



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: 20.06.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 01.08.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Nettinntekt	1	91 680 237	79 500 967
Flaskehalsinntekt	1, 2	6 941 672	21 118 886
Anna driftsinntekt	3	10 435 042	9 059 988
Sum inntekter		109 056 951	109 679 842
Kostnader			
Overføringskostnader		16 178 495	15 721 812
Kraftkjøp		13 439 024	23 980 343
Varekostnad		2 446 745	2 337 169
Lønskostnad	4, 5	21 965 514	21 321 248
Aktivert eige investeringsarbeid	4	-5 846 288	-6 252 811
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	6	11 841 630	11 763 079
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	6	503 955	139 741
Annan driftskostnad	3, 4	24 908 934	24 869 894
Sum kostnader		85 438 010	93 880 475
Driftsresultat		23 618 942	15 799 367
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt		412 113	118 293
Anna finansinntekt		3 615 689	388 677
Sum finansinntekter		4 027 802	506 970
Annan rentekostnad		7 770 735	4 571 338
Annan finanskostnad		181 969	179 947
Sum finanskostnader		7 952 703	4 751 285
Netto finans		-3 924 901	-4 244 315
Ordinært resultat før skattekostnad		19 694 041	11 555 052
Skattekostnad	7	4 310 598	2 561 968
Ordinært resultat etter skattekostnad		15 383 443	8 993 084
Årsresultat		15 383 443	8 993 084



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat etter minoritetsinteresser		15 383 443	8 993 084
Totalresultat		15 383 443	8 993 084
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte		5 000 000	5 000 000
Avsett til annan egenkapital		10 383 443	3 993 084
Sum overføringer og disponeringar		15 383 443	8 993 084



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	7		
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom		235 895 372	236 522 693
Maskiner og anlegg		28 698 846	29 385 086
Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	6	8 483 759	7 812 337
Sum varige driftsmiddel	6	273 077 976	273 720 116
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i tilknytt selskap	8		4 456 400
Investering i aksjar og andelar	8	80 300	80 300
Pensjonsmidlar	5	3 106 596	308 051
Andre fordringar	9	1 724 245	1 602 110
Sum finansielle anleggsmiddel		4 911 141	6 446 861
Sum anleggsmiddel		277 989 117	280 166 977
Omløpsmiddel			
Varer			
Sum varer		1 103 289	972 762
Krav			
Kundefordringar	3	32 769 559	35 891 972
Andre kortsiktige fordringar		1 149 075	559 303
Mindreinntekt	1	3 918 000	9 426 000
Konsernkrav	3	23 901 837	36 681 105
Sum krav		61 738 471	82 558 380
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	2023	2022
Andre finansielle instrument	8		
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	10	1 629 419	1 328 218
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		1 629 419	1 328 218
Sum omløpsmiddel		64 471 178	84 859 360
SUM EIGEDLAR		342 460 295	365 026 337

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		30 740 564	24 543 521
Sum opptent eigenkapital		30 740 564	24 543 521

Sum eigenkapital	12	152 499 325	146 302 282
-------------------------	----	--------------------	--------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	5		
Utsett skatt	7	6 238 914	5 826 342
Sum avsetjingar for plikter		6 238 914	5 826 342

Anna langsiktig gjeld

Konvertible lån	13		
Obligasjonslån	13		
Gjeld til kredittinstitusjonar	13	146 894 500	153 868 500
Anna langsiktig gjeld	13		
Sum anna langsiktig gjeld		146 894 500	153 868 500



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum langsiktig gjeld		153 133 414	159 694 842
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	3	8 685 634	20 609 395
Betalbar skatt	7	3 898 026	2 967 388
Skuldige offentlige avgifter		8 839 111	7 433 367
Utbytte		5 000 000	5 000 000
Kortsiktig konserngjeld	3	3 979 835	17 290 147
Anna kortsiktig gjeld		6 424 951	5 728 916
Sum kortsiktig gjeld		36 827 557	59 029 213
Sum gjeld		189 960 971	218 724 055
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		342 460 295	365 026 337



Årsrekneskap 2023

Indre Hordaland Kraftnett AS

Org.nr.: 919 415 096



Indre Hordaland Kraftnett AS

Resultatrekneskap

NOTAR	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2023	2022
1	Nettinntekt	91 680 237	79 500 967
1, 2	Flaskehalsinntekt	6 941 672	21 118 886
3	Anna driftsinntekt	10 435 042	9 059 988
	Sum driftsinntekter	<u>109 056 951</u>	<u>109 679 842</u>
	Overføringskostnader	16 178 495	15 721 812
	Kraftkjøp	13 439 024	23 980 343
	Varekostnad	2 446 745	2 337 169
4, 5	Lønskostnad	21 965 514	21 321 248
4	Aktivert eige investeringsarbeid	-5 846 288	-6 252 811
6	Avskrivning på driftsmidler og immaterielle egedelar	11 841 630	11 763 079
6	Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle egedelar	503 955	139 741
3, 4	Annan driftskostnad	24 908 934	24 869 894
	Sum driftskostnader	<u>85 438 010</u>	<u>93 880 475</u>
	Driftsresultat	<u>23 618 942</u>	<u>15 799 367</u>
	FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
	Anna renteinntekt	412 113	118 293
	Anna finansinntekt	3 615 689	388 677
	Annan rentekostnad	7 770 735	4 571 338
	Annan finanskostnad	181 969	179 947
	Resultat av finanspostar	<u>-3 924 901</u>	<u>-4 244 315</u>
	Resultat før skattekostnad	<u>19 694 041</u>	<u>11 555 052</u>
7	Skattekostnad	<u>4 310 598</u>	<u>2 561 968</u>
	Resultat i året	<u>15 383 443</u>	<u>8 993 084</u>
	OVERFØRINGAR		
	Avsett til annan eigenkapital	10 383 443	3 993 084
	Foreslått utbyte	5 000 000	5 000 000
	Sum overføringar	<u>15 383 443</u>	<u>8 993 084</u>



Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGEDELAR	2023	2022
	Anleggsmidler		
	Varige driftsmidler		
	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	235 895 372	236 522 693
	Maskiner og anlegg	28 698 846	29 385 086
6	Driftslausøyre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	8 483 759	7 812 337
6	Sum varige driftsmidler	<u>273 077 976</u>	<u>273 720 116</u>
	Finansielle anleggsmidler		
8	Investeringar i tilknytt selskap	0	4 456 400
5	Pensjonsmidlar	3 106 596	308 051
8	Investering i aksjar og andelar	80 300	80 300
9	Andre fordringar	1 724 245	1 602 110
	Sum finansielle anleggsmidler	<u>4 911 141</u>	<u>6 446 861</u>
	Sum anleggsmidler	<u>277 989 117</u>	<u>280 166 977</u>
	Omløpsmidlar		
	Materiallager	<u>1 103 289</u>	<u>972 762</u>
	Fordringar		
3	Kundefordringar	32 769 559	35 891 972
3	Fordring på konsernselskap	23 901 837	36 681 105
	Andre kortsiktige fordringar	1 149 075	559 303
1	Mindreinntekt	3 918 000	9 426 000
	Sum fordringar	<u>61 738 471</u>	<u>82 558 380</u>
10	Bankinnskot, kontantar og liknande	<u>1 629 419</u>	<u>1 328 218</u>
	Sum omløpsmidlar	<u>64 471 178</u>	<u>84 859 360</u>
	SUM EIGEDELAR	<u>342 460 295</u>	<u>365 026 337</u>



Indre Hordaland Kraftnett AS
Balanse pr. 31. desember

NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD	2023	2022
	<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	30 740 564	24 543 521
	Sum opptent eigenkapital	<u>30 740 564</u>	<u>24 543 521</u>
12	Sum eigenkapital	<u>152 499 325</u>	<u>146 302 282</u>
	<i>Gjeld</i>		
	Avsetjing til plikter		
7	Utsett skatt	6 238 914	5 826 342
	Sum avsetnad for plikter	<u>6 238 914</u>	<u>5 826 342</u>
	Anna langsiktig gjeld		
13	Gjeld til kredittinstitusjonar	146 894 500	153 868 500
	Sum anna langsiktig gjeld	<u>146 894 500</u>	<u>153 868 500</u>
	Kortsiktig gjeld		
3	Leverandørgjeld	8 685 634	20 609 395
7	Betalbar skatt	3 898 026	2 967 388
	Skuldige offentlege avgifter	8 839 111	7 433 367
	Foreslått utbyte	5 000 000	5 000 000
3	Gjeld til konsernselskap	3 979 835	17 290 147
	Anna kortsiktig gjeld	6 424 951	5 728 916
	Sum kortsiktig gjeld	<u>36 827 557</u>	<u>59 029 213</u>
	Sum gjeld	<u>189 960 971</u>	<u>218 724 055</u>
	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD	<u>342 460 295</u>	<u>365 026 337</u>

Eidfjord, 23. mai 2024

Erlend Nornes
styreleiar

Øyvind Svartveit
dagleg leiar



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2023

Rekneskapsprinsipp

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

Energiselskapet Hardanger AS er morselskap for Indre Hordaland Kraftnett AS, og rekneskapen er konsolidert inn i dette selskapet. Energiselskapet Hardanger AS har forretningsadresse Sandvikevegen 14, 5780 Kinsarvik. Konsolidert rekneskap kan utleverast på selskapet sitt kontor.

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 tilbakeførast til kundane. Mindreinntekt kan tilsvarande 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 samanstillt 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 korrigeringsav 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 omløpsmiddel. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omløpsmiddel. For gjeld er dei same kriteria lagt til grunn.

Omløpsmiddel 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 forbigåande 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 2023

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 tilknytta selskap

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

Materiallager

Materiallager er lager av rekvisita til bruk ved vedlikehald.

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 planendingar med tilbakeverkande kraft som ikkje er betinga av framtidig tilsetjing, vert innrekna i resultatrekneskapan omgåande. Planendingar 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 2023

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 marknadsverdi)

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 2023

Note 1 Nettinntekter og meir-/mindre inntekt

	2023	2022
Nettinntekter fra kunder	89 604 946	75 451 099
Utjamningstilskot fra NVE *)	2 075 291	4 049 868
Nettinntekter fra Statnett (sjå note 2)	6 941 672	21 118 886
Sum nettinntekter	98 621 909	100 619 853

	2023	2022
Inntektsramme fra NVE	78 498 000	81 852 000
KILE kostnad i året	-1 451 000	-824 000
Kostnader overliggande nett	16 178 000	15 722 000
Eigedomsskatt	2 096 000	2 304 000
Korrigering kapital	820 000	6 214 000
FoU tillegg	0	0
Gebyr	631 000	393 000
Sum tilleten inntekt	96 772 000	105 661 000
Inntekt fra Statnett	6 942 000	21 119 000
Tariffinntekt	95 561 000	87 181 000
Årets meir (-) / mindreinntekt	-5 732 000	-2 640 000

Akkumulert meir(-) / mindre inntekt 1.1	9 426 000	16 759 000
Årets meir (-) / mindreinntekt	-5 732 000	-2 640 000
Korreksjon tidlegare år	-66 000	0
Berekna renter i året på mindreinntekt	290 000	307 000
Avskrivning mindreinntekt	0	-5 000 000
Akkumulert meir (-) / mindreinntekt 31.12	3 918 000	9 426 000

Driftsinntekter	97 435 000	101 885 000
Driftskostnader	80 143 000	89 568 000
Driftsresultat	17 292 000	12 317 000

Avkastningsgrunnlag	268 157 000	270 042 690
Avkastning	6,45 %	4,56 %

*) Indre Hordaland Kraftnett AS har i 2023 motteke tilskot fra NVE for utjamning av overføringstariffar.

Note 2 Flaskehalsinntekter

Selskapet har i 2023 motteke flaskehalsinntekter frå Statnett på kr 6 941 672.

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 2023

Note 3 Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar

Resultatmessige transaksjonar med selskap i same konsern:

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	2023
Husleige	Anna driftsinntekt	Energiselskapet Hardanger AS	147 632
Husleige	Anna driftsinntekt	Hardanger Energi AS	276 950
Husleige	Anna driftsinntekt	Hardanger Energi Breiband AS	77 130
Felleskostnadar	Anna driftskostnad	Energiselskapet Hardanger AS	4 504 861
Andre tenester	Anna driftskostnad	Hardanger Energi AS	2 647 386
Nettap	Overføringskostnadar	Hardanger Energi AS	2 914 657
Sum			10 568 616

Resultatmessige transaksjonar med andre nærstående partar:

Transaksjon/ transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2023
Nettleige	Nettinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	2 400 280
Sal av arbeid, vegjos mm	Anna driftsinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	246 793
Eigedomsskatt	Annan driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	357 572
Nettleige	Nettinntekt	Ullensvang kommune	Eigar i mor	4 107 513
Sal av arbeid, vegjos mm	Anna driftsinntekt	Ullensvang kommune	Eigar i mor	445 071
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	Eigar i mor	125 721
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ullensvang kommune	Eigar i mor	1 199 611
Nettleige	Nettinntekt	Ulvik herad	Eigar i mor	1 441 676
Sal av arbeid, vegjos mm	Anna driftsinntekt	Ulvik herad	Eigar i mor	250 155
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	23 211
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	204 470
Nettleige	Nettinntekt	Reisæter Kraftverk	Tilknytt selskap	7 313
Fastavgift	Nettinntekt	Reisæter Kraftverk	Tilknytt selskap	106 544
Nettleige	Nettinntekt	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	15 881
Sal av arbeid, leige av fiber	Anna driftsinntekt	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	896 269
Kjøp av breiband	Anna driftskostnad	Kvamnet AS	Tilknytt selskap	41 064
Sum				11 869 144



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2023

Note 3 held fram - Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar

Mellomværande med selskap i samme konsern - Fordring:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2023
Konsernkonto	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	1 351 837
Andre fordringar	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	15 600 000
Andre fordringar	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	2 200 000
Andre fordringar	Hardanger Energi Breiband AS	Systemerselskap	4 750 000
Kundefordring	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	629 457
Kundefordring	Hardanger Energi Breiband AS	Systemerselskap	1 233 303
Kundefordring	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	64 078
Sum			25 828 675

Mellomværande med selskap i samme konsern – Gjeld:

Transaksjonstype	Motpart	Motpart	2023
Anna kortsiktig gjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	3 979 835
Leverandørgjeld	Hardanger Energi AS	Systemerselskap	264 974
Leverandørgjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	487 616
Sum			4 732 425



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2023

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

Lønskostnader	2023	2022
Løn	17 117 110	16 371 726
Arbeidsgjevaravgift	2 447 849	1 983 363
Pensjonskostnader	1 999 075	2 709 281
Andre ytingar	401 480	256 878
Sum	21 965 514	21 321 248
Aktiverte eige investeringsarbeid	-5 846 288	-6 252 811
Netto løn	16 119 226	15 068 437

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

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 209 038	0
Pensjonskostnader	32 044	0
Anna godtgjersle	22 380	0
Sum	1 263 462	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	2023	2022
Lovpålagt revisjon	142 500	166 500
Rekneskapsteknisk bistand	43 000	32 000
Skatterådgeving	47 850	34 725
Andre attestasjonstenester	26 000	23 900
Sum	259 350	257 125



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2023

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 22 aktive personar i 2023. I tillegg er det 27 oppsatte og 20 pensjonistar i ordninga.

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 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

	2023	2022
Diskonteringsrente	3,70%	3,20%
Venta avkastning på pensjonar	5,90%	5,40%
Lønsvekst	3,75%	3,75%
Pensjonsregulering	2,90%	2,72%
Venta G-regulering	3,50%	3,50%

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

	2023	2022
Noverdi av pensjonsoppteninga i år	2 771 701	2 988 332
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	2 170 153	1 397 180
Avkastning på pensjonsmidlar	-3 101 532	-2 181 501
Arbeidsgjevaravgift	205 608	243 533
Administrasjonskostnader	99 380	93 472
Amortisering av estimatavvik	697 574	760 152
Resultatført pensjonskostnad	2 842 884	3 301 168
Berekna pensjonsplikter	-78 000 528	-79 433 900
Pensjonsmidlar	68 617 133	67 556 892
Ikkje resultatført estimatavvik (ekskl. AGA)	11 292 941	11 017 233
AGA knytt til ikkje resultatført estimatavvik	1 197 051	1 167 826
Utrekna pensjonsforpliktingar(-)/midlar(+) per 31.12.	3 106 596	308 051

**Indre Hordaland Kraftnett AS**

Notar til rekneskap 2023

Note 6 Anleggsmiddel

	Nettstasjon	Bygg	Anlegg under arbeid	Nett
Innkjøpskostnad pr. 01.01.23	88 873 655	18 894 485	2 292 999	386 379 881
Tilgang kjøpte driftsmiddel	66 307	149 569	5 098 337	4 441 343
Tilgang overførte driftsmiddel	0	0	-1 587 473	1 587 473
Innkjøpskostnad 31.12.23	88 939 962	19 044 054	5 803 863	392 408 697
Akkumulerte avskrivningar 31.12.23	52 953 803	13 607 095	0	176 592 097
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.23	256 035	0	0	1 728 800
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.23	53 209 838	13 607 095	0	178 320 897
Bokført verdi 31.12.23	35 730 125	5 436 959	5 803 863	214 087 800
Ordinære avskrivningar dette året	1 645 242	257 409	0	7 888 341
Nedskrivningar dette året	192 371			280 368
Økonomisk levetid	25-35 år	0-50 år		10-60 år

	Fiberanlegg	Transportmiddel	Inventar og utstyr	Sum
Innkjøpskostnad pr. 01.01.23	10 616 371	7 549 314	20 868 562	535 475 269
Tilgang kjøpte driftsmiddel	173 606	1 367 937	375 130	11 672 229
Innkjøpskostnad 31.12.23	10 789 977	8 917 251	21 243 692	547 147 498
Akkumulerte avskrivningar 31.12.23	6 686 774	4 580 402	17 664 514	272 084 686
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.23				1 984 835
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.23	6 686 774	4 580 402	17 664 514	274 069 521
Bokført verdi 31.12.23	4 103 203	4 336 849	3 579 178	273 077 976
Ordinære avskrivningar dette året	411 262	565 866	1 073 511	11 841 630
Nedskrivningar dette året				472 739
Økonomisk levetid	5-20 år	5-12 år	3-10 år	

**Indre Hordaland Kraftnett AS**

Notar til rekneskap 2023

Note 7 Skatt

Skattekostnad dette året	2023	2022
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Skatt som skal betalast	3 898 026	2 967 388
Endring i utsett skatt	412 572	-405 420
Skattekostnad ordinært resultat	4 310 598	2 561 968
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	19 694 041	11 555 052
Permanente skilnader	-100 412	90 256
Endring i mellombelse skilnader	-1 875 328	1 842 821
Skattepliktig inntekt	17 718 301	13 488 129
Skatt i balansen som skal betalast:		
Skatt på resultatet dette året som skal betalast	3 898 026	2 967 388
Sum skatt i balansen som skal betalast	3 898 026	2 967 388

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

	2023	2022	Endring
Varige driftsmiddel	21 700 670	17 121 468	-4 579 202
Vinst- og tapskonto	-23 698	-44 454	-20 756
Fordringar	-342 868	-327 693	15 175
Pensjonspremie/- forplikting	3 106 596	308 051	-2 798 545
Andre skilnader (meir-/mindreinntekt)	3 918 000	9 426 000	5 508 000
Sum	28 358 700	26 483 372	-1 875 328
Grunnlag for utsett skatt	28 358 700	26 483 372	-1 875 328
Utsett skatt (22 %)	6 238 914	5 826 342	-412 572

Note 8 Investeringar i tilknytt selskap, aksjar og andelar

	Eigarandel	Balanseført verdi
Kvamnet AS*)	0,0 %	0
Hardanger Breiband AS**)	0,0 %	0
Validør AS	0,9 %	80 300
Sum		80 300

*) Aksjane i Kvamnet AS er i 2023 overført til Energiselskapet Hardanger AS som tingsutbyte.

***) Aksjane i Hardanger Breiband AS er i 2023 seld konserninternt til Hardanger Energi Breiband AS.



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2023

Note 9 Andre fordringar

Posten er knytt til selskapets egenkapitaltilskot i KLP.

Note 10 Bankinnskot

Midlar på skattetrekkkonto (bundne midlar) er kr 1 480 875. 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 oppfyljing av konsernet sine forplikingar overfor DNB, herunder kreditt, renter og omkostningar. I rekneskapen klassifiseres konto som fordring på konsernselskap.

Note 11 Aksjonærar

Aksjekapitalen i Indre Hordaland Kraftnett AS pr. 31.12.2023 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. 31.12.2022	45 000 000	76 134 940	623 821	24 543 521	146 302 282
<i>Endring eigenkapital i året:</i>					
Resultat i året				15 383 443	15 383 443
Avsett utbyte				-5 000 000	-5 000 000
Tillegsutbyte *				-4 186 400	-4 186 400
Per 31.12.2023	45 000 000	76 134 940	623 821	30 740 564	152 499 325

*) Selskapets aksjar i Kvamnet AS er overført som tingsutbyte.



Indre Hordaland Kraftnett AS

Notar til rekneskap 2023

Note 13 Anna langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter at rekneskapsåret er slutt:	2023	2022
Gjeld til kredittinstitusjonar	112 024 500	118 998 500
Sum anna langsiktig gjeld	112 024 500	118 998 500

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

2023

"Ditt lokale nettselskap"



ÅRET 2023

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

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

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

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

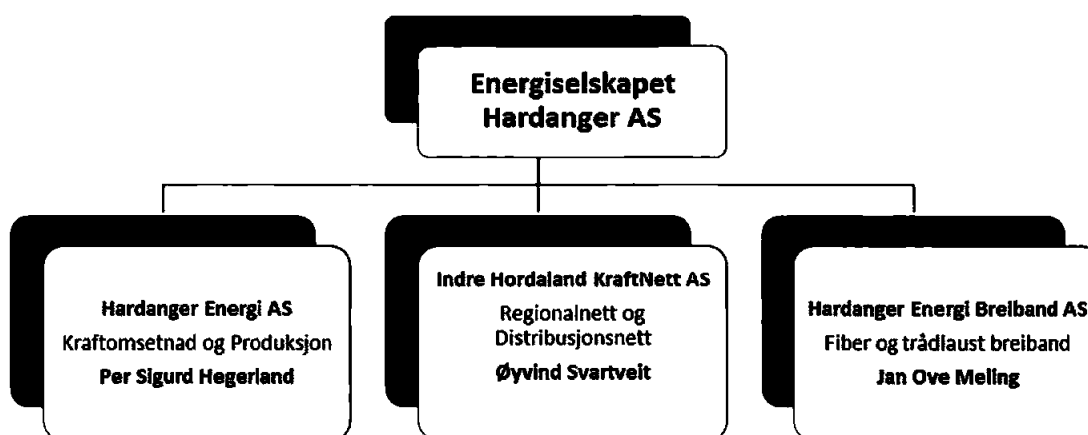
Me vil takka kundane, dei styrande organ i selskapet, tilsette, forretningskontaktar og samarbeidspartar for godt samarbeid i 2023.

Øyvind Svartveit
Dagleg Leiar

ÅRSMELDING FRÅ STYRET

Verksemda

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



Eigarar i konsernet er desse kommunane med slik eigardel:

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

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

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

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

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

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



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

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

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

Likestilling

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

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

Åpenheitslova

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

ANLEGG SOPPLYSNINGAR:

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

Forsyningsområdet er 4.037 km² eller vel 8 gonger større enn Bergen kommune. Selskapet har om lag 7.000 nettkundar, fordelt på dei 4 kommunane som utgjer konsesjonsområdet.

509 fordelingstrafoar i drift med ei nominell yting på totalt 126.714 kVA.
8 krafttransformatorar i drift med ei nominell yting på totalt 139.870 kVA
Høgspant luftleidning: 320 km
Lågspant luftleidning: 326 km
Høgspantkablar: 228 km
Lågspantkablar: 327 km
Totalt: 1.201 km

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



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

Eigne nettanlegg:

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

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

Store feil:

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

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

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

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



MÅLAR/TILSYNSAVDELING

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

ENØK

Alt enøkarbeid vert administrert av eit eige direktorat; Enova, som ligg i Trondheim. Alle nettkundane betalar eit påslag til Enova som deretter fordeler 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 1,2 mill kr. Dette er om lag 0,4 mill kr høgare kostnad enn i 2022. Satsane for avbrot varierer alt etter kva kundegruppe avbrotet gjeld for, og om dette er varsla eller ikkje varsla avbrot.

MEIR-/MINDREINNTEKT

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



Resultatrekneskap og finans

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

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

Resultatdisponeringa:

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

Avsett til annan eigenkapital:	kr	10.383.443
Foreslått utbytte:	kr	5.000.000
Sum overføringar:	kr	15.383.443

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 2023 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 2023.

Investeringar:

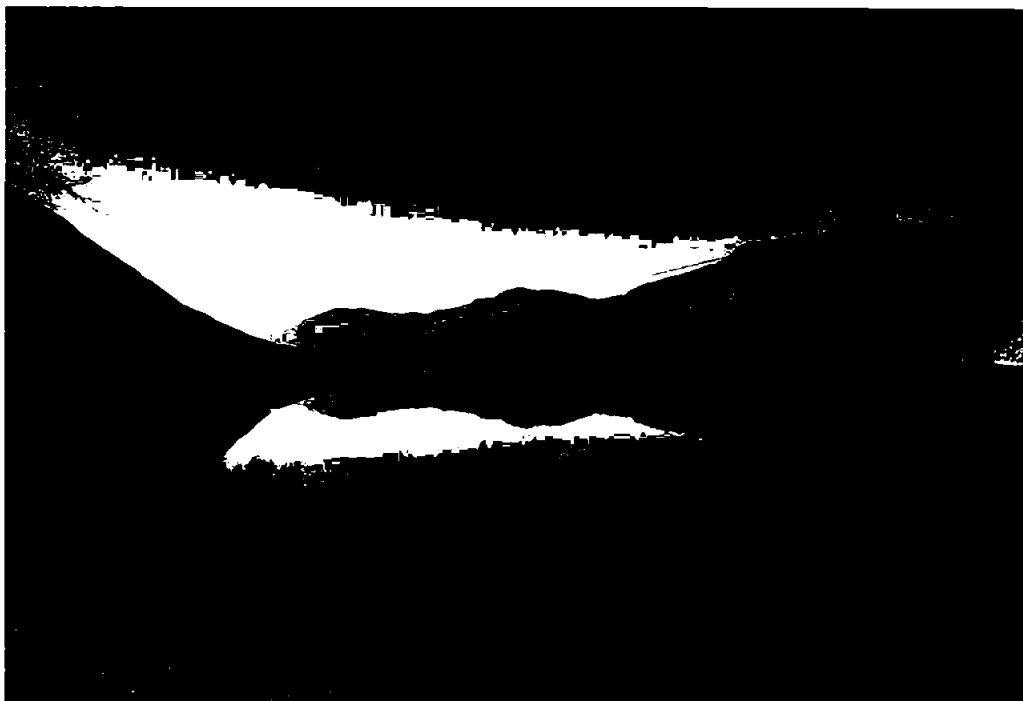
Investeringane i ordinære driftsmidlar er gjort utan låneopptak i NOK.

Framtidsutsikter

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


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

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



Eidfjord, 23.05.2024


Øyvind Svartveit
Dagleg leiar


Erlend Normes
Styreleiar



Indre Hordaland Kraftnett AS

Kontantstrømoppstilling

KONTANTSTRÅUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2023	2022
Ordinært resultat før skattekostnad	19 694 041	11 555 051
Betalt skatt i perioden	-2 967 388	-239 846
Ordinære avskrivningar	11 841 630	11 763 079
Nedskrivningar	503 955	139 741
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	-2 798 546	70 139
Vinst ved sal av anleggsmidlar	-98 000	-135 000
Vinst ved sal av aksjer	-3 080 000	0
Endring i varer	-130 527	-147 685
Endring i kundefordringar	3 122 413	-7 015 839
Endring i leverandørgjeld	-11 923 761	10 512 573
Endring i konsernmellomværender	-531 044	-10 229 067
Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	1 480 792	191 987
Endring i meir-/mindreinntekt	5 508 000	7 333 000
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	<u>20 621 565</u>	<u>23 798 133</u>
KONTANTSTRÅUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	98 000	135 000
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-11 672 229	-12 430 587
Innbetalningar ved sal av aksjer	3 350 000	0
Utbetaling på langsiktige fordringar	-122 135	-113 782
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	<u>-8 346 364</u>	<u>-12 409 369</u>
KONTANTSTRÅUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR		
Netto innbetaling langsiktig gjeld	-6 974 000	-6 355 312
Utbetalningar av utbyte	-5 000 000	-5 000 000
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	<u>-11 974 000</u>	<u>-11 355 312</u>
Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	301 201	33 452
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 01.01	1 328 218	1 294 766
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12	<u>1 629 419</u>	<u>1 328 218</u>



Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013, Postterminalen
NO-5008 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 2023, resultatregnskap, 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 2023 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. 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.

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.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies: Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

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



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Indre Hordaland Kraftnett AS

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 årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger 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 revisjons handlinger 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 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 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, 23. mai 2024
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Uavhengig revisors beretn...Hordaland Kraftnett AS

Name

OPDAL, BJØRN LYSE

Date

2024-05-24

Identification

 bankID™ OPDAL, BJØRN LYSE



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))