



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 919 415 096
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS
Forretningsadresse: 5780 KINSARVIK

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: 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, 17.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Nettinntekt	1	79 500 967	70 712 722
Flaskehalsinntekt	1, 2	21 118 886	
Anna driftsinntekt	3	9 059 988	10 117 543
Sum inntekter		109 679 842	80 830 264
Kostnader			
Overføringskostnader		15 721 812	10 583 326
Kraftkjøp		23 980 343	9 817 819
Varekostnad		2 337 169	3 261 537
Lønskostnad	4, 5	21 321 248	21 263 005
Aktivert eige investeringsarbeid	4	-6 252 811	-8 459 297
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	6	11 763 079	11 118 818
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	6	139 741	
Annan driftskostnad	3, 4	24 869 894	22 861 101
Sum kostnader		93 880 475	70 446 309
Driftsresultat		15 799 367	10 383 956
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt		118 293	67 191
Anna finansinntekt		388 677	231 462
Sum finansinntekter		506 970	298 653
Annan rentekostnad		4 571 338	1 736 751
Annan finanskostnad		179 947	103 253
Sum finanskostnader		4 751 285	1 840 005
Netto finans		-4 244 315	-1 541 352
Ordinært resultat før skattekostnad		11 555 052	8 842 604
Skattekostnad	7	2 561 968	1 959 066
Ordinært resultat etter skattekostnad		8 993 084	6 883 538
Årsresultat		8 993 084	6 883 538



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Årsresultat etter minoritetsinteresser		8 993 084	6 883 538
Totalresultat		8 993 084	6 883 538
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte		5 000 000	5 000 000
Avsett til annan egenkapital		3 993 084	1 883 538
Sum overføringer og disponeringar		8 993 084	6 883 538



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	7		
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom		236 522 693	237 511 611
Maskiner og anlegg		29 385 086	30 646 551
Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	6	7 812 337	5 034 190
Sum varige driftsmiddel	6	273 720 116	273 192 351
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i tilknytt selskap	8	4 456 400	4 456 400
Investering i aksjar og andelar	8	80 300	80 300
Pensjonsmidlar	5	308 051	378 191
Andre fordringar	9	1 602 110	1 488 328
Sum finansielle anleggsmiddel		6 446 861	6 403 219
Sum anleggsmiddel		280 166 977	279 595 570
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer		972 762	825 077
Krav			
Kundefordringar	3	35 891 972	28 876 133
Andre kortsiktige fordringar		559 303	1 003 405
Mindreinntekt	1	9 426 000	16 759 000
Konsernkrav	3	36 681 105	35 137 196
Sum krav		82 558 380	81 775 733
Investeringar			
Aksjar og partar i føretak i same konsern	8		
Marknadsbaserte aksjar	8		
Marknadsbaserte obligasjonar	8		
Andre marknadsbaserte finansielle instrument	8		



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Andre finansielle instrument	8		
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	10	1 328 218	1 294 766
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		1 328 218	1 294 766
Sum omløpsmiddel		84 859 360	83 895 577
SUM EIGEDELAR		365 026 337	363 491 147

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Aksjekapital (30 000 aksjer à kr 1 500)	11	45 000 000	45 000 000
Behaldning av egne aksjar	11		
Overkurs		76 134 940	76 134 940
Annan innskoten eigenkapital		623 821	623 821
Sum innskoten eigenkapital		121 758 760	121 758 760

Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital		24 543 521	20 550 438
Sum opptent eigenkapital		24 543 521	20 550 438

Sum eigenkapital	12	146 302 282	142 309 198
-------------------------	----	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	5		
Utsett skatt	7	5 826 342	6 231 762
Sum avsetjingar for plikter		5 826 342	6 231 762

Anna langsiktig gjeld

Konvertible lån	13		
Obligasjonslån	13		
Gjeld til kredittinstitusjonar	13	153 868 500	159 642 500
Anna langsiktig gjeld	13		581 312
Sum anna langsiktig gjeld		153 868 500	160 223 812



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum langsiktig gjeld		159 694 842	166 455 574
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3	20 609 395	10 096 822
Betalbar skatt	7	2 967 388	239 846
Skuldige offentlige avgifter		7 433 367	8 625 849
Utbytte		5 000 000	5 000 000
Kortsiktig konserngjeld	3	17 290 147	25 975 305
Anna kortsiktig gjeld		5 728 916	4 788 553
Sum kortsiktig gjeld		59 029 213	54 726 375
Sum gjeld		218 724 055	221 181 949
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		365 026 337	363 491 147



Årsrekneskap 2022

Indre Hordaland Kraftnett AS

Org.nr.: 919 415 096



Indre Hordaland Kraftnett AS

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2022	2021
1	Nettinntekt	79 500 967	70 712 722
1, 2	Flaskehalsinntekt	21 118 886	0
3	Anna driftsinntekt	9 059 988	10 117 543
	Sum driftsinntekter	<u>109 679 842</u>	<u>80 830 264</u>
	Overføringskostnader	15 721 812	10 583 326
	Kraftkjøp	23 980 343	9 817 819
	Varekostnad	2 337 169	3 261 537
4, 5	Lønskostnad	21 321 248	21 263 005
4	Aktivert eige investeringsarbeid	-6 252 811	-8 459 297
6	Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	11 763 079	11 118 818
6	Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle egedelar	139 741	0
3, 4	Annan driftskostnad	24 869 894	22 861 101
	Sum driftskostnader	<u>93 880 475</u>	<u>70 446 309</u>
	Driftsresultat	<u>15 799 367</u>	<u>10 383 956</u>
	FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
	Anna renteinntekt	118 293	67 191
	Anna finansinntekt	388 677	231 462
	Annan rentekostnad	4 571 338	1 736 751
	Annan finanskostnad	179 947	103 253
	Resultat av finanspostar	<u>-4 244 315</u>	<u>-1 541 352</u>
	Resultat før skattekostnad	<u>11 555 052</u>	<u>8 842 604</u>
7	Skattekostnad	<u>2 561 968</u>	<u>1 959 066</u>
	Resultat i året	<u>8 993 084</u>	<u>6 883 538</u>
	OVERFØRINGAR		
	Avsett til annan eigenkapital	3 993 084	1 883 538
	Foreslått utbyte	5 000 000	5 000 000
	Sum overføringar	<u>8 993 084</u>	<u>6 883 538</u>



Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGEDELAR	2022	2021
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	236 522 693	237 511 611
	Maskiner og anlegg	29 385 086	30 646 551
6	Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	7 812 337	5 034 190
6	Sum varige driftsmidler	<u>273 720 116</u>	<u>273 192 351</u>
	Finansielle anleggsmidler		
8	Investeringar i tilknytt selskap	4 456 400	4 456 400
5	Pensjonsmidlar	308 051	378 191
8	Investering i aksjar og andelar	80 300	80 300
9	Andre fordringar	1 602 110	1 488 328
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>6 446 861</u>	<u>6 403 219</u>
	Sum anleggsmidler	<u>280 166 977</u>	<u>279 595 570</u>
	Omløpsmidlar		
	Varer	<u>972 762</u>	<u>825 077</u>
	Fordringar		
3	Kundefordringar	35 891 972	28 876 133
3	Fordring på konsernselskap	36 681 105	35 137 196
	Andre kortsiktige fordringar	559 303	1 003 405
1	Mindreinntekt	9 426 000	16 759 000
	Sum fordringar	<u>82 558 380</u>	<u>81 775 733</u>
10	Bankinnskot, kontantar og liknande	<u>1 328 218</u>	<u>1 294 766</u>
	Sum omløpsmidlar	<u>84 859 360</u>	<u>83 895 577</u>
	SUM EIGEDELAR	<u>365 026 337</u>	<u>363 491 147</u>



Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2022	2021
	<i>Eigenkapital</i>		
	Innskoten eigenkapital		
11	Aksjekapital (30 000 aksjer à kr 1 500)	45 000 000	45 000 000
	Overkurs	76 134 940	76 134 940
	Annan innskoten eigenkapital	623 821	623 821
	Sum innskoten eigenkapital	<u>121 758 760</u>	<u>121 758 760</u>
	Opptent eigenkapital		
	Annan eigenkapital	24 543 521	20 550 438
	Sum opptent eigenkapital	<u>24 543 521</u>	<u>20 550 438</u>
12	Sum eigenkapital	<u>146 302 282</u>	<u>142 309 198</u>
	<i>Gjeld</i>		
	Avsetjing til plikter		
7	Utsett skatt	5 826 342	6 231 762
	Sum avsetnad for plikter	<u>5 826 342</u>	<u>6 231 762</u>
	Anna langsiktig gjeld		
13	Gjeld til kredittinstitusjonar	153 868 500	159 642 500
13	Anna langsiktig gjeld	0	581 312
	Sum anna langsiktig gjeld	<u>153 868 500</u>	<u>160 223 812</u>
	Kortsiktig gjeld		
3	Leverandørgjeld	20 609 395	10 096 822
7	Betalbar skatt	2 967 388	239 846
	Skuldige offentlege avgifter	7 433 367	8 625 849
	Foreslått utbyte	5 000 000	5 000 000
3	Gjeld til konsernselskap	17 290 147	25 975 305
	Anna kortsiktig gjeld	5 728 916	4 788 553
	Sum kortsiktig gjeld	<u>59 029 213</u>	<u>54 726 375</u>
	Sum gjeld	<u>218 724 055</u>	<u>221 181 949</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>365 026 337</u>	<u>363 491 147</u>

Kinsarvik, 1. juni 2023

Erlend Nornes
styreleiar

Øyvind Svartveit
dagleg leiar



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 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 tilsvarende 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 tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarende rentebereknast og krevjast inn frå kundane.

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 klar samanheng mellom utgifter og inntekter, vert fordelinga fastsett etter skjønsmessige kriterium. Andre unntak frå samanstillingsprinsippet er gitt der det er aktuelt.

Skattar

Skatt på overskot vert samanstilt med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skatt knytt til eigenkapitaltransaksjoner, for eksempel konsernbidrag, vert ført mot eigenkapitalen.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på året si direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsett skatt. Skattekostnaden vert fordelt på ordinært resultat og verknad av prinsippendring og korrigerings feil ut i frå skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

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 omlaupsmiddel. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omlaupsmiddel. For gjeld er dei same kriteria lagt til grunn.

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

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 forbigående art. Langsiktig gjeld vert ført i balansen med nominelt beløp på etablerings-tidspunktet.

Varige driftsmiddel og avskrivningar

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



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Rekneskapsprinsipp held fram

Anleggsbidrag

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

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.

Aksjar og partar i tilknytt selskap

Tilknytt selskap er selskap der Indre Hordaland Kraftnett AS har betydeleg innverknad. Vanlegvis ved å eiga eller kontrollera frå 20-50% av dei stemmeføre aksjane. Investeringar i tilknytt selskap er vurdert etter kostmetoden. Aksjar og partar i selskap der selskapet ikkje har betydeleg påverknad, er vurdert etter kostmetoden. Investeringa vert nedskriven til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som anna finansinntekt.

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 oppteningsstida 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 resultatrekneskapan 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.



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Rekneskapsprinsipp held fram

Bruk av estimat

Rekneskapen er basert på føresetnader og estimat som påverkar regnskapsført verdi av egedelar, 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 omrekning av pengepostar, vert resultatført etter kvart.

Nærstående partar

Som nærstående partar vert rekna morselskapet og eigarar av morselskapet, dotterselskap av mor, tilknytte selskap, og dessutan styret og leiinga i selskapet. Alle transaksjonar mellom nærstående partar er baserte på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (anteken marknadsværdi)

Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga 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.



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Note 1 Nettinntekter og meir-/mindre inntekt

	2022	2021
Nettinntekter fra kunder	75 451 099	70 712 722
Utjamningstilskot fra NVE *)	4 049 868	0
Nettinntekter fra Statnett (sjå note 2)	21 118 886	0
Sum nettinntekter	100 619 853	70 712 722

	2022	2021
Inntektsramme fra NVE	81 852 000	55 963 000
KILE kostnad i året	-824 000	-943 000
Kostnader overliggjane nett	15 722 000	10 583 000
Eigedomsskatt	2 304 000	1 468 000
Korrigerings kapital	6 214 000	8 209 000
FoU tillegg	0	0
Gebyr	393 000	425 000
Sum tilleten inntekt	105 661 000	75 705 000
Inntekt fra Statnett	21 119 000	0
Tariffinntekt	87 181 000	70 831 000
Årets meir (-) / -mindreinntekt	-2 640 000	4 874 000

Akkumulert meir(-) /mindre inntekt 1.1	16 759 000	16 759 000
Årets meir (-) /mindreinntekt	-2 640 000	4 874 000
Korreksjon tidlegare år	0	0
Berekna renter i året på mindreinntekt	307 000	148 000
Avskrivning mindreinntekt	-5 000 000	-5 022 000
Akkumulert meir (-) / mindreinntekt 31.12	9 426 000	16 759 000

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

Note 2 Flaskehalsinntekter

Selskapet 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".

**Indre Hordaland Kraftnett AS****Notar til rekneskap 2022****Note 3 Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar**

Resultatmessige transaksjonar med selskap i same konsern:

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	2022
Husleige	Anna driftsinntekt	Energiselskapet Hardanger AS	137 332
Husleige	Anna driftsinntekt	Hardanger Energi AS	257 628
Felleskostnadar	Anna driftskostnad	Energiselskapet Hardanger AS	4 801 546
Andre tenester	Anna driftskostnad	Hardanger Energi AS	2 337 476
Nettap	Overføringskostnadar	Hardanger Energi AS	3 581 411
Sum			11 115 393

Resultatmessige transaksjonar med andre nærstående partar:

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Nettleige	Nettinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	2 527 831
Sal av arbeid, vegjos mm	Anna driftsinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	206 399
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	896
Eigedomsskatt	Annan driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	350 560
Nettleige	Nettinntekt	Ullensvang kommune	Eigar i mor	4 393 898
Sal av arbeid, vegjos mm	Anna driftsinntekt	Ullensvang kommune	Eigar i mor	371 526
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	Eigar i mor	137 150
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	Eigar i mor	1 206 063
Nettleige	Nettinntekt	Ulvik herad	Eigar i mor	1 518 155
Sal av arbeid, vegjos mm	Anna driftsinntekt	Ulvik herad	Eigar i mor	336 387
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	25 908
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	204 470
Nettleige	Nettinntekt	Reisæter Kraftverk	Tilknytt selskap	7 524
Fastavgift	Nettinntekt	Reisæter Kraftverk	Tilknytt selskap	326 428
Nettleige	Nettinntekt	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	15 574
Sal av arbeid, leige av fiber	Anna driftsinntekt	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	732 602
Kjøp av breiband	Anna driftskostnad	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	40 872
Varekjøp materiell	Varekostnad	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	33 123
Sum				12 435 366



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Note 3 held fram - Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar

Mellomværande med selskap i samme konsern - Fordring:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2022
Konsernkonto	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	10 904 327
Fellsfakturert nettleige	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	25 312 632
Kundefordring	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	798 821
Kundefordring	Okapi AS	Systemerselskap	2 357
Kundefordring	Kinsarvik Breiband AS	Systemerselskap	135 896
Kundefordring	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	27 807
Sum			37 181 840

Mellomværande med selskap i samme konsern – Gjeld:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2022
Anna kortsiktig gjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	17 290 147
Leverandørgjeld	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	871 310
Leverandørgjeld	Okapi AS	Systemerselskap	8 697
Leverandørgjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	1 331 549
Sum			19 501 703



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Note 4 Lønskostnader og ytingar, godtgjersle til dagleg leiar, styret og revisor

Lønskostnader	2022	2021
Løn	16 371 726	15 942 769
Arbeidsgjevaravgift	1 983 363	2 120 903
Pensjonskostnader	2 709 281	2 972 289
Andre ytingar	256 879	227 044
Sum	21 321 248	21 263 006
Aktiverte eige investeringsarbeid	-6 252 811	-8 459 297
Netto løn	15 068 437	12 803 709

Gjennomsnittleg antal årsverk	22	23
-------------------------------	----	----

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 119 725	0
Pensjonskostnader	31 503	0
Anna godtgjersle	21 409	0
Sum	1 172 637	0

Det er ikkje ytt lån eller stilt trygd til dagleg leiar eller medlemmar av styret.

Revisor

Godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap fordeler seg slik:

Kostnader til revisor	2022	2021
Lovpålagt revisjon	166 500	120 000
Rekneskapsteknisk bistand	32 000	26 200
Skatterådgeving	34 725	38 500
Andre attestasjonstenester	23 900	12 500
Sum	257 125	197 200



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Note 5 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 21 personar. Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar. Dette 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 øyremerking i dag av eigarar for finansiering av pensjonsutbetalingar i seinare periodar (i praksis gjennom eit lovforsikringsselskap/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. Indre Hordaland Kraftnett AS har inngått avtale med KLP.

Økonomiske føresetnader

	2022	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%

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

	2022	2021
Noverdi av pensjonsoppteninga i år	2 988 332	3 000 418
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	1 397 180	1 097 146
Avkastning på pensjonsmidlar	-2 181 501	-1 567 979
Arbeidsgevaravgift	243 533	278 339
Administrasjonskostnader	93 472	96 254
Amortisering av estimatavvik	760 152	773 199
Resultatført pensjonskostnad	3 301 168	3 677 377
Berekna pensjonsplikter	-79 433 900	-79 833 046
Pensjonsmidlar	67 556 892	59 307 410
Ikkje resultatført estimatavvik	12 185 059	20 903 827
Utrekna pensjonsforpliktingar(-)/midlar(+) per 31.12.	308 051	378 191

**Indre Hordaland Kraftnett AS**

Notar til rekneskap 2022

Note 6 Anleggsmiddel

	Nettstasjon	Bygg	Inventar og utstyr	Nett
Innkjøpskostnad pr. 01.01.22	88 657 412	18 484 121	18 426 284	380 969 385
Tilgang kjøpte driftsmiddel	295 464	410 364	2 442 278	5 646 781
Avgang i året	79 221			236 285
Innkjøpskostnad 31.12.22	88 873 655	18 894 485	20 868 562	386 379 881
Akkumulerte avskrivningar 31.12.22	51 308 561	13 349 686	16 591 003	168 703 756
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.22	63 664			1 448 432
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.22	51 372 225	13 349 686	16 591 003	170 152 188
Bokført verdi 31.12.22	37 501 431	5 544 799	4 277 559	216 227 693
Ordinære avskrivningar dette året	1 656 288	271 162	1 083 776	7 963 889
Nedskrivningar dette året	26 133			113 608
Økonomisk levetid	25-35 år	0-50 år	3-10 år	10-60 år

	Anlegg under arbeid	Transportmiddel	Fiberanlegg	Sum
Innkjøpskostnad pr. 01.01.22	1 626 406	5 717 735	10 100 727	523 982 070
Tilgang kjøpte driftsmiddel	2 391 632	2 453 462	515 644	14 155 626
Avgang i året	1 725 039	621 883		2 662 428
Innkjøpskostnad 31.12.22	2 292 999	7 549 314	10 616 371	535 475 269
Akkumulerte avskrivningar 31.12.22		4 014 537	6 275 512	260 243 055
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.22				1 512 096
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.22	0	4 014 537	6 275 512	261 755 151
Bokført verdi 31.12.22	2 292 999	3 534 778	4 340 859	273 720 116
Ordinære avskrivningar dette året		379 846	408 118	11 763 079
Nedskrivningar dette året				139 741
Økonomisk levetid		5-12 år	5-20 år	

**Indre Hordaland Kraftnett AS**

Notar til rekneskap 2022

Note 7 Skatt

Skattekostnad dette året	2022	2021
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Skatt som skal betalast	2 967 388	239 846
Endring i utsett skatt	-405 420	1 719 220
Skattekostnad ordinært resultat	2 561 968	1 959 066
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	11 555 052	8 842 604
Permanente skilnader	90 256	62 243
Endring i mellombelse skilnader	1 842 821	-7 814 640
Skattepliktig inntekt	13 488 129	1 090 207
Skatt i balansen som skal betalast:		
Skatt på resultatet dette året som skal betalast	2 967 388	239 846
Sum skatt i balansen som skal betalast	2 967 388	239 846
Utrekning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	11 555 052	8 842 604
Skatt rekna av resultat før skatt	2 542 111	1 945 373
Skatteeffekt av permanente forskjellar	19 856	13 693
Sum	2 561 968	1 959 066
Effektiv skattesats	22,2 %	22,2 %

Skatteeffekten av mellombelse skilnader som har gjeve opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av mellombelse skilnader

	2022	2021	Endring
Varige driftsmiddel	17 121 468	11 517 088	-5 604 379
Fordringar	-327 693	-272 521	55 172
Vinst- og tapskonto	-44 454	-55 566	-11 112
Pensjonspremie/- forplikting	308 051	378 191	70 140
Andre skilnader	9 426 000	16 759 000	7 333 000
Sum	26 483 372	28 326 192	1 842 821
Grunnlag for utsett skatt	26 483 372	28 326 192	1 842 821
Utsett skatt (22 %)	5 826 342	1 259 957	-4 566 385

Note 8 Investeringar i aksjer og andelar

	Eigarandel	Balanseført verdi
Kvamnet AS	20,0 %	4 186 400
Hardanger Breiband AS	20,0 %	270 000
Validør AS	0,9 %	80 300
Sum		4 536 700

**Indre Hordaland Kraftnett AS****Notar til rekneskap 2022****Note 9 Andre fordringar**

Posten er knytt til selskapets eigenkapitaltilskot i KLP.

Note 10 Bankinnskott

Midlar på skattetrekkkonto (bundne midlar) er kr 1 328 218. Beløpet dekkjer skuldig skattetrekk pr. 31.12.

Energiselskapet Hardanger konsernet har organisert bankkontoane i ein konsernkonto hos DNB. Energiselskapet Hardanger AS er banken sin motpart på vegne av dei dotterselskapa som inngår i konsernkontoordninga. Alle selskapa i konsernet som deltek i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlege for oppfylling av konsernet sine forpliktingar overfor DNB, herunder kreditt, renter og omkostningar.

Note 11 Aksjonærar

Aksjekapitalen i Indre Hordaland Kraftnett AS pr. 31.12.2022 er sett saman av:

	Antal	Pålydande	Bokført
Ordinære aksjar	30 000	1 500,00	45 000 000
Sum	30 000		45 000 000

Eigarstruktur

	Antal	Eigarandel	Stemmedel
Energiselskapet Hardanger AS	30 000	100 %	100 %
Sum	30 000	1,00	1,00

Note 12 Eigenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annan innskoten eigenkapital	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Per. 31.12.2021	45 000 000	76 134 940	623 821	20 550 438	142 309 198
<i>Endring eigenkapital i året:</i>					
Resultat i året				8 993 084	8 993 084
Utbyte				-5 000 000	-5 000 000
Per 31.12.2022	45 000 000	76 134 940	623 821	24 543 521	146 302 282

Note 13 Anna langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter at rekneskapsåret er slutt:	2022	2021
Gjeld til kredittinstitusjonar	118 998 500	125 972 500
Anna langsiktig gjeld	0	217 992
Sum anna langsiktig gjeld	118 998 500	126 190 492



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2022

Note 14 Pantstillingar og garantiar

Hardanger Energi AS har stilt sikkerheit for selskapet si langsiktige gjeld. Energiselskapet Hardanger AS har avgitt kausjonserklæring pålydande kr 100 000 000 til sikkerheit for eit kvart mellomværande.

I tillegg har DNB negativ pant.



INDRE HORDALAND KRAFTNETT AS

Årsmelding
og
rekneskap

2022

"Ditt lokale nettselskap"



ÅRET 2022

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.

2022 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. Kombinasjonen av høg aktivitet på nett, og ein tidvis krevjande Covid-19 situasjon, har vorte takla på imponerende vis.

IHK har dei siste åre hatt høg effektivitet på RME sine effektivitetsmålingar. I 2022 var denne på 114 % på for distribusjonsnettet til IHK. I inntektsvarselet for 2023 er jordkabelvariabelen teke ut av trinn 2 i effektivitetsmodellen. Dette har ført til eit fall i effektivitet til 96 % i 2023. Slike brå endringar er krevjande, særleg når kommunar og andre interessentar ynskjer at nettselskapa skal velja jordkabel framfor luftspenn.

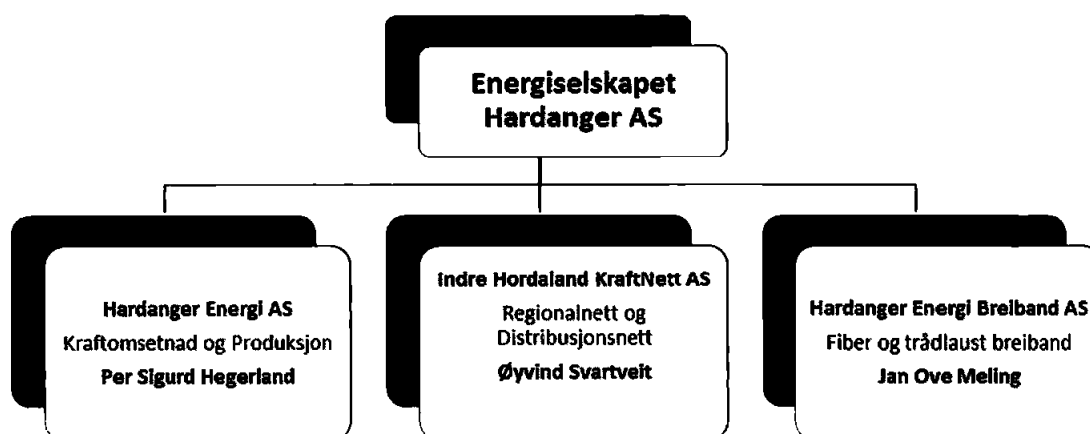
Me vil takka kundane, dei styrande organ i selskapet, tilsette, forretningskontaktar og samarbeidspartar for godt samarbeid i 2022.

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.

Pr 31.12.2022 er det totalt 20 tilsette. Dette talet inkluderer 3 lærlingar.

Det er ikkje registrert personskader i 2022 som har ført til fråvær.

Fråværsstatistikken viser eit totalt sjukefråvær på 5,29 % og eit kortidsfråvær på 3,75 %.

Sjukefråværet i 2022 er noko høgare enn tidlegare. Kortidsfråværet er noko påverka av Covid-19 situasjonen.

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 arbeidsmiljøundersøking i 2020 føreteke av Bedriftshelse1. Neste arbeidsmiljøundersøking er planlagt i 2023.

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.

Selskapet har styreansvarsforsikring i Gjensidige.

Likestilling

Pr 31.12.2022 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.

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 grunnleggjande 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 km² eller vel 8 gonger større enn Bergen kommune. Selskapet har om lag 7.200 nettkundar, fordelt på dei 4 kommunane som utgjer konsesjonsområdet.

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

Høgspenst luftleidning: 321 km
Lågspenst luftleidning: 328 km
Høgspenkablar: 221 km
Lågspenkablar: 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:

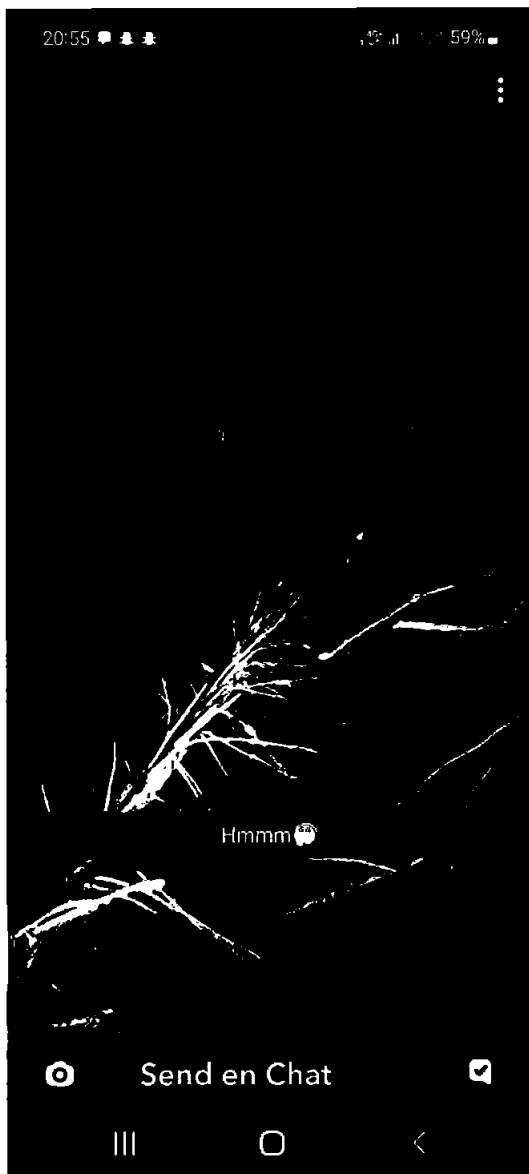
- Det har vore mange år med veldig høg aktivitet. I 2022 har det sammenlikna med tidligare år vore eit roligare år mtp. pågåande store prosjekt. Mykje ressursar er brukt på å kome a jour med befaring og vedlikehald av eksisterande nettanlegg.
- Det har vorte gjort forberedande arbeid ifm. framtidige 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 kobling 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.

KVALITETSJUSTERT 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 avbrotta 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 nettariffar 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.

Resultatrekneskap og finans

Resultatrekneskapen viser eit resultat før skatt for selskapet på kr 11.555.052. Årsresultatet etter skatt er for selskapet kr 8.993.084.

Selskapet sin likviditet og soliditet er tilfredsstillande. Bokført eigenkapital utgjer 40 % av balansesum, opp frå 39,2 % i 2021.

Resultatdisponeringa:

Styret foreslår at overskot etter skatt på kr 8.993.084 vert disponert slik:



Årets resultat:	kr	8.993.084
Overført til annan egenkapital:	kr	3.993.084
Foreslått utbytte:	kr	5.000.000
Sum overføringer:	kr	8.993.084

Finansiell risiko

Marknadsrisiko

Selskapet er eksponert mot rentesvingningar i NOK. Selskapet sine tapskostnader er eksponert mot spotprisar i NO5, men blir kompensert for dette gjennom inntektsramma, og har i 2022 vorte kompensert via flaskehalsinntekter frå Statnett.

Kreditrisiko

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 2022.

Investeringar:

Investeringane i ordinære driftsmidlar er gjort utan låneopptak i NOK.

Framtidsutsikter

Finansiell stilling vert vurdert som tilfredsstillande på både kort og lang sikt. Eit stigande norsk rentenivå vil gje auka finanskostnader.

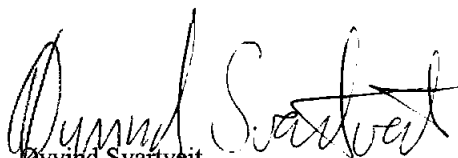
IHK har god inntening og relativt høg effektivitet i NVE sine målingar, men er utsett for regulatorisk risiko. Leiinga har eit stort fokus på å halda oppe effektiviteten, m.a. gjennom kostnadsreducerande samarbeidstiltak med andre nettselskap.


Covid-19 pandemien har i liten grad påverka drifta til selskapet. I 2022 har forbruket svekka seg i konsesjonsområdet, truleg grunna høge kraftprisar. På lengre sikt vil den generelle elektrifiseringa i samfunnet bidra til både høgare effektuttak og forbruk.

Selskapet har for tida inne ein konsesjonssøknad om bygging av nye Ulvik Trafo, og me reknar med store investeringar i eit fornya regionalnett mellom Sima og Bu i åra som kjem.



Kinsarvik, 01.06.2023


Øyvind Svartveit
Dagleg leiar


Erlend Nornes
Styreleiar





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 Indre Hordaland Kraftnett AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Indre Hordaland Kraftnett AS 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, og
- gir årsregnskapet 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.

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 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 internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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 to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: UX8D2-AZL7M-BLKDA-E73XH-EM8YH-HOFB4



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Indre Hordaland Kraftnett AS

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets 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 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 risikoer, 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 interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene 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 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 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.

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, 5. juni 2023
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: UX8D2-AZL7M-BLKDA-E73XH-EM8YH-H0FB4



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: 217.173.xxx.xxx

2023-06-07 05:30:11 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: UX8D2-AZL7M-BLKDA-E73XH-EM8YI-H0FB4

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>



Indre Hordaland Kraftnett AS

Kontantstrømoppstilling

KONTANTSTRÅUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	11 555 051	8 842 604
Betalt skatt i perioden	-239 846	-990
Ordinære avskrivningar	11 763 079	11 118 818
Nedskrivningar	139 741	0
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	70 139	-612 869
Vinst ved sal av anleggsmidlar	-135 000	-95 000
Endring i varer	-147 685	-94 463
Endring i kundefordringar	-7 015 839	-7 062 615
Endring i leverandørgjeld	10 512 573	-2 600 510
Endring i konsernmellomværender	-10 229 067	15 115 141
Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	191 987	162 485
Endring i meir-/mindreinntekt	7 333 000	0
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	<u>23 798 133</u>	<u>24 772 601</u>
KONTANTSTRÅUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	135 000	95 000
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-12 430 587	-15 463 194
Utbetaling på langsiktige fordringar	-113 782	-101 181
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	<u>-12 409 369</u>	<u>-15 469 375</u>
KONTANTSTRÅUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR		
Netto innbetaling langsiktig gjeld	-6 355 312	-3 446 664
Utbetalningar av utbyte	-5 000 000	0
Utbetalningar av konsernbidrag	0	-6 000 000
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	<u>-11 355 312</u>	<u>-9 446 664</u>
Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	33 452	-143 438
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 01.01	1 294 766	1 438 204
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12	<u>1 328 218</u>	<u>1 294 766</u>