 000	4 874 000
Årets berekna renter på mindreinntekt	307 000	148 000
Avskrivning mindreinntekt	<u>-5 000 000</u>	<u>-5 022 000</u>
Akkumulert meir(-) /mindreinntekt 31.12.	<u>9 426 000</u>	<u>16 759 000</u>



**Energiselskapet Hardanger AS**  
**Notar til konsernrekneskapen 2022**

**Note 2 – Segmentinformasjon**

**Konsern**

	<b>Kraftom- setnad</b>	<b>Produksjon</b>	<b>Nett</b>	<b>Øvreg verksemd</b>	<b>Eliminering</b>	<b>Totalt</b>
<b>Driftsinntekter</b>						
Netto energisal	226 510 750	152 528 692	140 437	0	-140 437	379 039 442
Nettleigeinntekter	0	0	79 360 531	0	-1 437 974	77 922 557
Flaskehalsinntekt	0	0	21 118 886	0	0	21 118 886
Breibandsinntekt	0	0	0	1 512 090	0	1 512 090
Anna driftsinntekt	3 704 496	733 797	8 012 692	8 372 115	-10 661 046	10 162 054
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>230 215 246</b>	<b>153 262 489</b>	<b>108 632 546</b>	<b>9 884 205</b>	<b>-12 239 457</b>	<b>489 755 028</b>
<b>Driftskostnader</b>						
Aktiverte egne investeringsarbeid	-434 686	-214 365	-4 871 503	-1 381 308	0	-6 901 862
Energikjøp/varekostnader	225 868 120	3 616 927	26 309 999	286 059	-1 331 985	254 749 120
Overføringskostnader	0	3 581 411	15 721 812	0	-1 578 411	17 724 812
Lønskostnader	3 485 553	6 102 109	20 773 725	5 764 261	0	36 125 648
Avskrivning og nedskrivning driftsmidler	440 157	9 578 096	11 510 892	910 510	0	22 439 655
Annan driftskostnad	2 633 166	9 022 215	24 632 797	2 887 167	-9 329 063	29 846 282
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>231 992 310</b>	<b>31 686 393</b>	<b>94 077 721</b>	<b>8 466 689</b>	<b>-12 239 459</b>	<b>353 983 655</b>



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 3 – Transaksjoner og mellomverande med nærstående partar

##### Morselskap

Resultatmessige transaksjoner med selskap i same konsern:

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	2022
Felleskostnader	Anna driftsinntekt	Indre Hordaland Kraftnett AS	4 801 546
Felleskostnader	Anna driftsinntekt	Hardanger Energi AS	1 536 496
Husleige	Annan driftskostnad	Indre Hordaland Kraftnett AS	137 332
<b>Sum</b>			<b>6 475 374</b>

##### Mellomverande med selskap i same konsern – Fordring:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2022
Andre fordringar	Indre Hordaland Kraftnett AS	Dotterselskap	17 290 147
Andre fordringar	Hardanger Energi AS	Dotterselskap	6 960 279
Kundefordring	Indre Hordaland Kraftnett AS	Dotterselskap	1 331 549
Kundefordring	Hardanger Energi AS	Dotterselskap	475 439
Til gode utbyte	Indre Hordaland Kraftnett AS	Dotterselskap	5 000 000
Til gode utbyte	Hardanger Energi AS	Dotterselskap	36 000 000
<b>Sum</b>			<b>67 057 414</b>

##### Mellomverande med selskap i same konsern – Gjeld:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2022
Konsernkonto	Indre Hordaland Kraftnett AS	Dotterselskap	10 904 327
Konsernkonto	Hardanger Energi AS	Dotterselskap	5 668 772
Annan kortsiktig gjeld	Hardanger Energi AS	Dotterselskap	81 425 459
<b>Sum</b>			<b>97 998 558</b>



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 3 held fram – Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar

##### Konsern

Resultatmessige transaksjonar med nærstående partar:

<b>Transaksjon/ transaksjonsgruppe</b>	<b>Tilhøyrer resultatlinje</b>	<b>Motpart</b>	<b>2022</b>
Sal av kraft og nettleige	Energisal/Nettinntekt	Eidfjord kommune	6 643 807
Sal av varer/tenester	Anna driftsinntekt	Eidfjord kommune	370 145
Renteinntekt	Anna finansinntekt	Eidfjord kommune	693 129
Kjøp av konsesjonskraft	Energikjøp	Eidfjord kommune	45 373 969
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Eidfjord kommune	2 643
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Eidfjord kommune	485 648
Sal av kraft og nettleige	Energisal/Nettinntekt	Ullensvang kommune	19 315 725
Sal av varer/tenester	Anna driftsinntekt	Ullensvang kommune	414 111
Kjøp av konsesjonskraft	Energikjøp	Ullensvang kommune	54 117 234
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	171 510
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	1 993 003
Sal av kraft og nettleige	Energisal/Nettinntekt	Ulvik herad	6 657 619
Sal av varer/tenester	Anna driftsinntekt	Ulvik herad	336 387
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ulvik herad	30 931
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ulvik herad	213 619
Sal av kraft og nettleige	Energisal/Nettinntekt	Kvamnet AS	35 449
Sal av varer/tenester	Anna driftsinntekt	Kvamnet AS	732 602
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Kvamnet AS	63 806
Varekjøp materiell	Varekostnad	Kvamnet AS	33 123
Sal av kraft og nettleige	Energisal/Nettinntekt	Reisæter Kraftverk AS	347 116
Renteinntekt	Anna finansinntekt	Reisæter Kraftverk AS	25 835
<b>Sum</b>			<b>138 057 411</b>

Hardanger Energi AS sel kraft for Eidfjord kommune for deira rekning og risiko.



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

Note 4 – Lønskostnad, tal på tilsette, godtgjersler, lån til tilsette m.m.

Morselskap		Lønskostnad	Konsern	
2021	2022		2022	2021
3 217 144	3 437 547	Løn	27 233 941	25 569 640
434 946	424 653	Arbeidsgjevaravgift	3 244 782	3 424 829
591 630	751 325	Pensjonskostnader	4 677 071	4 900 466
70 255	93 841	Andre ytingar	460 483	404 805
0	0	Lønskostnadar frå kjøpt selskap	509 372	0
<u>4 313 974</u>	<u>4 707 366</u>	Sum	<u>36 125 648</u>	<u>34 299 739</u>
0	0	Aktivert eige investeringsarbeid	-6 901 862	-8 806 540
<u>4 313 974</u>	<u>4 707 366</u>	Netto løn	<u>29 223 786</u>	<u>25 493 199</u>

Ytingar til leiande personar	Løn	Pensjon	Anna godtgjersle
Dagleg leiar	1 193 265	60 523	24 701

Dagleg leiar har også avtale om supplerande pensjon som vert finansiert over drifta. Sjå note 12.

Styrehonorar utgjer kr 628.648 i 2022. Det er ikkje ytt lån eller stilt sikkerheit til dagleg leiar eller medlemmar av styret.

Kostnadar til revisor:

2021	2022		2022	2021
75 000	105 000	Lovpålagt revisjon	441 500	350 000
58 000	91 500	Regnskapsteknisk bistand	245 000	110 400
25 500	23 725	Skattemessig bistand	90 175	94 000
0	0	Attestasjonstenester	38 900	24 500
<u>158 500</u>	<u>220 225</u>	Sum	<u>815 575</u>	<u>578 900</u>



**Energiselskapet Hardanger AS**  
**Notar til konsernrekneskapen 2022**

**Note 5 – Immaterielle egedelar**

**Konsern**

	<b>Goodwill</b>	<b>Vassdrags- rettar</b>	<b>Sum</b>
Anskaffingskost pr. 1.1.	8 602 000	70 000 000	78 601 999
Tilgang	33 325 043	0	33 325 043
Avgang	0	0	0
<b>Anskaffingskost pr. 31.12.</b>	<b>41 927 043</b>	<b>70 000 000</b>	<b>111 927 043</b>
Akk. av- og nedskrivningar pr. 1.1.	8 602 000	17 000 000	25 602 000
Årets avskrivningar	303 434	0	303 434
<b>Akk. avskr., nedskr. og nedskr. pr. 31.12.</b>	<b>8 905 434</b>	<b>17 000 000</b>	<b>25 905 433</b>
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>33 021 609</b>	<b>53 000 000</b>	<b>86 021 609</b>
Økonomisk levetid	5 år	Ingen avs.	
Avskrivningsplan	Lineær	-	
Avskrivingssats	20 %	0 %	

Av balanseførte vassdragsrettar knyter kr 43.000.000 seg til ein evigvarande erstatningskraftavtale som selskapet har, og kr 10.000.000 gjeld falleige Folkedal Kraftverk.

**Morselskap**

Morselskap har ikkje immaterielle egedelar.



**Energiselskapet Hardanger AS**  
**Notar til konsernrekneskapen 2022**

**Note 6 – Varige driftsmidler**

**Konsern**

	Kraftstasjon	Nett	Nettstasjon	Inventar og utstyr	Transportmidler	Bygg og fiberanlegg	Tomter	Anlegg under arbeid	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	357 718 228	380 969 385	88 657 412	46 996 508	5 717 735	30 876 201	646 385	2 852 461	914 434 314
Tilgang	752 702	5 646 781	295 464	9 672 214	2 453 462	13 683 771	517 005	2 776 368	35 797 767
Avgang	0	236 285	79 221	179 175	621 883	0	261 425	2 315 505	3 693 494
Anskaffingskost pr. 31.12.	358 470 930	386 379 881	88 873 655	56 489 547	7 549 314	44 559 972	901 965	3 313 324	946 538 588
Akk. av- og nedskrivninger pr. 1.1.	134 613 525	162 074 691	49 715 937	30 128 374	3 634 691	19 311 198	0	0	399 478 416
Årets avskrivninger	9 490 736	7 963 889	1 656 288	4 171 286	379 846	873 704	0	0	24 535 749
Årets nedskrivninger	0	113 608	0	0	0	0	0	0	113 608
Akk. avskr., nedskr. og nedskr. pr. 31.12.	144 104 261	170 152 188	51 372 225	34 299 660	4 014 537	20 184 902	0	0	424 127 772
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>214 366 669</b>	<b>216 227 693</b>	<b>37 501 431</b>	<b>22 189 888</b>	<b>3 534 778</b>	<b>24 375 070</b>	<b>901 965</b>	<b>3 313 324</b>	<b>522 410 817</b>

Økonomisk levetid

Avskrivningsplan

Avskrivningssats

25-50 år	10-50 år	25 - 35 år	3-10 år	5-12 år	0-50 år	Ingen avs.	Ingen avs.
Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	-	-
2-4%	2,8-20%	2,8-4%	10-33%	12,5-20%	0-10%	0%	0%

**Morselskap**

Morselskap har ikke varige driftsmidler.



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 7 – Datterselskap og tilknytt selskap

##### Morselskap

Datterselskap	Eigarandel	Resultat 2022	Eigenkapital 31.12.2022
Hardanger Energi AS	100,0 %	89 367 419	114 890 566
Indre Hordaland Kraftverk AS	100,0 %	8 993 084	146 302 282
Okapi AS	100,0 %	1 129 859	8 952 059
Hardanger Energi Breiband AS	99,2 %	1 142 672	5 535 824
<b>Sum</b>		<b>100 633 034</b>	<b>261 192 848</b>

##### Konsern

Tilknytt selskap	Eigarandel	Resultat- andel 2022	Eigenkapital - andel 31.12.
Reisæter Kraftverk AS *)	40,0 %	1 130 581	3 837 528
Hardanger Breiband AS *)	60,0 %	73 003	5 123 567
Tysso Kraftverk AS *)	49,9 %	-60 415	2 802 018
Kvamnet AS	20,0 %	702 151	7 215 602
<b>Sum</b>		<b>1 845 320</b>	<b>18 978 715</b>

Årsrekneskap for 2022 føreligg for nokre tilknytt selskap på tidspunkt for utarbeiding av konsernrekneskapen. Disse er merka med stjerne (\*). Selskap ikkje merka med stjerne er utkast på årsrekneskapen for 2022 lagt til grunn.

For Kvamnet AS er utkast på årsrekneskapen for 2022 lagt til grunn. I konsernrekneskapen for 2021 var berre Kvamnet AS sin årsrekneskap for 2020 tilgjengeleg. Resultatandelen i 2022 er difor resultat både for 2021 og 2022.

#### Note 8 – Postar som er slått saman

Anna finansinntekt	2022	2021
Valutagevinst (agio)	1 699 687	4 305 751
Anna finansinntekt	512 459	1 290 761
<b>Sum anna finansinntekt</b>	<b>2 212 145</b>	<b>5 596 512</b>

##### Annan finanskostnad

Valutatap (disagio)	174	716
Annan finanskostnad	3 236 313	3 128 072
<b>Sum annan finanskostnad</b>	<b>3 236 487</b>	<b>3 128 788</b>

Bokført valutagevinst er knytt til avslutning av valutalån. Sjå note 16.



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 9 – Finansielle instrument/Sikring

Hardanger Energi AS har per 31.12.2022 ingen rentebyteavtaler.

I samband med opptak av lån i Euro (EUR 5.377.067) i 2013 var det inngått ein rentebyteavtale i Euro med varigheit på 20 år som var tilpassa avdragsstrukturen på lånet. Avtalen vart avslutta 16.03.2022 og kostnader i samband med avslutning er kostnadsført.

Hardanger Energi AS har lån med flytande rente, medan dei med rentebyteavtaler har bytta til fast rente.

#### Finansielle kontraktar kraft

Hardanger Energi AS har inngått prissikring på delar av kraftproduksjon og for eige sluttkundesalg. I tillegg er det utført prissikring på vegne av kundar, då for kunden sin eigen rekning og risiko. Resultatført tap i 2022 er kr 9.014.458. Av dette beløpet vert kr 19.326.087 vidarebelasta kundar i samsvar med avtalar.

Finansielle instrument knytt til prissikring av kraftproduksjonen er ikkje balanseført. Sikringsportefølja for energiderivat består 31.12. av futureskontrakter. Desse har daglege oppgjer, og det er følgjeleg ikkje uoppgjorte energiderivater pr. 31.12.

Marknadsverdi for finansielle instrument (futures) som ikkje er realiserte eller som har gått til levering, utgjer pr. 31.12. kr 11.967.338 (gevinst) herav påløpt gevinst kr 4.497.820 som vert vidareført kundar i samsvar med avtalar.

#### Note 10 – Skattekostnad

Morselskap		Konsern		
2021	2022	Spesifikasjon skattekostnad:	2022	2021
15 687	105 791	Skatt som skal betalast	28 680 817	3 340 117
0	0	For mykje/lite avsett tidlegare år	0	1 071
83 671	-13 669	Endring utsett skatt	-737 215	2 207 279
99 358	92 122	Total skattekostnad i året	27 943 602	5 548 467
<b>Skattepliktig inntekt:</b>				
307 901	250 066	Ordinært resultat før skattekostnad	126 652 495	25 992 065
143 732	168 671	Permanente skilnader	374 450	-771 754
-380 327	62 132	Endring i mellombelse skilnader	3 340 408	-4 151 320
0	0	Bruk av underskot til framføring	0	-5 886 642
71 306	480 869	Skattepliktig inntekt	130 367 353	15 182 349
<b>Skatt i balansen som skal betalast:</b>				
15 687	105 791	Betalbar skatt på resultat i året	28 680 817	3 340 117
0	0	Betalbar skatt på oppkjøpte selskap	578 027	0
0	0	Skatt på tilbakeført underskot	0	0
0	0	Skatteeffekt konsernbidrag	0	0
15 687	105 791	Sum betalbar skatt	29 258 844	3 340 117



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 10 held fram – Skattekostnad

##### Utrekning av effektiv skattesats:

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
307 901	250 066	Resultat før skatt	126 652 495	25 992 065
67 738	55 015	Skatt rekna av resultat før skatt	27 863 549	5 718 254
31 621	37 108	Skatteffekt av permanente skilnader	82 379	-169 786
99 359	92 123	Sum	27 945 929	5 548 469
32 %	37 %	Effektiv skattesats	22 %	21 %

##### Spesifikasjon mellomelse skilnader og underskot til framføring:

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
0	0	Driftsmidlar	28 625 220	24 759 728
0	0	Fordringar og varer	-1 079 091	-510 948
0	0	Saldo på gevinst- og tapskonto	-88 909	-111 133
1 498 334	1 436 202	Pensjon	1 757 284	2 006 932
0	0	Avsetnad	-318 043	0
0	0	Mindre-/meirinntekt (-)	9 426 000	16 759 000
0	0	Gjeld i utanlandsk valuta	0	-2 754 114
0	0	Renteswap	0	160 501
1 498 334	1 436 202	Sum	38 322 461	40 309 966
329 633	315 964	Netto utsett skatt / skattefordel (-)	8 430 940	8 868 192

#### Note 11 – Andre fordringar

##### Fordringar med forfall seinare enn 1 år etter balansedato:

	2022	2021
Ansvarleg lån Reisæter Kraftverk AS	0	1 050 000
Default fund Nasdaq OMX	0	387 087
Pensjonsinnskot tilleggspensjon dagleg leiar (sjå note 12)	585 449	493 172
Eigenkapitalinnskot KLP	2 994 086	2 787 245
Sum	3 579 534	4 717 504



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 12 – Pensjonskostnader, -midlar og – forpliktingar

Selskapet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon og har pensjonsordning som tilfredsstillar krava i denne lova.

Selskapet har pensjonsordning som omfattar i alt 34 personar. Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytinga frå folketrygda. Forpliktinga er dekkja gjennom eit forsikringsselskap (sikra ordning).

#### Sikra ordning (finansiering ved fondsopplegg)

Sikra ordning inneber at pensjonspliktene er dekkja ved øyremarking i dag av eigedelar for finansiering av pensjonsutbetalingar i seinare periodar (i praksis gjennom eit livsforsikringsselskap/eigen pensjonskasse). På grunn av strenge lovreglar for bruk av midlane inneber eit fondsopplegg også automatisk ei sikring av at pensjonsforpliktingane kan oppfyllest heilt eller delvis. Energiselskapet Hardanger AS har inngått avtale med KLP.

#### Driftspensjon

Dagleg leiar i morselskap har avtale om supplerande pensjon. Ordninga vert finansiert over drifta. Dagleg leiar har rett til pensjon etter avtalen ved fråtredelse frå stillinga si, likevel tidlegast frå fylte 62 år. Balanseført beløp er kr 585.449 pr. 31.12.2022. Selskapet sikrar tilleggspensjonen gjennom kjøp av fondsandelar (inkludert i Andre fordringar).

For selskapet si forpliking (inkl. arbeidsgjevaravgift) som er knytt til driftspensjon til administrerande direktør er det stilt sikkerheit i fondsandelar som kjem fram på rekneskapslinja andre fordringar. Driftspensjonen gjeld 15 år i frå administrerande direktør har slutta i selskapet.

#### Økonomiske føresetnader:

	31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente	3,20 %	1,50 %
Venta avkastning på pensjonar	5,40 %	3,30 %
Lønsvekst	3,75 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,72 %	1,48 %
Venta G-regulering	3,50 %	2,25 %

Økonomiske føresetnader pr. 30.09.2022 frå Norsk Regnskapsstiftelse er lagt til grunn.

Som aktuarmessige føresetnader for demografiske faktorar og avgang er det lagt til grunn vanleg brukte føresetnader innan forsikring.



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 12 held fram – Pensjonskostnader, -midlar og – forpliktingar

Morselskap			Konsern	
2021	2022		2022	2021
441 743	511 178	Noverdi av årets pensjonopptening	4 741 376	4 630 270
343 459	430 183	Rentekostnad av pensjonsplikta	2 538 075	2 033 502
-514 960	-662 041	Avkasting på pensjonsmidlar	-3 931 199	-2 907 318
19 471	19 304	Administrasjonskostnader	152 918	156 816
307 125	424 190	Resultatført estimatavvik	1 646 320	1 606 001
30 710	31 654	Arbeidsgevaravgift	371 124	414 807
<b>627 548</b>	<b>754 468</b>	<b>Resultatført pensjonskostnad</b>	<b>5 518 614</b>	<b>5 934 078</b>
-24 707 356	-23 908 820	Berekna pensjonsplikter	-144 230 609	-147 320 379
19 596 378	20 130 732	Pensjonsmidlar	121 636 434	109 773 650
6 609 313	5 214 290	Ikkje resultatført estimatavvik inkl. AGA	24 351 458	39 553 661
<b>1 498 334</b>	<b>1 436 202</b>	<b>Balanseførte pensjonsmidlar</b>	<b>1 757 284</b>	<b>2 006 932</b>

#### Note 13 – Bankinnskot

##### Morselskap

I posten bankinnskot, kontantar o.l. inngår bundne skattetrekksmidlar med kr 297.300. Beløpet dekkjer skuldig skattetrekk pr. 31.12.

##### Konsern

I posten bankinnskot, kontantar o.l. inngår bundne skattetrekksmidlar med kr 2.537.842. Beløpet dekkjer skuldig skattetrekk pr. 31.12.

Energiselskapet Hardanger konsernet har organisert bankkontoane i ei konsernkonto hos DNB. Energiselskapet Hardanger AS er banken sin motpart på vegne av selskapa som inngår i konsern-kontoordninga.

Indre Hordaland Kraftnett AS og Hardanger Energi AS deltek i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlege for oppfylling av konsernet sine forpliktignar overfor DNB, herunder kreditt, renter og omkostningar.



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 14 – Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen i selskapet består per 31.12.2022 av følgende aksjeklassar:

	Antal aksjar	Pålydande	Bokført
A-aksjar	6 000	10	60 000
B-aksjar	4 000	10	40 000
C-aksjar	2 530	10	25 300
D aksjar	3 994	10	39 940
<b>Sum</b>	<b>16 524</b>		<b>165 240</b>

#### Eigarstruktur

Aksjonærer per 31.12.2022 er:

Aksjonær	Aksjeklasse	Eigarandel	Stemmeandel
Ullensvang kommune	A-aksjar	36,3 %	36,3 %
Ullensvang kommune	D-aksjar	24,2 %	24,2 %
Eidfjord kommune	B-aksjar	24,2 %	24,2 %
Ulvik herad	C-aksjar	15,3 %	15,3 %
<b>Sum</b>		<b>100 %</b>	<b>100 %</b>

#### Note 15 – Eigenkapital

##### Morselskap

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
<b>Eigenkapital 31.12.2021</b>	<b>165 240</b>	<b>195 194 134</b>	<b>208 543</b>	<b>195 567 917</b>
<i>Endring i året</i>				
Resultat i året			41 157 944	41 157 944
Avsett utbyte			-41 310 000	-41 310 000
<b>Eigenkapital 31.12.2022</b>	<b>165 240</b>	<b>195 194 134</b>	<b>56 487</b>	<b>195 415 861</b>

##### Konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
<b>Eigenkapital 31.12.2021</b>	<b>165 240</b>	<b>191 485 977</b>	<b>12 652 794</b>	<b>204 304 011</b>
<i>Endring i året</i>				
Resultat i året			100 325 164	100 325 164
Avsett utbyte			-41 310 000	-41 310 000
<b>Eigenkapital 31.12.2022</b>	<b>165 240</b>	<b>191 485 977</b>	<b>71 665 482</b>	<b>263 316 699</b>



## Energiselskapet Hardanger AS

### Notar til konsernrekneskapen 2022

#### Note 16 – Langsiktig gjeld

Gjeld som har forfall meir enn fem år etter slutten av regnskapsåret	2022	2021
Øvrig langsiktig gjeld	1 313 674	217 992
Valutalån Euro	0	23 632 592
Øvrig gjeld til kredittinstitusjonar	235 490 767	248 354 941
Sum	<u>236 804 441</u>	<u>272 205 525</u>

#### Note 17 – Pantstillelsar og garantiar m.v.

Bokført gjeld som er sikra ved pant o.l.	2022	2021
Gjeld til kredittinstitusjonar	340 462 175	362 403 692
Sum	<u>340 462 175</u>	<u>362 403 692</u>

#### Bokført verdi av eigedelar stilt som sikkerheit for bokført gjeld

Kraftstasjonar	180 392 699	176 004 875
Driftstilbehøyr	20 155 706	1 188 873
Kundefordringar	3 805 307	16 505 772
Varelager	663 182	0
Sum	<u>205 016 894</u>	<u>193 699 520</u>

#### Garantiansvar

Betalingsgaranti Nasdax OMX (EUR)	1 000 000	1 000 000
-----------------------------------	-----------	-----------

Selskapa har solidaransvar pålydande kr 10.000.000 for kontoar som inngår i konsernkontosystemet i DNB. Ovanfor DNB har morselskapet stilt kausjon pålydande kr 100.0000.000 for eitkvart mellomverande for Indre Hordaland Kraftnett AS.

I tillegg har DNB negativ pant.

#### Note 18 – Store enkelttransaksjoner

Selskapet har i 2022 kjøpt opp Hardanger Energi Breiband AS (tidlegare Kinsarvik Breiband AS). Selskapet er konsolidert inn fra oppkjøpstidspunkt 01.11.2022.

Selskapet har i 2022 kjøpt opp Okapi AS. Selskapet er konsolidert inn fra oppkjøpstidspunkt 31.12.2022.