



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer:	983 502 601
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	HARDANGER ENERGI 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, 14.07.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisal	1	379 039 442	143 115 905
Anna driftsinntekt		4 438 293	6 811 795
<b>Sum inntekter</b>	2	<b>383 477 735</b>	<b>149 927 700</b>
<b>Kostnader</b>			
Energikjøp		228 047 119	101 469 113
Overføringskostnader		3 581 411	2 632 783
Annan varekostnad		1 437 929	1 621 757
Aktivert eige investeringsarbeid	3	-649 051	-347 243
Lønskostnad	3, 4	9 587 662	8 722 760
Avskrivning	5	10 018 253	9 754 128
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5		
Annan driftskostnad	3	11 655 381	8 416 133
<b>Sum kostnader</b>	2	<b>263 678 704</b>	<b>132 269 432</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>119 799 031</b>	<b>17 658 268</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		1 182 142	121 119
Anna finansinntekt	6	2 189 825	5 332 325
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>3 371 967</b>	<b>5 453 443</b>
Annan rentekostnad	7	5 625 791	4 343 607
Annan finanskostnad	6, 7	2 939 001	1 926 545
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>8 564 792</b>	<b>6 270 152</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-5 192 824</b>	<b>-816 708</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>114 606 206</b>	<b>16 841 560</b>
Skattekostnad på resultat	8	25 238 787	3 490 043
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Årsresultat etter minoritetsinteresser		89 367 419	13 351 517
<b>Totalresultat</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			
Ordinært utbytte		36 000 000	9 000 000
Avsett til annan egenkapital		53 367 419	4 351 517
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Vassdragsrettar	9	53 000 000	53 000 000
Utsett skattefordel	8		
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>53 000 000</b>	<b>53 000 000</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Anlegg, bygningar og annan fast eigedom	5, 10	214 366 668	223 104 702
Transportmidlar, maskiner og anlegg	5, 10	2 404 778	1 188 873
Anlegg under arbeid	5, 10	1 020 325	1 226 055
<b>Sum varige driftsmiddel</b>	5	<b>217 791 771</b>	<b>225 519 630</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i tilknytt selskap	11	4 313 981	3 575 481
Lån til tilknytt selskap og felles kontrollert verksemd	12		1 050 000
Andre fordringar	12	849 150	790 381
Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	4	13 031	130 407
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>5 176 162</b>	<b>5 546 269</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>275 967 933</b>	<b>284 065 899</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>		<b>144 584</b>	<b>204 600</b>
<b>Krav</b>			
Kundekrav	1	71 518 510	25 529 704
Andre kortsiktige krav		16 970 235	9 387 479
Konsernkrav	1	87 094 231	33 339 678
<b>Sum krav</b>		<b>175 582 975</b>	<b>68 256 861</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskot, kontantar og liknande	13	33 605 913	7 780 466
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>		<b>33 605 913</b>	<b>7 780 466</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum omløpsmiddel		209 333 473	76 241 928
<b>SUM EIGEDLAR</b>		<b>485 301 406</b>	<b>360 307 827</b>

## BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

### Eigenkapital

#### Innskoten eigenkapital

Aksjekapital	14	96 649	96 649
Behaldning av egne aksjar	14		
Overkurs		57 074 980	57 074 980
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>57 171 629</b>	<b>57 171 629</b>

#### Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital		57 718 936	4 351 517
<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>57 718 936</b>	<b>4 351 517</b>

<b>Sum eigenkapital</b>	15	<b>114 890 566</b>	<b>61 523 146</b>
-------------------------	----	--------------------	-------------------

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	4		
Utsett skatt	8	1 983 832	2 306 797
<b>Sum avsetjingar for plikter</b>		<b>1 983 832</b>	<b>2 306 797</b>

#### Anna langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar	10, 16	185 089 680	202 761 192
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>185 089 680</b>	<b>202 761 192</b>

<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>187 073 512</b>	<b>205 067 989</b>
-----------------------------	--	--------------------	--------------------

#### Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar		3 299 966	9 902 112
Leverandørgjeld	1	39 375 639	17 597 329
Betalbar skatt	8	25 561 752	3 084 584
Skuldige offentlege avgifter		913 151	939 654
Utbytte		36 000 000	9 000 000
Kortsiktig konserngjeld	1	32 272 911	35 947 578



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Anna kortsiktig gjeld	17	45 913 910	17 245 435
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>183 337 329</b>	<b>93 716 692</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>370 410 841</b>	<b>298 784 681</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>485 301 406</b>	<b>360 307 827</b>



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 594137

**Enheten**

Organisasjonsnummer: 983 502 601  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: HARDANGER ENERGI AS  
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: Årsregnskap 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, 20.07.2023



Organisasjonsnr: 983 502 601  
HARDANGER ENERGI AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREKNESKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Energisal	1	379 039 442	143 115 905
Anna driftsinntekt		4 438 293	6 811 795
<b>Sum inntekter</b>	<b>2</b>	<b>383 477 735</b>	<b>149 927 700</b>
<b>Kostnader</b>			
Energikjøp		228 047 119	101 469 113
Overføringskostnader		3 581 411	2 632 783
Annan varekostnad		1 437 929	1 621 757
Aktivert eige investeringsarbeid	3	-649 051	-347 243
Lønskostnad	3, 4	9 587 662	8 722 760
Avskrivning	5	10 018 253	9 754 128
Nedskrivning av varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5		
Annan driftskostnad	3	11 655 381	8 416 133
<b>Sum kostnader</b>	<b>2</b>	<b>263 678 704</b>	<b>132 269 432</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>119 799 031</b>	<b>17 658 268</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Anna renteinntekt		1 182 142	121 119
Anna finansinntekt	6	2 189 825	5 332 325
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>3 371 967</b>	<b>5 453 443</b>
Annan rentekostnad	7	5 625 791	4 343 607
Annan finanskostnad	6, 7	2 939 001	1 926 545
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>8 564 792</b>	<b>6 270 152</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-5 192 824</b>	<b>-816 708</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Skattekostnad på resultat	8	114 606 206	16 841 560
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>25 238 787</b>	<b>3 490 043</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>
<b>Overføringer og disponeringar</b>			



Ordinært utbytte	36 000 000	9 000 000
Avsett til annen eigenkapital	53 367 419	4 351 517
<b>Sum overføringer og disponeringar</b>	<b>89 367 419</b>	<b>13 351 517</b>



Organisasjonsnr: 983 502 601  
HARDANGER ENERGI AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIGEDELAR</b>			
<b>Anleggsmiddel</b>			
<b>Immaterielle egedelar</b>			
Vassdragsrettar	9	53 000 000	53 000 000
Utsett skattefordel	8		
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>53 000 000</b>	<b>53 000 000</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Anlegg, bygningar og annan fast eigedom	5, 10	214 366 668	223 104 702
Transportmidlar, maskiner og anlegg	5, 10	2 404 778	1 188 873
Anlegg under arbeid	5, 10	1 020 325	1 226 055
<b>Sum varige driftsmiddel</b>	<b>5</b>	<b>217 791 771</b>	<b>225 519 630</b>
<b>Finansielle anleggsmiddel</b>			
Investeringar i tilknytt selskap	11	4 313 981	3 575 481
Lån til tilknytt selskap og felles kontrollert verksemd	12		1 050 000
Andre fordringar	12	849 150	790 381
Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	4	13 031	130 407
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>5 176 162</b>	<b>5 546 269</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>275 967 933</b>	<b>284 065 899</b>
<b>Omløpsmiddel</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Sum varer</b>		<b>144 584</b>	<b>204 600</b>
<b>Krav</b>			
Kundekrav	1	71 518 510	25 529 704
Andre kortsiktige krav		16 970 235	9 387 479
Konsernkrav	1	87 094 231	33 339 678
<b>Sum krav</b>		<b>175 582 975</b>	<b>68 256 861</b>
<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>			
Bankinnskot, kontantar og liknande	13	33 605 913	7 780 466
<b>Sum bankinnskot, kontantar og liknande</b>		<b>33 605 913</b>	<b>7 780 466</b>
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>209 333 473</b>	<b>76 241 928</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>485 301 406</b>	<b>360 307 827</b>



## BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

### Eigenkapital

#### Innskoten eigenkapital

Aksjekapital	14	96 649	96 649
Behaldning av egne aksjar	14		
Overkurs		57 074 980	57 074 980
<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>57 171 629</b>	<b>57 171 629</b>

#### Opptent eigenkapital

Annan eigenkapital		57 718 936	4 351 517
<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>57 718 936</b>	<b>4 351 517</b>

**Sum eigenkapital** 15 **114 890 566** **61 523 146**

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	4		
Utsett skatt	8	1 983 832	2 306 797
<b>Sum avsetjingar for plikter</b>		<b>1 983 832</b>	<b>2 306 797</b>

#### Anna langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar	10, 16	185 089 680	202 761 192
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>185 089 680</b>	<b>202 761 192</b>

**Sum langsiktig gjeld** **187 073 512** **205 067 989**

#### Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjonar		3 299 966	9 902 112
Leverandørgjeld	1	39 375 639	17 597 329
Betalbar skatt	8	25 561 752	3 084 584
Skuldige offentlege avgifter		913 151	939 654
Utbytte		36 000 000	9 000 000
Kortsiktig konserngjeld	1	32 272 911	35 947 578
Anna kortsiktig gjeld	17	45 913 910	17 245 435
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>183 337 329</b>	<b>93 716 692</b>

**Sum gjeld** **370 410 841** **298 784 681**

**SUM EIGENKAPITAL OG GJELD** **485 301 406** **360 307 827**



Organisasjonsnr: 983 502 601  
HARDANGER ENERGI AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
4

Tal på årsverk i regnskapsåret  
8.00

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmiddel Immaterielle eigned.

**Konsernregnskap**

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Grunn til at dotterselskap ikke er tatt med i konsolideringa

Samla beløp - tilknytt selskap Årets Fjorårets

Samla beløp - føretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samla beløp - føretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samla beløp - felles kontrollert verksemd Årets Fjorårets

Pantstillingar Beløp

Behaldning av egne aksjar Tal på aksjar Pålydande Andel av aksjek.



# Årsrekneskap 2022 Hardanger Energi AS

Org.nr.: 983 502 601



## Hardanger Energi AS

### Resultatrekneskap

NOTER	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2022	2021
1	Energisal	379 039 442	143 115 905
	Anna driftsinntekt	4 438 293	6 811 795
2	Sum driftsinntekter	<u>383 477 735</u>	<u>149 927 700</u>
3	Aktivert eige investeringsarbeid	-649 051	-347 243
	Energikjøp	228 047 119	101 469 113
	Overføringskostnader	3 581 411	2 632 783
	Annan varekostnad	1 437 929	1 621 757
3, 4	Lønskostnad	9 587 662	8 722 760
5	Avskrivning	10 018 253	9 754 128
3	Annan driftskostnad	11 655 381	8 416 133
2	Sum driftskostnader	<u>263 678 704</u>	<u>132 269 432</u>
	<b>Driftsresultat</b>	<b><u>119 799 031</u></b>	<b><u>17 658 268</u></b>
	<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>		
	Anna renteinntekt	1 182 142	121 119
6	Anna finansinntekt	2 189 825	5 332 325
7	Annan rentekostnad	5 625 791	4 343 607
6, 7	Annan finanskostnad	2 939 001	1 926 545
	Resultat av finanspostar	<u>-5 192 824</u>	<u>-816 708</u>
	<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b><u>114 606 206</u></b>	<b><u>16 841 560</u></b>
8	<b>Skattekostnad på resultat</b>	<b><u>25 238 787</u></b>	<b><u>3 490 043</u></b>
	<b>Resultat i året</b>	<b><u>89 367 419</u></b>	<b><u>13 351 517</u></b>
	<b>OVERFØRINGAR</b>		
	Avsett til annan eigenkapital	53 367 419	4 351 517
	Foreslått utbytte	36 000 000	9 000 000
	Sum overføringar	<u>89 367 419</u>	<u>13 351 517</u>



**Hardanger Energi AS**  
**Balanse pr. 31. desember**

NOTER	EIGEDELAR	2022	2021
	<b>Anleggsmiddel</b>		
	<b>Immaterielle egedeler</b>		
9	Vassdragsrettar	53 000 000	53 000 000
	Sum immaterielle egedelar	<u>53 000 000</u>	<u>53 000 000</u>
	<b>Varige driftsmiddel</b>		
5, 10	Anlegg, bygningar og annan fast eigedom	214 366 668	223 104 702
5, 10	Transportmidlar, maskiner og anlegg	2 404 778	1 188 873
5, 10	Anlegg under arbeid	1 020 325	1 226 055
5	Sum varige driftsmiddel	<u>217 791 771</u>	<u>225 519 630</u>
	<b>Finansielle anleggsmiddel</b>		
11	Investeringar i tilknytta selskap	4 313 981	3 575 481
12	Lån til tilknytta selskap og felles kontrollert verksemd	0	1 050 000
12	Andre fordringar	849 150	790 381
4	Netto pensjonsmidlar kollektiv ordning	13 031	130 407
	Sum finansielle anleggsmiddel	<u>5 176 162</u>	<u>5 546 269</u>
	<b>Sum anleggsmiddel</b>	<b><u>275 967 933</u></b>	<b><u>284 065 899</u></b>
	<b>Omløpsmidlar</b>		
	<b>Varer</b>	<b><u>144 584</u></b>	<b><u>204 600</u></b>
	<b>Krav</b>		
1	Kundekrav	71 518 510	25 529 704
1	Fordring på konsernselskap	87 094 231	33 339 678
	Andre kortsiktige krav	16 970 235	9 387 479
	Sum krav	<u>175 582 975</u>	<u>68 256 861</u>
13	<b>Bankinnskot, kontantar og liknande</b>	<b><u>33 605 913</u></b>	<b><u>7 780 466</u></b>
	<b>Sum omløpsmidlar</b>	<b><u>209 333 473</u></b>	<b><u>76 241 928</u></b>
	<b>SUM EIGEDELAR</b>	<b><u>485 301 406</u></b>	<b><u>360 307 827</u></b>



**Hardanger Energi AS**  
**Balanse pr. 31. desember**

NOTER	EIGENKAPITAL OG GJELD	2022	2021
	<b>Eigenkapital</b>		
	<b>Innskoten eigenkapital</b>		
14	Aksjekapital	96 649	96 649
	Overkurs	57 074 980	57 074 980
	Sum innskoten eigenkapital	<u>57 171 629</u>	<u>57 171 629</u>
	<b>Opptent eigenkapital</b>		
	Annan eigenkapital	57 718 936	4 351 517
	Sum opptent eigenkapital	<u>57 718 936</u>	<u>4 351 517</u>
<b>15</b>	<b>Sum eigenkapital</b>	<b><u>114 890 566</u></b>	<b><u>61 523 146</u></b>
	<b>EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		
	<b>Gjeld</b>		
	<b>Avsetjing til plikter</b>		
8	Utsett skatt	1 983 832	2 306 797
	Sum avsetnad for plikter	<u>1 983 832</u>	<u>2 306 797</u>
	<b>Øvrig langsiktig gjeld</b>		
10, 16	Gjeld til kredittinstitusjonar	185 089 680	202 761 192
	Sum anna langsiktig gjeld	<u>185 089 680</u>	<u>202 761 192</u>
	<b>Kortsiktig gjeld</b>		
	Gjeld til kredittinstitusjonar	3 299 966	9 902 112
1	Leverandørgjeld	39 375 639	17 597 329
8	Betalbar skatt	25 561 752	3 084 584
	Skuldige offentlege avgifter	913 151	939 654
	Foreslått utbyte	36 000 000	9 000 000
1	Gjeld til konsernselskap	32 272 911	35 947 578
17	Anna kortsiktig gjeld	45 913 910	17 245 435
	Sum kortsiktig gjeld	<u>183 337 329</u>	<u>93 716 692</u>
	<b>Sum gjeld</b>	<b><u>370 410 841</u></b>	<b><u>298 784 681</u></b>
	<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b><u>485 301 406</u></b>	<b><u>360 307 827</u></b>

Kinsarvik, 1. juni 2023

\_\_\_\_\_  
Erlend Nornes  
styreleiar

\_\_\_\_\_  
Per Sigurd Hegerland  
dagleg leiar



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Rekneskapsprinsipp

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

#### Inntekter frå energisal

Inntekter frå energisal vert rekneskapsført ved levering. Realiserte inntekter frå fysisk og finansiell handel i energikontraktar vert presentert som energisal. Vinst og tap ved finansiell sikring vert presentert netto.

Hardanger Energi AS sin kontantstraum sikrar sal av kraftproduksjonen. Handel som ligg innanfor eiga produksjonsevne og som vert gjort med intensjon av sikring, vert rekneskapsført som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontraktar, rekna som margin mellom kontraktsspris og spotpris, vert bokført i leveringsperioden for underliggjande produkt. I rekneskapen vert dette presentert som ein korreksjon til kraftsalsinntektene.

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

#### Andre inntekter

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

#### Kostnader

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

#### Skattar

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

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

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

Eigedomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatrekneskapen.

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

Eigedelar bestemt for varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal attendebetalast innan eitt år er klassifisert som omløpsmidlar. 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 å vere av forbigåande art. Langsiktig gjeld vert ført i balansen med nominelt beløp på etableringstidspunktet.



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Reknskapsprinsipp held fram

##### Immaterielle eigedelar

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

##### Vassdragsrettar

Vassdragsrettar er vurdert til anskaffingskostnader og vert ikkje avskriven som følgje av evigvarande verdi. Vassdragsrettar vert nedskrivne til verkeleg verdi dersom dei forventa økonomiske fordelane ikkje dekkjer balanseført verdi.

##### Magasinbehandling

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

##### 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 eigne investeringsarbeid vert vurdert til tilvirkningskost. Renter i anleggsperioden vert aktivert. Rentene vert rekna på grunnlag av innlånskostnadene i selskapet.

##### Vedlikehald

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

##### Anleggsbidrag

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

##### Aksjar og partar i tilknytt selskap

Tilknytt selskap er selskap der Hardanger Energi AS har betydeleg innverknad. Vanlegvis ved å eiga eller kontrollera frå 20 til 50% av dei stemmeføre aksjane. Investeringar i tilknytt selskap er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrivne til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Motteke utbyte frå tilknytt selskap vert inntektsført som anna finansinntekt.

##### 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.

##### Sikring

Rentebyteavtalar og valutaterminkontraktar vert behandla som sikring, og gevinst og tap vert resultatført i same periode. Finansielle instrument (Futures) blir behandla under "Inntekter frå energisal".

##### Varer

Varer er vurdert til den lågaste av kostpris etter FIFO-metoden og netto salsgevinst. Eigenproduserte varer er verdsett til lågaste av full tilverknadskost og verkeleg verdi.

##### 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.



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Reknskapsprinsipp held fram

##### 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. Allokeringemetode 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 blir amortisert over forventta 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 reknskapsført som ei innskuddsbasert ordning då den ikkje er målbar.

##### Bankinnskot, kontantar o.l.

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

##### Bruk av estimat

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

##### 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 (antatt marknadsvardi).

##### Kontantstraumoppstilling

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



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 1 Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar

##### Resultatmessige transaksjonar med konsernselskap:

Transaksjon/ Transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	2022
Felleskostnadar	Anna driftskostnad	Energiselsk. Hardanger AS	1 536 496
Husleige	Anna driftskostnad	Indre Hordaland Kraftnett AS	257 628
Driftskostnadar	Anna driftskostnad	Indre Hordaland Kraftnett AS	380 803
Overføringskostnad	Overføringskostnadar	Indre Hordaland Kraftnett AS	3 581 411
Andre tenester	Anna driftsinntekt	Indre Hordaland Kraftnett AS	3 564 020
Sum			9 320 358

##### Resultatmessige transaksjonar med andre nærstående partar:

Transaksjon/ Transaksjonsgruppe	Tilhøyrer resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Sal av kraft	Energisal	Eidfjord kommune	Eigar i mor	4 115 976
Sal av andre tenester	Anna driftsinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	163 746
Renteinntekt	Anna finansinntekt	Eidfjord kommune	Eigar i mor	693 129
Kjøp av konsesjonskraft	Energikjøp	Eidfjord kommune	Eigar i mor	45 373 969
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	1 747
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Eidfjord kommune	Eigar i mor	135 088
Sal av kraft	Energisal	Ullensvang komm.	Eigar i mor	14 921 827
Sal av andre tenester	Anna driftsinntekt	Ullensvang komm.	Eigar i mor	42 585
Kjøp av konsesjonskraft	Energikjøp	Ullensvang komm.	Eigar i mor	54 117 234
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ullensvang komm.	Eigar i mor	786 940
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ullensvang komm.	Eigar i mor	34 360
Sal av kraft	Energisal	Ulvik herad	Eigar i mor	5 139 464
Eigedomsskatt	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	9 149
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Ulvik herad	Eigar i mor	5 023
Sal av kraft	Energisal	Reisæter Kraftverk	Tilknytt selskap i syster	13 164
Renteinntekt	Anna finansinntekt	Reisæter Kraftverk	Tilknytt selskap i syster	25 835
Sal av kraft	Energisal	Kvamnet AS	Tilknytt selskap i syster	19 875
Kjøp av diverse tenester	Anna driftskostnad	Kvamnet AS	Tilknytt selskap i syster	22 934
Sum				125 622 046

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



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 1 held fram - Transaksjonar og mellomverande med nærstående paratar

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

Transaksjonsart	Motpart	Forhold til motpart	2022
Konsernkonto	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	5 668 772
Andre fordringar	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	81 425 459
Kundefordring	Indre Hordaland Kraftnett AS	Systemerselskap	871 310
Kundefordring	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	2 458
Kundefordring	Okapi AS	Systemerselskap	30 819
Kundefordring	Kinsarvik Breiband AS	Systemerselskap	29 915
Sum			88 028 733

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

Transaksjonsart	Motpart	Forhold til motpart	2022
Anna kortsiktig gjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	6 960 279
Anna kortsiktig gjeld	Indre Hordaland Kraftnett AS	Systemerselskap	25 312 632
Leverandørgjeld	Indre Hordaland Kraftnett AS	Systemerselskap	798 821
Leverandørgjeld	Energiselskapet Hardanger AS	Morselskap	475 439
Leverandørgjeld	Okapi AS	Systemerselskap	5 584
Leverandørgjeld	Kinsarvik Breiband AS	Systemerselskap	28 363
Skyldig utbytte	Energiselskapet Hordaland AS	Morselskap	36 000 000
Sum			69 581 118

#### Note 2 Segmentinformasjon

	Kraftomsetning	Produksjon	Totalt
Driftsinntekter			
Netto energisal	226 510 750	152 528 692	379 039 442
Andre driftsinntekter	3 704 496	733 797	4 438 293
Sum driftsinntekter	230 215 246	153 262 489	383 477 735

##### Driftskostnader

Aktiverte egne investeringsarbeid	-434 686	-214 365	-649 051
Energikjøp/varekost	225 868 120	3 616 927	229 485 047
Overføringskostnad	0	3 581 411	3 581 411
Løn og personalkostnad	3 485 553	6 102 109	9 587 662
Andre driftskostnader	2 633 166	9 022 215	11 655 381
Avskrivningar og nedskrivningar	440 157	9 578 096	10 018 253
Sum driftskostnader	231 992 310	31 686 393	263 678 704

Driftsresultat	-1 777 064	121 576 096	119 799 031
----------------	------------	-------------	-------------



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 3 Lønskostnader og ytingar, godtgjersle til dagleg leiar, styret og revisor

<b>Lønskostnader</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Løn	7 424 668	6 409 727
Arbeidsgjevaravgift	836 766	868 980
Pensjonskostnader	1 216 465	1 336 547
Andre ytingar	109 763	107 506
<b>Sum</b>	<b>9 587 662</b>	<b>8 722 760</b>
Aktivert eige investeringsarbeid	-649 051	-347 243
Netto løn	8 938 611	8 375 517

Selskapet har i 2022 sysselsett 8 årsverk.

#### Pensjonsforpliktingar

Selskapet er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon. Pensjonsordningane til selskapet tilfredsstiller krava i denne lova.

<b>Ytingar til leiande personar</b>	<b>Dagleg leiar</b>	<b>Styret</b>
Løn	978 241	0
Pensjon	19 265	0
Anna godtgjersle	5 981	0
<b>Sum</b>	<b>1 003 487</b>	<b>0</b>

Det er ikkje betalt godtgjersle til styret i 2022. Det er ikkje ytt lån eller stilt trygd til dagleg leiar eller medlemmar av styret.

#### Godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap fordeler seg slik:

<b>Honorar til revisor eks. mva utgjær:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lovpålagt revisjon	170 000	155 000
Rekneskapsteknisk bistand	121 500	26 200
Skatterådgeving	31 725	30 000
Andre attestasjonstenester	15 000	12 000
<b>Sum</b>	<b>338 225</b>	<b>223 200</b>



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 4 Ytingspensjon

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

Selskapet har pensjonsordning som omfattar i alt 8 personar i 2022. 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 øyremerkning i dag av eigedelar for finansiering av pensjonsutbetalingar i seinare periodar (i praksis gjennom eit livsforsikringsselskap/eigen pensjonskasse). På grunn av strenge lovreglar for bruk av midlane inneber eit fondsopplegg også automatisk ei sikring av at pensjonsforpliktingane kan oppfyllest heilt eller delvis. Hardanger Energi har inngått avtale med KLP.

<b>Økonomiske føresetnader:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
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 aktuarmessig føresetnad for demografiske faktorar og avgang er det lagt til grunn vanleg brukte føresetnader innan forsikring.

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Noverdi av pensjonsopptening i år	1 241 866	1 188 109
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	710 712	592 897
Avkastning på pensjonsmidlar	-1 087 657	-824 379
Administrasjonskostnader	40 142	41 091
Amortisering av estimatavvik	461 978	525 677
Periodisert arbeidsgjevaravgift	95 937	105 758
<b>Resultatført pensjonskostnad</b>	<b>1 462 978</b>	<b>1 629 153</b>
Berekna pensjonsplikter	-40 887 889	-42 779 977
Pensjonsmidlar	33 948 810	30 869 862
Ikkje resultatført estimatavvik	6 952 109	12 040 522
<b>Netto pensjonsmidlar(+)/pensjonsplikter (-)</b>	<b>13 031</b>	<b>130 407</b>

**Hardanger Energi AS**

## Notar til rekneskap 2022

**Note 5 Anleggsmiddel**

	<b>Kraftstasjon</b>	<b>Inventar og utstyr</b>	<b>Goodwill</b>	<b>Vassdragsrettar</b>
Innkjøpskostnad pr. 01.01.22	357 718 228	3 539 799	8 602 000	70 000 000
Tilgang kjøpte driftsmiddel	752 702	1 152 974		
Tilgang overførte driftsmiddel		590 446		
Avgang i året				
Innkjøpskostnad 31.12.22	358 470 930	5 283 219	8 602 000	70 000 000
Akkumulerte avskrivningar 31.12.22	144 104 261	2 878 443	8 602 000	
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.22				17 000 000
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.22	144 104 261	2 878 443	8 602 000	17 000 000
Bokført verdi 31.12.22	214 366 669	2 404 777	0	53 000 000
Ordinære avskrivningar dette året	9 490 736	527 517		
Økonomisk levetid	25-50 år	3-10 år	5 år	-
Avskrivningsplan	2-4 %	10-33 %	20 %	0 %

	<b>Anlegg under arbeid</b>	<b>Sum</b>
Innkjøpskostnad pr. 01.01.22	1 226 055	441 086 082
Tilgang kjøpte driftsmiddel	384 736	2 290 412
Tilgang overførte driftsmiddel		590 446
Avgang i året	590 466	590 466
Innkjøpskostnad 31.12.22	1 020 325	443 376 474
Akkumulerte avskrivningar 31.12.22		155 584 704
Akkumulerte nedskrivningar 31.12.22		17 000 000
Av- og nedskrivningar pr. 31.12.22	0	172 584 704
Bokført verdi 31.12.22	1 020 325	270 791 771
Ordinære avskrivningar dette året		10 018 253

**Note 6 Postar som er slått saman**

<b>Annan finanskostnad</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Reversering av tidlegare nedskrivning av finansielle anleggsmidlar	0	-1 007 481
Valutatap (disagio)	0	715
Annan finanskostnad	2 939 001	2 933 310
Sum annan finanskostnad	2 939 001	1 926 545

<b>Anna finansinntekt</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Valutagevinst (agio)	1 699 687	4 305 751
Aksjeutbyte	400 000	0
Anna finansinntekt	90 139	1 026 574
Sum anna finansinntekt	2 189 825	5 332 325

Annan finanskostnad er knytt til oppgjort renteswap.  
Valutagevinst (agio) er knytt til avslutning av valutalån. Sjå note 16.



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 7 Finansielle instrument/sikring

Hardanger Energi AS har per 31.12.2022 ingen rentebyteavtaler.

I samband med opptak av lån i Euro (EUR 5 377 067) i 2013 var det inngått ein rentebyteavtale i Euro med varigheit på 20 år som var tilpassa avdragsstrukturen på lånet. Rentebyteavtalen var vurdert som sikring og urealisert gevinst og tap var difor ikkje bokført. Avtalen vart avslutta 16.03.2022 og kostnader i samband med avslutning er kostnadsført.

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

#### Finansielle kontraktar kraft:

Hardanger Energi AS har inngått prissikring på delar av kraftproduksjonen og for eige sluttkundesalg. I tillegg er det utført prissikring på vegne av kundar, då for kunden sin eigen rekning og risiko. Resultatført tap i 2022 er kr 9 014 458. Av dette beløpet vert kr 19 326 087 vidarebelasta kundar i samsvar med avtalar.

Finansielle instrument knytt til prissikring av kraftproduksjonen er ikkje balanseført. Sikringsportefølja for energiderivat består pr. 31.12 av futureskontrakter. Desse har daglege oppgjør, og der er fylgeleg ikkje uoppgjorte energiderivat pr 31.12.

Markedsverdi for finansielle instrument som ikkje er realiserte eller som har gått til levering, utgjer pr 31.12 kr 11 967 338 (gevinst) herav påløpt gevinst kr 4 497 820 som vert vidareført kundar i samsvar med avtalar.

**Hardanger Energi AS**

## Notar til rekneskap 2022

**Note 8 Skatt**

<b>Skattekostnad dette året</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Skatt som skal betalast	25 561 752	3 085 655
For mykje/lite avsett tidligare år	0	1 071
Endring i utsett skatt	-322 965	404 388
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>25 238 787</b>	<b>3 491 114</b>
Skattepliktig inntekt:		
Ordinært resultat før skatt	114 606 206	16 841 560
Permanente skilnader	115 551	-977 729
Endring i mellombelse skilnader	1 468 023	4 043 647
Bruk av underskott for framføring	0	-5 886 642
<b>Skattepliktig inntekt</b>	<b>116 189 780</b>	<b>14 020 837</b>
Skatt i balansen som skal betalast:		
Skatt på resultatet dette året som skal betalast	25 561 752	3 084 584
<b>Sum skatt i balansen som skal betalast</b>	<b>25 561 752</b>	<b>3 084 584</b>
Utrekning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	114 606 206	16 841 560
Skatt rekna av resultat før skatt	25 213 365	3 705 143
Skatteeffekt av permanente forskjellar	25 421	-215 100
<b>Sum</b>	<b>25 238 787</b>	<b>3 490 043</b>
Effektiv skattesats	22,0 %	20,7 %

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

	<b>2022</b>	<b>2021</b>	<b>Endring</b>
Varige driftsmiddel	10 118 282	13 242 640	3 124 358
Langs. fordr. og gjeld i ut. valuta	0	-2 754 114	-2 754 114
Fordringar	-751 398	-238 427	512 971
Vinst- og tapskonto	-44 455	-55 567	-11 112
Avsetningar mv	-318 043	0	318 043
Pensjonspremie/- forplikting	13 031	130 407	117 376
Andre skilnader	0	160 501	160 501
<b>Sum</b>	<b>9 017 417</b>	<b>10 485 441</b>	<b>1 468 023</b>
Grunnlag for utsett skatt	9 017 417	10 485 441	1 468 023
Utsett skatt (22 %)	1 983 832	2 306 797	322 965



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 9 Vassdragsrettar

Av balanseførte vassdragsrettar knyter kr 43 000 000 seg til ein evigvarande erstatningskraftavtale som selskapet har, og kr 10 000 000 gjeld falleige Folkedal Kraftverk AS.

#### Note 10 Pantsetjingar og garantiar m.v.

Bokført gjeld som er sikra ved pant o.l.	31.12.2022	31.12.2021
Gjeld til kredittinstitusjonar	185 089 680	202 761 192
Sum	185 089 680	202 761 192

#### Bokført verdi av eigedelar stilt som sikring for bokført gjeld:

Kraftstasjonar	180 392 699	176 004 875
Driftstilbehøyr	2 404 778	1 188 873
Kundefordringar	538 871	16 505 772
Sum	183 336 348	193 699 520

#### Garantiansvar

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

I tillegg har DNB negativ pant i fallrettar.

#### Note 11 Aksjar og eigedelar i andre føretak m.m.

	Eigarandel	Bokført verdi
Reisæter Kraftverk AS	40 %	1 061 000
Tysso Kraftverk AS	49,9 %	3 252 981
Sum		4 313 981

Selskapets aksjar i Lokalkrafta AS vart solgt i mai 2022.

#### Note 12 Fordringar med forfall seinare enn eitt år

Andre fordringar	2022	2021
Eigenkapitalinnskot KLP	849 150	790 381
Sum	849 150	790 381

Lån til tilknytt selskap	2022	2021
Ansvarleg lån Reisæter Kraftverk AS	0	1 050 000
Sum	0	1 050 000



## Hardanger Energi AS

### Notar til rekneskap 2022

#### Note 13 Bankinnskot

Midlar på skattetrekkkonto (bundne midlar) er kr 620 197. Beløpet dekkjer skuldig skattetrekk per 31.12.2022.

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 forpliktingar overfor DNB, herunder kreditt, renter og omkostningar.

#### Note 14 Aksjonærar

Aksjekapitalen i Hardanger Energi AS pr. 31.12.2022 er sett saman av:

	Antal aksjar	Pålydande	Bokført
A-aksjar	6 000	5,85	35 094
B-aksjar	4 000	5,85	23 396
C-aksjar	2 530	5,85	14 798
D-aksjar	3 994	5,85	23 361
Sum	16 524		96 649

#### Eigarstruktur

Energiselskapet Hardanger AS har 100% av eigar-stemmeretten i selskapet.

#### Note 15 Eigenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum
EK pr. 31.12.2021	96 649	57 074 980	4 351 517	61 523 146
<i>Endring i året i EK</i>				
Resultat i året			89 367 419	89 367 419
Avsett utbyte			-36 000 000	-36 000 000
EK pr. 31.12.2022	96 649	57 074 980	57 718 936	114 890 567

#### Note 16 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfell meir enn fem år etter slutten av rekneskapsåret	2022	2021
Valutalån Euro	0	23 632 592
Øvrig gjeld til kredittinstitusjonar	116 492 267	122 382 441
Sum	116 492 267	146 015 033

Valutalån Euro vart omrekna til kurs på balansedagen.



## Hardanger Energi AS

Notar til rekneskap 2022

### Note 17 Anna kortsiktig gjeld

	31.12.2022	31.12.2021
Påløpte kostnader	18 672 420	10 674 540
Påløpte renter/rentebyteavtale	1 352 997	720 539
Påløpte feriepenger, løn etc.	1 990 924	1 330 271
Kortsiktig gjeld til Eidfjord kommune	0	2 500 000
Finansiell handel	23 839 793	1 828 239
Anna kortsiktig gjeld	57 776	191 846
<b>Sum</b>	<b>45 913 910</b>	<b>17 245 435</b>



# 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 Hardanger Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hardanger Energi AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpstilling 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](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: ELT55-FZZCL-VY4AS-YJ3T3-VDSVQ-L10H6



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Hardanger Energi 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 regnskapestimatene 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, 1. juni 2023  
Deloitte AS

Bjørn Lyse Opdal  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: ELT55-FZZC1-VY4AS-YJ3T3-VDSVQ-LI0H6



# PENNEO

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

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

## BJØRN LYSE OPDAL

Statsautorisert revisor

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

IP: 77.16.xxx.xxx

2023-06-01 13:59:32 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: ELT55-FZZCI-VY4AS-YJBT3-YDSVQ-LI0H6

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.

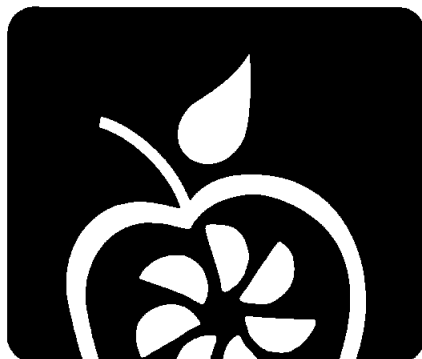
Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>



## Hardanger Energi AS Kontantstrømoppstilling

KONTANTSTRAUMAR FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad	114 606 206	16 841 560
Betalt skatt i perioden *)	-3 084 584	2 411 256
Ordinære avskrivningar	10 018 253	9 754 128
Nedskrivningar	0	0
Pensjonskostnad utan kontanteffekt	117 376	-211 307
Endring i varer	60 016	-204 600
Endring i kundefordringar	-45 988 806	-21 257 956
Endring i leverandørgjeld	21 778 310	14 121 105
Endring i konsernmellomværender	-57 429 220	-17 929 308
Endring i andre omlaupsmidlar og andre gjeldspostar	20 672 148	3 250 139
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	<u>60 749 699</u>	<u>6 775 017</u>
KONTANTSTRAUMAR FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR		
Utbetalningar ved kjøp av varige driftsmidlar	-2 290 412	-565 721
Utbetalningar på langsiktige fordringar	0	-51 956
Innbetalningar på langsiktige fordringar	1 378 318	1 649 200
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-738 500	-2 504 481
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	<u>-1 650 594</u>	<u>-1 472 958</u>
KONTANTSTRAUMAR FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR		
Netto nedbetaling langsiktig gjeld	-17 671 512	-15 735 695
Utbetalningar av utbyte	-9 000 000	0
Innbetalningar av konsernbidrag	0	6 150 000
Netto endring i kassekreditt	-6 602 146	8 718 339
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar	<u>-33 273 658</u>	<u>-867 356</u>
Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	25 825 447	4 434 703
Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	7 780 466	3 345 763
<b>Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 31.12.</b>	<b><u>33 605 913</u></b>	<b><u>7 780 466</u></b>

\*) 2021: Tilbakebetalt skatt i 2021 gjeld høve til å tilbakeføre underskot for 2020 mot skattepliktig overskot i 2021. Verksemda fekk i 2021 tilbakebetalt skatt betalt i 2020.



HARDANGER ENERGI AS

Årsmelding  
og  
rekneskap

2022

*"Din lokale energileverandør!"*



## ÅRET 2022

Dette året har selskapet og bransjen opplevd å gå frå rekordlåge prisar i 2020 (som av analytikarane vart spådd å vara lenge), til å sjå dei høgaste prisane nokosinne hausten 2022. Slike variasjonar er krevjande både for kundane våre, og for oss som selskap. Særleg krevjande er dei store områdeprisskilnadene som har oppstått innanlands. Heile bransjen sitt omdømme er sett under sterkt press. Organisasjonen har likevel takla høge prisar, i kombinasjon med mange nye oppgåver som innføring av straumstøtte, pålagt splitt av databasar, samt arbeid med innføring av nye nettarriffar på vegne av nettselskapet i konsemet.

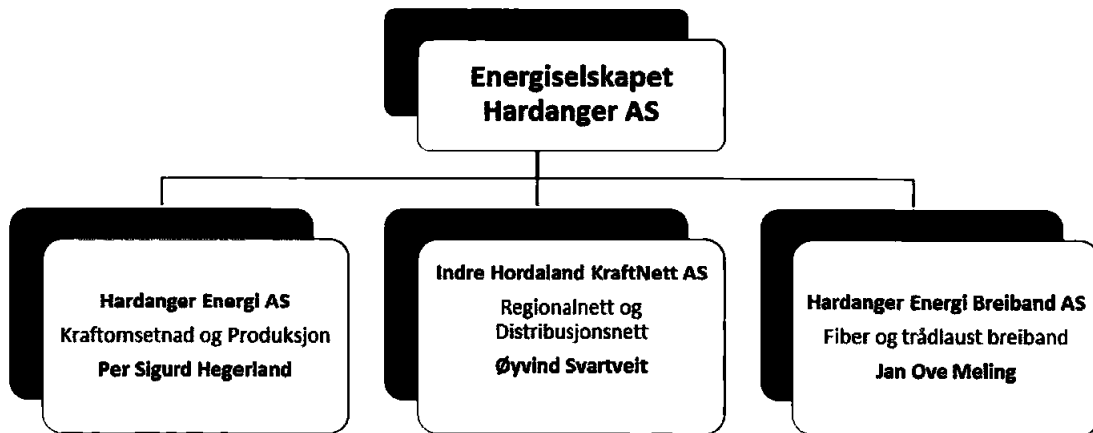
Produksjonsavdelinga i Hardanger Energi AS (HEP) fekk eit særst godt år i 2022 grunna dei høge spot prisane. Ein sikra berre ein liten del av produksjonen i terminmarknaden, slik at tyngda vart solgt til spotpris. Avdelinga fekk i mai 2021 saman med Eviny Fornybar (tidlegare BKK Produksjon) positivt svar på anken til OED på konsesjonssøknad om bygging av Tysso Kraftverk i Ulvik. Dette prosjektet vil om lag dobla HEP sin produksjon i vassdraget, og målsettinga har vore å starta produksjon i nye Tysso Kraftverk i 2. kvartal 2024. Dessverre er ikkje prosjektet tildelt sakshandsamar av NVE for å handsama ei endringsmelding. Det er og søkt om utviding av produksjon i Tveitafoss kraftverk i Eidfjord.

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

Per Sigurd Hegerland  
Dagleg Leiar

## ÅRSMELDING FRÅ STYRET

Hardanger Energi 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 Hardanger Energi AS.

Pr 31.12.2022 er det totalt 8 tilsette.

Det har ikkje vore registrert personskade i 2022 som har førte til fråvær. Fråværsstatistikken viser eit totalt sjukefråvær på 1,95 % og eit kortidsfråvær på 1,95 %. Kortidsfråværet er noko påverka av Covid-19 situasjonen.

Etter styret si meining er arbeidsmiljøet ved Hardanger Energi 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. Kraftproduksjonen frå vasskraft er miljøvenleg og vasskrafta er rein og fornybar ressurs utan utslépp som forureinar det ytre miljøet. Det har ikkje vore uhell i driftsåret som har gitt miljømessige skadar.

### Likestilling

Pr 31.12.2022 var 1 av 8 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 grunnleggande menneskerettar og anstendige arbeidsforhold.

## PRODUKSJON

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

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

### **Drift og vedlikehald kraftstasjonar**

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

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

Med relativt låg aktivitet for nyinvesteringar har det vore meir tid til fokus på drift og førebyggjande vedlikehald. Det gode førebyggjande vedlikehaldet er noko me ser att i at me har hatt tilnærma full

driftstid på alle aggregata våre så sant me har hatt vatn til drift. Det har ikkje vore nokon alvorlege feil på aggregata på maskiner og utstyr, noko som er eit resultat av arbeidet til dyktige fagfolk med stor omsut for anlegga.

Hardanger Energi AS nyttar firma Volue AS (tidlegare Markedskraft AS) til å kjøpe og selje kraft på kraftbørsen. I 2022 er det satt opp ein del automatikk for anmelding av produksjon påfølgande dag. Det er og starta intradag handel, noko som kan bidra til reduserte ubalansekostnader. Effekten av dette ser lovande ut.



Bilete synar den planlagde kraftstasjonen til Tysso kraftverk AS.

## KRAFTOMSETNING

Hardanger Energi AS organiserer også sal av straum til sluttbrukarmarknaden. Selskapet har om lag 5500 målepunkt til kraftkundar, og selde vel 115 GWh kraft i 2022. Mesteparten vert seld i det me kallar lokalt område. Hardanger Energi har ein del større bedriftskundar utanfor konsesjonsområdet, som ein også yter rådgjevingstenester til i tillegg til å levera kraft. Selskapet tilbyr også kraftavtalar med varedeklarasjon frå egne kraftverk, 100% rein vasskraft (opprinnelsesgarantiar). Dette kan gje oss betre pris på opprinnelsesgarantiar enn kva me vil få ved sal i engrosmarknaden.

I 2022 har det vore periodar der spotprisen har variert fleire kroner frå time til time innan same døgnet. Det har og vore stor skilnad på prisar mellom dei ulike prisområda. Dette er noko som får stor innverknad på kostnader i høve sikringskontrakter (fastprisavtalar). Næringskundar med sikringsavtale må no ta områderisiko i eigen regi. I tillegg er det laga løysing for å handsame risiko ved store prisvariasjoner innad i same døgnet.

Marknadsavdelinga avrekner ein del frikraftkundar. Det er egne forpliktelsar, og det er for andre aktørar som har tilsvarende forpliktelsar. Avdelinga utfører og tenester innanfor handsaming og sal av konsesjonskraft. I tillegg til sal av eigenproduksjon, sel ein også kraftproduksjon for andre kraftprodusentar.

Det tidlegare samarbeidet i Lokalkrafta er avvikla og aksjane selt i 2022.



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

## Resultatrekneskap og finans

Resultatrekneskapen viser eit resultat før skatt for selskapet på kr 114.457.406. Resultat etter skatt er kr 89.251.355.

### Kommentarar til rekneskapstala:

Driftsresultat er kr 119.650.231, som fordeler seg med -1,8 mill kr på kraftomsetnad og 121,4 mill kr på produksjon, sjå note 2. Driftsresultatet er klart betre enn budsjett, som skuldast høgare produksjonsverdi enn budsjettet.

Selskapet sin likviditet og soliditet er tilfredsstillande. Bokført eigenkapital utgjer 23,7 % av balansesum, opp frå 17,1 % i 2021.

### Resultatdisponeringa:

Styret foreslår at overskot etter skatt på kr 89.367.419 vert disponert slik:

Årets resultat:	kr	89.367.419
Overført til annan eigenkapital:	kr	53.367.419
Foreslått utbytte:	kr	36.000.000
<b>Sum overføringar:</b>	<b>kr</b>	<b>89.367.419</b>



## Finansiell risiko

### Marknadsrisiko

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

### Kredittrisiko

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

### Likviditetsrisiko

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

### Områderisiko

Områderisiko oppstår når prisen i vårt leveringsområde skil seg frå systempris. Dette oppstår når det er vanskar med overføringskapasitet mellom områder i straumprisområdet. Fram til no har dette ikkje vorte sikra i marknaden. Framover vil selskapet vurdere å sikra deler av produksjonen mot områderisiko, men likviditeten i denne marknaden er svært dårleg.

## Vidare drift

Vidare drift er lagt til grunn for rekneskapen for 2022.

## Investeringar:

Investeringane i ordinære driftsmidlar er gjort utan låneopptak i NOK.


## Framtidsutsikter


Innteninga på kort sikt vil verta noko svekka i høve til 2022 pga lågare kraftprisar for produksjon, og innføringa av høgprisbidrag ved prisar over 70 øre pr KWh. Me forventar likevel nokre år med svært høge kraftprisar ift gjennomsnittet dei siste 10 åra fram til 2021. Finansiell stilling vert vurdert som tilfredsstillande på både kort og lang sikt. Eit stigande norsk rentenivå vil gje auka finanskostnader, men samstundes er lånegjelda forventa å gå ned på kort sikt.

For Hardanger Energi AS er det kraftpris og utviklinga i produksjonsvolum som i størst grad påverkar resultatata. Me forventar høgare kraftprisar i åra som kjem, noko som kjem til uttrykk i både Statnett og NVE sine langtidsprognosar. Som hovudsakleg produsent av uregulert elvekraft, er imidlertid produksjonsvoluma avhengig av naturleg tilsig, og vil variera frå år til år.



Kinsarvik, 01.06.2023

  
Per Sigurd Hegerland  
Dagleg Leiar

  
Erlend Nornes  
Styreleiar