



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	825 288 082
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	DRANGEDAL KRAFT HOLDING AS
Forretningsadresse:	Gudbrandsveien 28 3750 DRANGEDAL

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Revisorteam Vest Telemark AS
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	27.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 17.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2	5 202 703	6 243 639
Sum inntekter		5 202 703	6 243 639
Kostnader			
Lønnskostnad	3	2 986 155	3 826 342
Annen driftskostnad		2 250 713	2 205 797
Sum kostnader		5 236 868	6 032 140
Driftsresultat		-34 166	211 500
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	2	20 500 000	16 676 435
Annen finansinntekt		230 342	96 000
Sum finansinntekter		20 730 342	16 772 435
Annen rentekostnad		-20 190	1
Sum finanskostnader		-20 190	1
Netto finans		20 750 532	16 772 434
Ordinært resultat før skattekostnad		20 716 367	16 983 934
Skattekostnad på ordinært resultat	4	20 480	67 650
Ordinært resultat etter skattekostnad		20 695 887	16 916 284
Årsresultat		20 695 887	16 916 284
Totalresultat		20 695 887	16 916 284
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		20 500 000	16 676 435
Overføringer til/fra annen egenkapital		195 887	239 849
Sum overføringer og disponeringer	5	20 695 887	16 916 284



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Sum varige driftsmidler		0	0
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	2, 6	94 458 351	94 458 351
Lån til foretak i samme konsern	2	145 444 274	129 697 568
Investeringer i aksjer og andeler		7 085 012	7 085 012
Andre fordringer		227 136	
Sum finansielle anleggsmidler		247 214 773	231 240 931
Sum anleggsmidler		247 214 773	231 240 931
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer	2	4 576 122	4 977 080
Andre fordringer		218 664	363 793
Konsernfordringer	2	20 500 000	16 676 435
Sum fordringer		25 294 786	22 017 307
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	1 390 366	196 090
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 390 366	196 090
Sum omløpsmidler		26 685 152	22 213 397



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		273 899 925	253 454 328
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8	30 080 000	30 080 000
Overkurs		62 378 351	62 378 351
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		92 458 351	92 458 351
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		435 735	239 849
Sum opptjent egenkapital		435 735	239 849
Sum egenkapital	5	92 894 086	92 698 200
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Sum avsetninger for forpliktelser		0	0
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	6	131 619 271	141 619 271
Sum annen langsiktig gjeld		131 619 271	141 619 271
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	6	26 715 546	362 147
Leverandørgjeld	2	307 086	797 162
Betalbar skatt	4	20 480	67 650
Skyldige offentlige avgifter		224 653	247 740
Kortsiktig konserngjeld	5	20 500 000	16 676 435
Annen kortsiktig gjeld		1 618 803	985 723
Sum kortsiktig gjeld		49 386 567	19 136 857
Sum gjeld		181 005 838	160 756 128



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		273 899 925	253 454 328



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2, 3	167 627 222	119 650 162
Annen driftsinntekt	2, 3	3 683 296	2 918 589
Sum inntekter		171 310 518	122 568 751
Kostnader			
Varekostnad	3	76 462 718	42 479 508
Lønnskostnad	3, 5	15 605 523	15 466 508
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3, 6	8 982 176	9 286 948
Annen driftskostnad	3	18 465 086	18 126 733
Sum kostnader		0	0
Driftsresultat		51 795 015	37 209 054
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		888 564	562 478
Annen finansinntekt		230 782	96 945
Sum finansinntekter		0	0
Nedskrivning av finansielle eiendeler	7	-209 511	
Annen rentekostnad		3 920 705	2 248 354
Annen finanskostnad		13 857	2 796
Sum finanskostnader		0	0
Netto finans		0	0
Ordinært resultat før skattekostnad		49 189 310	35 617 327
Skattekostnad på ordinært resultat	8	10 751 845	7 823 268
Ordinært resultat etter skattekostnad		38 437 465	27 794 059
Årsresultat		38 437 465	27 794 059
Totalresultat		38 437 465	27 794 059
Overføringer og disponeringer			



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ordinært utbytte		20 500 000	16 676 435
Overføringer til/fra annen egenkapital		17 937 465	11 117 624
Sum overføringer og disponeringer	9	38 437 465	27 794 059



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Sum immaterielle eiendeler		0	0
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6, 10	118 689 989	121 556 688
Maskiner og anlegg	6, 10	86 447 619	87 022 308
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6, 10	20 549 746	4 930 714
Sum varige driftsmidler		225 687 354	213 509 710
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	8	7 127 845	7 127 845
Andre fordringer	8	2 029 672	1 837 938
Sum finansielle anleggsmidler		9 157 517	8 965 783
Sum anleggsmidler		234 844 871	222 475 493
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	11	2 945 852	1 951 825
Sum varer		0	0
Fordringer			
Kundefordringer		29 100 254	31 732 635
Andre fordringer		24 915 615	6 059 245
Sum fordringer		54 015 869	37 791 880
Investeringer			
Sum investeringer		0	0
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	39 699 722	37 605 434
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		39 699 722	37 605 434
Sum omløpsmidler		96 661 443	77 349 139



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		331 506 314	299 824 632
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	30 080 000	30 080 000
Overkurs		62 378 351	62 378 351
Annen innskutt egenkapital		0	0
Sum innskutt egenkapital		92 458 351	92 458 351
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		30 728 678	12 791 214
Sum opptjent egenkapital		30 728 678	12 791 214
Sum egenkapital	9	123 187 029	105 249 565
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	8	2 165 796	1 751 795
Sum avsetninger for forpliktelser		2 165 796	1 751 795
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	131 619 271	141 619 271
Øvrig langsiktig gjeld			161 994
Sum annen langsiktig gjeld		131 619 271	141 781 265
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		14 208 519	6 270 897
Betalbar skatt	8	10 337 844	7 264 884
Skyldige offentlige avgifter		4 752 107	9 907 316
Utbytte	9	20 500 000	16 676 435
Annen kortsiktig gjeld		24 735 748	10 922 475
Sum kortsiktig gjeld		74 534 218	51 042 007



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum gjeld		208 319 285	194 575 067
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		331 506 314	299 824 632



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS - Konsern			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2022	2021
Resultat før skattekostnad		49 189 310	35 617 327
Periodens betalte skatt		-7 264 884	-927 778
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		-36 000	-242 125
Ordinære avskrivninger		8 982 176	9 286 948
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager		-994 027	72 419
Endring i kundefordringer		-16 415 724	-23 176 779
Endring i leverandørgjeld		7 937 622	1 847 337
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		41 398 473	22 477 349
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		36 000	242 125
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-21 159 820	-7 135 325
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			-7 085 012
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-21 123 820	-13 978 212
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		8 658 064	9 740 762
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-10 161 994	-888 558
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt			-3 233 324
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-16 676 435	-2 000 000
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-18 180 365	3 618 880
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		2 094 288	12 118 017
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		37 605 434	25 487 417
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		39 699 722	37 605 434



DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS - KONSERN

Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Konsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Drangedal Energi Holding AS og datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS.

Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet er en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Datterselskapene følger de samme regnskapsprinsippene som morselskapet og konsernregnskapet er derfor utarbeidet etter ensartede prinsipper.

Datterselskapene vurderes etter kostmetoden. Investeringer er nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående.

Utbytte og andre utdelinger er inntektsført samme år som det er avsatt i datterselskapet.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av kraft og andre varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Levering av netjtjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Om mer / mindreinntekt i nettet - se note 4.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel.

Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel.

Gjeld som forfaller senere enn et år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld.

Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

Anleggsmidler blir vurdert til anskaffelseskost, men nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet er forventet å ikke være forbigående.

Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrevet til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer

Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.

Offentlige avgifter som forbrukasavgift, Enovaavgift og merverdiavgift er fakturert pr 31.12.2022 og har tilsvarende motpost under kortsiktig gjeld.

Varelager

Varer for videresalg og varer innkjøpt for beredskapslager / vedlikehold blir ført opp til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi.



Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidlet kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning av gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av fremtidige kontantstrømmer som eiendelen vil generere.

Varige driftsmidler som er knyttet til avtaler om finansiell leasing er også balanseført og avskrevet over driftsmidlets forventede økonomiske levetid.

Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessige underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynliggjort at denne kan bli nyttiggjort.

Note 2 - Salgsinntekter

	2022	2021
<u>Pr. virksomhetsområde</u>		
Kraftomsetning sluttbruker	48 497 588	22 760 334
Kraftomsetning produksjon	57 048 115	45 953 214
Nettleie	38 618 237	28 613 435
Bredbånds- og fiberinntekter	23 463 282	22 323 179
Andre driftsinntekter	3 683 296	2 918 589
Sum salgsinntekter	171 310 518	122 568 751
<u>Geografisk fordeling</u>		
Norge, hovedsakelig Sør Norge	171 310 518	122 568 751



Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

1 000 kr	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Elimineringer	Totalt
Strømsalg sluttbruker	46 537 071	1 942 409			48 479 480
Strømsalg produksjon	57 048 115				57 048 115
Overføringsinntekter		38 638 733			38 638 733
Bredbånd- og fiberinntekter	23 460 896				23 460 896
Arbeid for andre i konsernet			5 202 703	-5 202 703	0
Andre driftsinntekter	2 116 308	5 396 552		-3 829 565	3 683 295
Driftsinntekter	129 162 390	45 977 694	5 202 703	-9 032 268	171 310 519
Kjøp kraft og overføringsstj.	51 312 008	6 118 114		-308 812	57 121 310
Nettap		8 179 723			8 179 723
Bredbånd- og fiberkostnad	11 133 557				11 133 557
Varekjøp, annet		28 126			28 126
Varekostnad	62 445 565	14 325 963	0	-308 812	76 462 716
Lønnskostnad	4 515 588	8 626 261	2 986 155	-522 480	15 605 524
Avskrivning	5 976 403	3 005 773			8 982 176
Andre driftskostnader	12 003 192	12 412 157	2 250 713	-8 200 976	18 465 086
Driftskostnad	22 495 183	24 044 191	5 236 868	-8 723 456	43 052 786
Driftsresultat	44 221 642	7 607 540	-34 165	0	51 795 015

Note 4 - Mer- / mindreinntekt

Årlig inntektsramme	34 976 000
Tillatt inntekt 2022	38 019 000

Årets inntekt inkludert KILE	39 890 000
Fradrag for kostnader ved overliggende nett	-4 026 000
FOU-kostnader	0
Eiendomsskatt	-827 000
ELHUB-gebyr	-322 000
Justert avkastning/avskrivning	1 278 000
Netto inntekt	35 993 000

Merinntekt for 2022	1 017 000
----------------------------	------------------

Mer- / mindreinntekter

	01.01.2022	Endring	31.12.2022
Mindreinntekt	1 844 000	-1 017 000	827 000
Rente 2022		32 000	32 000



Note 5 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2022	2021
Lønninger	13 767 743	12 139 723
Aktiver lønn (-)	-2 293 634	-942 957
Arbeidsgiveravgift	1 702 071	1 644 320
Pensjonskostnader	2 091 717	2 336 174
Andre lønnskostnader	337 626	289 248
Sum lønnskostnader	15 605 523	15 466 508
Gjennomsnittlig antall årsverk	18	18
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	552 439	515 666

Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 198 682	316 767
Annen godtgjørelse	6 581	

Obligatorisk tjenestepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller krav i lov.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	121 528
Annen bistand	91 560

Note 6 - Varige driftsmidler

	Bygninger	Kraftstasjoner	Distr.nett	Bredbånd	Anlegg u/ utførelse	Driftsløsøre inventar mm	SUM
Anskaffelseskost pr 1.1.	12 570 005	140 387 966	137 150 474	52 525 695	2 138 912	9 915 114	354 688 166
Tilgang kjøpte driftsmidler		291 881	2 623 824	1 974 775	14 984 095	1 285 246	21 158 821
Tilgang egentilvirkede driftsmidler							0
Avgang i året							0
Anskaffelseskost pr 31.12.	12 570 005	140 679 847	139 774 298	54 500 470	17 123 007	11 200 360	375 847 987
Akk. av- og nedskrivn. 1.1.	3 953 831	27 447 452	75 080 804	27 573 058		7 123 311	141 178 456
Årets ord. Avskrivninger	245 568	2 913 011	2 182 795	2 990 492		650 310	8 982 176
Avgang akk. av- og nedsk.							0
Akk.av-og nedskrivn.31.12.	4 199 399	30 360 463	77 263 599	30 563 550	0	7 773 621	150 160 632
Bokført verdi pr 31.12.	8 370 606	110 319 384	62 510 699	23 936 920	17 123 007	3 426 739	225 687 355
Bokført verdi pr. 1.1.	8 616 174	112 940 514	62 069 670	24 952 637	2 138 912	2 791 803	213 509 710
Avskrivningsprosent	2 %	2 - 4 %	2 - 7 %	5 - 33 %		7 - 33 %	



Note 7 - Finansielle anleggsmidler

Investering i aksjer

	Antall	Pålydende	Kostpris	Bokført
Nettalliansen AS	1		22 000	22 000
ATB-Nett AS	20		20 833	20 833

Investering i egenkapitalbevis

	Kostpris	Bokført	Markedsverdi 31.12
Drangedal Sparebank	7 085 012	7 085 012	7 239 320

Egenkapitalinnskudd i KLP

Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2021	1 021 274
Fakturert egenkapitalinnskudd i 2022	0
Avkastning egenkapitalinnskudd i 2022	0
Reversering av tidligere nedskrivning i 2022	258 403
Andel egenkapitalinnskudd i KLP pr 31.12.2022	1 279 677

Note 8 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	10 337 844
Endring utsatt skatt	414 001
Netto skattekostnad	10 751 845

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	49 189 310
Midlertidige forskjeller	-1 881 825
Permanente forskjeller	-317 285
Grunnlag betalbar skatt	46 990 200

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Anleggsmidler	8 049 430	10 172 186	-2 122 756
Kundefordringer	43 274	-197 657	240 931
Andre forskjeller	-130 000	-130 000	0
Sum	7 962 704	9 844 529	-1 881 825
Utsatt skatt/skattefordel	1 751 795	2 165 796	-414 001

Alle midlertidige forskjeller kan utlignes og dette er gjennomført ved beregning av utsatt skatt.



Note 9 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum egenkap.
Egenkapital pr 31.12.2021	30 080 000	62 378 351	12 791 214	105 249 565
Årets resultat			38 437 465	38 437 465
Til utbytte			-20 500 000	-20 500 000
Egenkapital pr 31.12.2022	30 080 000	62 378 351	30 728 678	123 187 029

Note 10 - Økonomisk oversikt investeringer 2022

	Regnskap 2022	Opprinnelig inv. budsjett
Investering i varige driftsmidler, jf. note 6		
Transportmidler, maskiner	589 998	550 000
Bygninger / tomter og annen grunn		550 000
Reguleringsanlegg Suvdøla/Suvdal		4 000 000
Nye Suvdøla Kraftverk		500 000
Kraftstasjon Suvdal	291 881	2 600 000
Buvasselva Kraftverk	8 000 134	
Verktøy, inventar, EDB	695 248	
Hovedfordelingsanlegg		500 000
Distribusjonsnett	2 623 824	7 370 000
AMS-prosjekt		1 360 000
Bredbånd	1 968 269	2 200 000
Datasenteret Varpet	6 505	
Anlegg under utførelse	6 983 961	
Sum investeringer = årets finansieringsbeholdning	21 159 820	19 630 000
Finansiert slik:		
Bruk av egne midler (bankinnskudd)	21 159 820	
Bruk av opptak lån	-	
Sum finansiering	21 159 820	

Note 11 - Varelager

	2022	2021
Materialbeholdning	2 909 438	1 929 381
Materialbeholdning bredbånd	36 414	22 444
Sum	2 945 852	1 951 825



Note 12 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 700 274.
Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 690 881.

Note 13 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.
Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.
Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.

Note 14 - Langsiktig gjeld/ pantsettelse og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 2022
Gjeld til kredittinstitusjoner 0

Oversikt over langsiktig gjeld	31.12.2022	31.12.2021
Lån Nordea	131 619 271	141 619 271
Sum	131 619 271	141 619 271

Limit kassekreditt er kr 10 000 000.

Drangedal Energi Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank der det totalt er innvilget en kassekreditt på kr 10 000 000. Aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS er stilt som sikkerhet.

Som sikkerhet for lån i Nordea er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS.

Note 15 - Vesentlige hendelser etter balansedagen

Det har for regnskapsåret 2022 ikke vært vesentlige hendelser etter balansedato som vil ha regnskapsmessig konsekvens for selskapet.



Årsberetning

Årsregnskap

- Resultatregnskap konsern
- Balanse konsern
- Noter selskap og konsern
- Kontantstrømoppstilling selskap og konsern

Revisjonsberetning

2022

**Årsmelding
Drangedal Energi Holding AS**



1	Innhold	
1.	Styrets beretning	1
1.1	Virksomhetens art	1
1.2	Fortsatt drift.....	2
1.3	Arbeidsmiljø og personale	2
1.4	Miljø og åpenhet.....	2
1.5	Likestilling	3
1.6	Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet	3
1.7	Framtidig utvikling.....	4
1.8	Finansiell risiko	6
2	Regnskap	7
2.1	Resultatregnskap	7
2.2	Balanse	8
2.3	Noter og kontantstrømsoppstilling til årsregnskapet for selskapet og konsern.....	11
3	Revisors beretning	24



1.2 Fortsatt drift

I samsvar med regnskapsloven § 3-3a bekreftes det at forutsetningene om fortsatt drift er til stede. Til grunn for dette ligger resultatet for 2022 og selskapets fremtidsutsikter for årene framover.

Konsernet har etter selskapsomgjøring i 2020 og et godt år i både 2021 og 2022 en god økonomisk stilling.

1.3 Arbeidsmiljø og personale



Førstehjelpskurs for alle ansatte i egne lokaler.

Holdingselskapet hadde ved årsskiftet 2 ansatte, daglig leder Jan Gunnar Tors og økonomisjef Stine Mari Roalstad som også har disse funksjonene i datterselskapene.

Det har ikke vært personskader som har medført sykefravær blant de ansatte i konsernet.

Konsernet sykefraværet var i 2022 på 7,61 % (3,02), og av dette utgjør korttidsfravær 1,52 % (0,36). Hovedårsaken til dette høye sykefraværet er en langtidssykmeldt samt flere som har vært igjennom Covid 19 både med sykdom og karantener, dette påvirker fraværstallene betydelig i 2022.

Vi har et mål om at det totale sykefraværet skal være under 4 %.

Også i 2022 er det avholdt kurs og opplæring av ansatte i forhold til aktuelle utfordringer og oppgaver knyttet til helse, miljø og sikkerhet.

Bedriften er tilsluttet Vestmar Bedriftshelsetjeneste.

Vi har fokus på sikkerhet og rapportering av avviks- og forbedringsforslag. Dette arbeidet er svært viktig og grunnleggende for det kontinuerlige forbedringsarbeidet. Det er registret 3 avvikssaker i 2022 der alle sakene er avsluttet og lukket.

Arbeidsmiljøet betraktes som meget godt. Samarbeidet med de ansattes tillitsvalgte har vært godt og bidratt positivt til arbeidsmiljøet.

1.4 Miljø og åpenhet

Tradisjonelt har vår virksomhet fokusert på å hindre ekstraordinære utslipp som direkte kan skade nærmiljøet, for eksempel trafo-olje som kan innebære lokale miljøskader.

Dette er kun en liten del av det ansvaret vi må ta i framtiden og vi vil jobbe mer aktivt med konkrete tiltak for hvordan vi kan bidra til å nå de overordnede målene som er definert av FN (bærekraftsmålene).

Totalt kjører vi i konsernet ca. 300.000 km/år. Med bakgrunn i beredskap og sårbarhet må vi fortsatt bruke tradisjonelle kjøretøy. Men vil se på hvordan enkelte funksjoner kan kjøres med lavere utslipp. Alt av avfall som inneholder skadelige materialer (for eksempel olje, gamle transformatorer etc.) blir avhendet i henhold til gjeldende regelverk.

Ellers er det over mange år etablert en god systematikk for kildesortering av alt avfall virksomheten produserer.

Vi kommer fremover til å sette i gang prosjekter som blant annet har som formål å redusere energiforbruket. Eksempel på dette er etableringen av Tørdal Trafo som har redusert nett-tapet på ca. 500.000 kwh i året samt tunge kabelprosjekter som også er med å redusere energitapet. Det jobber også videre med prosjekter der vi produserer mer fornybar energi.



Åpenhetsloven

Loven skal fremme virksomheters respekt for menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt sikre allmenheten tilgang på informasjon. Redegjørelse etter åpenhetsloven vil bli publisert på nettsiden www.drangedalenergi.no.

1.5 Likestilling

Arbeidsmiljølovens regelverk blir overholdt. Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten og styret.

Konsernet har 4 kvinner og 16 mann ansatt. Styret har bestått av 7 medlemmer, herav 2 kvinner. Styret vil påse at kvinneandelen i selskapet ikke svekkes i årene som kommer. Selskapet har ikke midlertidige ansatte.

Covid 19

Selskapets drift har i begrenset grad vært påvirket av Covid -19, men smittevernstiltak og en del sykdom første delen av året var med å gi et høyt sykefravær i selskapet.

1.6 Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet

2022 er Drangedal Energi Holding AS sitt tredje driftsår som aksjeselskap. Selskapet ble stiftet 12. mai 2020 og har vært i drift fra 01. november 2020.

Sum driftsinntekter i konsernet ble i 2022 totalt kr 171,310 mot 122,568 mill. kroner i 2021.

Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer noe under eiers faste prinsipp om å legge til grunn 60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventninger til utbytte for 2022.

Som tabellen viser, er det kraftproduksjonen i Drangedal Kraft AS som er den største

bidragsyter til et rekordresultat for 2022. Resultatet er før rentekostnader og skatt.

Note 3 - Resultatregnskap pr. selskap

1 000 kr	Drangedal Kraft AS	DE Nett AS	Drangedal Energi Holding AS	Eilømøntinger	Totalt
Stømsalg sluttbruker	46 557 071	1 942 405			48 499 476
Stømsalg produksjon	57 048 915				57 048 915
Overføringsinntekter		38 638 733			38 638 733
Bredbånd- og fiberinntekter	23 460 896				23 460 896
Arbeid for andre i konsernet		5 396 552	5 202 703	-5 202 703	0
Andre driftsinntekter	2 116 308	5 396 552		-3 829 565	3 683 295
Driftsinntekter	129 162 390	45 977 694	5 202 703	-9 032 268	171 310 519
Kjøp kraft og overførings-	51 312 000	6 118 114		-308 812	57 121 310
Nettap		6 179 723			6 179 723
Bredbånd- og fiberkostnad	11 135 557				11 135 557
Varekjøp, annet		28 126			28 126
Varekostnad	62 445 565	14 325 963	0	-308 812	76 462 716
Lønskostnad	4 515 583	6 626 361	2 588 159	-524 780	13 805 323
Avskrivning	5 976 403	3 005 773			8 982 176
Andre driftskostnader	12 003 152	12 412 157	2 250 713	-3 200 976	16 465 039
Driftskostnad	22 495 193	24 044 191	5 239 668	-6 723 458	43 052 794
Driftsresultat	44 221 642	7 607 540	-34 165	0	51 795 019

Utbytte på kr 20.500.00,- er tatt ut av Drangedal Kraft AS som videre blir disponert som utbytte fra Drangedal Energi Holding AS. Utbytte til eier Drangedal Kommune utgjør kr 20.500.000,-

Resten av overskuddet på kr 195.849,- i overføres til annen egenkapital. Årsresultat etter skatt utgjør totalt i kr 20.695.887,- i morselskapet.

Kontantbeholdning ved utgangen av året er på 39,670 mill. kroner.

Med god likviditet har det ikke vært nødvendig å ta opp nye lån knyttet til bygging av Buvasselva Kraftverk og andre investeringer i 2022.

Det ble i 2021 investert i egenkapitalbevis for kr 7,085 mill. i Drangedal Sparebank. Sammen med Kommunens andel utgjør dette ca. 10 % eierandel i lokalbankens egenkapitalbevis.

Konsernets kortsiktige gjeld utgjorde ved årsskiftet kr 74,5 mill. som også inkluderer utbytte på kr 20,5 mill.. Langsiktig gjeld er på 131,6 mill. kroner, der dette er lånt ut til datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS. Vi har i 2022 nedbetalt kr 10,0 mill i lån.



Konsernets egenkapital etter utbytte utgjør pr. 31.12.22 123,2 mill. kroner. Dette gir en egenkapitalandel på 37,15 % noe som er opp fra 35,11 % i 2021.

1.7 Framtidig utvikling

Det vises til årsmeldinger for datterselskapene DE Nett AS og Drangedal Kraft AS, men styret ønsker å presisere følgende:

DE Nett AS:

For nettvirksomheten tilsier investeringsnivået og inntektsrammene at selskapet går en krevende økonomisk utvikling i møte. De framtidige faktorene som utfordrer selskapet mest, er først og fremst konsolideringer, effektivisering i bransjen og implementering av ny teknologi. Fra 2020 til utgangen av 2021 ble antall nettselskaper redusert i antall fra 95 til 88. I løpet av 2022 ser vi ytterligere reduksjoner som viser nå rundt 80 selskaper i med 22KV distribusjonsnett.

I tillegg vil selvsagt parametere i inntektsrammeberegningen ha stor betydning for selskapet og er noe vi ikke har kontroll over. Endringene de siste årene har ikke vært gunstige for vårt nettselskap. Det har vært gjennomført store investeringer siste årene, og det er fortsatt behov for betydelige investeringer i nettet i flere år framover.

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift gir økt behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse prosjektene gjør at vi er med i et samarbeid med flere andre nettselskaper gjennom Nettalliansen AS. DE Nett AS er en av eierne i Nettalliansen AS og har gode erfaringer med dette samarbeidet, og vil være aktiv med å utvikle dette videre i tiden framover. DE Nett AS har også i 2022 deltatt med ressurser i prosjekter i regi av Nettalliansen AS der vi

blant annet er pilot for innføring av nytt nettinforasjonssystem.

Vi har nå ca. 20 privat- og bedriftskunder som genererer kraft tilbake i strømmettet med solcelle anlegg og vi har et betydelig ansvar og plikt for å tilrettelegge for denne økte nettkapasiteten.

Vi ser også at billading og solcelleprosjekter utfordrer flere av våre trafokretser som ute på bygda ofte har lange lengder og små ledningstverrsnitt.

Av nyanlegg så vil det i hovedsak være i forbindelse med utbygging av hyttefelt på Gautefallheia og langs Toke at vi kan forvente aktivitet av omfang. I tillegg jobbes med småkraftprosjekter i Tørdal som kan gi lokale kapasitetsutfordringer.

22KV linja fra Bostrak til Gautefall kan bli en flaskehals for videre utvikling på Gautefallheia. Vi startet i 2022 med å erstatte denne luftlinja med kabel som har opptil 5 ganger så stor kapasitet knyttet til spenningsfall. Vi startet sommeren 2022 ved Hellehei og skal i løpet av 2023 ende opp under Gautefallbakkene. Da er 6,0 km av 10 km av denne linja erstatte med stor kabel som skal kunne håndtere 2-3 ganger så mange hytter og endret forbruksmønster.

Vi har et langstrakt høyspent- og lavspenningsnett, i stor grad bygd på 60-70-80 tallet, som må fornyes de neste 25 årene. Dette er både ressurs og kapitalkrevende, men nødvendig for å holde god forsynings-sikkerhet. Vi må utvikle oss for å sikre ny og større kapasitet i en tid med mer etablering av fritidsboliger, mer elkraft til personbiler og transportsektoren.

Endret bruk av lavspenningsnett gir utfordringer hos kundene som ligger lengst fra trafoene. Dimensjoneringen av linjene er ofte lagt opp for tradisjonelt bruk i et bolighus på 60-70 tallet med lite tanke på elektrisk oppvarming, og i hvert fall ikke med store ELBIL ladere.



Etter at Tørdal Trafostasjon kom på plass høsten 2020 har vi meget god leveringskapasitet inn i vårt forsyningsområde.

Med etableringen av Tørdal Trafostasjon har det åpnet seg muligheter for nye prosjekter som også kan gi nettselskapet nye muligheter. Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. Der har Exagreen AS inngått en utleie avtale med Sowrer AS. Utbygging av trinn 1 med 15MW ble igangsatt i november 2021 og skulle være ferdigstilt første halvår 2022. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 tall millioner med å klargjøre område inkludert en del infrastruktur.

Om det kommer i gang aktiviteten på Varpet skal dette kunne gjøre at nettselskapet blir mere effektivt da vi får flere kunder og større energitransport til å fordele våre faste kostander på.

Som et resultat av Tørdal Transformatorstasjon kom på plass i 2022 er Lauvstad Kraftverk 1,9 MW satt i drift høsten 2022, mens både Buvasselve 0,8 MW og Skjeggfoss 2,2MW er under bygging.

Det blir ikke mindre krevende fremover
Fremover vil kundene våre forvente mere av oss, både til leveringspålitlighet, nye løsninger som gir rask og riktig informasjon, dette gjerne som «apper» på smarttelefonene. Myndighetskravene som kommer på rekke og rad kommer ikke til å avta, tvert om blir det nok enda flere krav og føringer for hvordan vi skal kunne drive vår virksomhet. En av de politiske sakene som er veldig viktig for oss og våre abonnenter, er om det kommer en reell utjevning av nettleien som hensyntar at det er store forskjeller i topografi, geografi og antall kunder å fordele regningen på. I dagens urettferdige prissystem er nettleien dyrere der kraften produseres enn i byene uten nevneverdig kraftproduksjon. Slik kan det ikke fortsette om vi skal bosette hele Norge.

Drangedal Kraft AS

Produksjon:

I dag driftes det fra to kraftstasjoner, Nye Suvdøla fra 2019 og Suvdal som ble idriftsatt i 2004.

Nye Suvdøla Kraftverk ble realisert med en byggekostnad på kr 95,0 mill, der mye av dette er basert på låneopptak, noe som gjør at handlingsrommet ved lave kraftpriser og høy rente blir begrenset. Slik vi ser prisen fremover nå, kan det virke at kraftprisene vil svinge mye mer fra år til år. Prognosene frem til 2030 visere betydelig opp fra 2020, og vi ser at 7 års kontrakter ligger på 60-70 øre for vårt prisområde.

Det ble 2020 gitt konsesjon for bygging av Buvasselve Kraftverk. Det ble i april 2022 inngått avtale med Tinfos Entreprenør AS om å levere Buvasselve Kraftverk, et prosjekt som er budsjettert til kr 26,0 mill. Anleggsarbeidet startet seint på høsten 2022 og anlegget skal overleveres 01.11.23. Anlegget skal gi opp mot 4,0 GWh fornybar kraft i et allerede regulert vassdrag.

Det er også jobbet med å få til realisering av vei over til Kyrkjebygda sammen med Drangedal Kommune og Kyrkjebygdheia AS. Fortsatt er denne veien under planlegging/søknadsprosess og det ligger ikke an til realisering 2023.

Bredbånd:

Siden 2010 har vi bygd fibernett frem til kunden gjennom å tilby produktet Altibox til Drangedal. Etter betydelige investeringer i siste 10-12 år har vi nå tilkoblet tett på 2600 kunder på eget fibernett der vi leverer både bredbånd, TV og telefoni. Vi har nå nærmest et monopol på Internett i Kommunen og har en også en høy markedsdel på TV.

Vår partneravtale vi har med å distribuere Altibox i samarbeid med Kragerø Bredbånd AS som gikk ut i 2022 er nå forlengt. Denne Partneravtalen med Kragerø Bredbånd AS /Altibox gjør at vi skal levere Altibox til ut



2027 og mulighet til forlengelser frem til 2032.

Vi ser det som mulig å nå 2800 fiberkunder i løpet av 3-4 år der det nå er fritidsboligene som utgjør kundeveksten.

Videre er vi aksjonær i ATB-Nett AS som er et selskap vi har sammen med 9 andre bredbåndsselskaper som har som formål å skape merverdier hos sine eiere med å selge samband og transporttilgang til nasjonale aktører. Denne aktiviteten er nå begrenset i forhold til volumet vi har gjennom Altibox.

Strømsalg

Markedet er preget av stor konkurranse og mange aktører. Likevel viser vår markedsandel nå etter 6 år at befolkningen i Drangedal både ser fordeler med et lokalt forankret strømselskap, og ønsker å kjøpe strøm herfra. Selskapets strategi er å være en ærlig og åpen kraftleverandør, og kundene skal være trygge på at de får det som er lovet. Vi skal ha få og rimelige produkter.

Varpet/datasenter

Med etableringen av Tørdal Transformatorstasjon med en sikker strømforsyning og mulighet for stor kapasitet både for uttak og innmating åpner det seg nye muligheter.

Et resultat av dette er etableringen av Varpet datasenter rett ved siden av Tørdal Transformatorstasjon. I samråd med berørte grunneiere overførte Drangedal Kraft AS opsjoner til Exagreen AS som har inngått en utleie avtale med Sowrer AS. Utbygging av trinn 1 med 15MW ble igangsatt i november 2021 og skulle være ferdigstilt første halvår 2022. På grunn av høye kraftpriser og endret strategi fra Sowrer AS er det foreløpig ikke aktivitet på Varpet, men det er investert flere 10 tall millioner med å klargjøre område inkludert en del infrastruktur.

Vi forventer at aktiviteten på Varpet skal gi noen arbeidsplasser og økt verdiskapning i våre selskaper gjennom salg av tjenester.

Generelt for hele konsernet

Digitaliseringen i bransjen, endring i krav til kompetanse, kravene til datasikkerhet, personvernlovgivning, rapportering til myndigheter og pålitelig effektiv drift vil medføre behov for ytterligere investeringer og økte IT kostnader i årene fremover.

Kompleksiteten og omfanget i disse leveransene gjør at vi må velge de riktige samarbeidspartnere.

Gjennom DE Nett AS som er en av eierne i Nettalliansen AS har vi tilgang til en moderne og sikker IT-drift.

Vi har også vurdert hvordan konsernet har blitt påvirket av Covid-19 pandemien. Det har i løpet av 2022 ikke hatt større konkurser hos noen av våre kunder, men vi ser en moderat økning i antall kunder som har fått betalingsutsettelse. Årsaken til dette er nok betydelig økning av kraftpriser og ikke Covid19.

Vi mener at verdien av selskapets anlegg/ driftsmidler ikke er redusert på grunn av Covid-19, trolig har verdien økt siden man ser en større økning i bruken samt nybygging av hytter har vært rekordhøy også i 2022.

1.8 Finansiell risiko

Markedsrisiko:

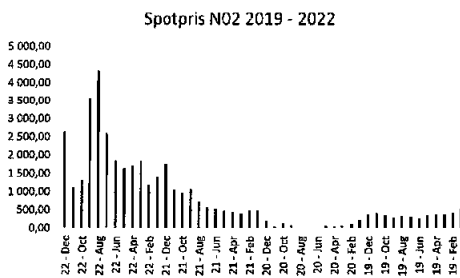
Drangedal Energi Holding AS har ved utgangen av 2022 banklån på 131,6 mill. kroner.

Betingelsene for disse lånene er relativt gode, men vi ser at utviklingen av lånerenten gjennom året har vært stigende. Det gir en moderat økende risiko for selskapet. Det er etablert låneavtaler i Drangedal Energi Holding AS. Det er Nordea som er långiver for disse lånene som har forfall 2023, 2024 og 2025. Vi kjøper inn noe bistand fra Bergen Capital Management AS for å sikre gode betingelser på våre lån. Dette er også



rådgiveren som Drangedal Kommune benytter.

Svingninger i kraftprisene representerer absolutt den største usikkerheten, noen vi fikk erfare i 2020 negativt og betydelig positivt i 2021 og 2022.



Gjennomsnittlig kraftpris (kr/MWh) de siste årene for vårt prisområde (N02) viser store svingninger

Prisutviklingen i 2020 fikk mange produsenter til å tenke på å redusere risiko ved å sikre prisen man oppnår for deler, eller hele delen av kraftproduksjon. Vi har i 2022 valg å prissikre en mindre del av produksjon. Resultatet av denne sikringen ble negativt kr 6,47 mill. Vi greide ikke å forutsi et prisbilde på 118 øre for Q1 2022, så derfor oppstod det sikringstap for denne handelen som var låst til 90 øre.

Fremover vil man fortsatt aktivt prissikre produksjonskapasitet etter fastsatte rammer for best mulig å sikre driftsresultatet, samt å gi eier i fremtiden større sikkerhet knyttet til utbytter fra det nye Konsernet.

Endringer i rammevilkår for nettselskapene representerer den største usikkerheten i nettselskapet på lengere sikt.

DE Nett AS har fokus på effektiv drift, noe som er fundamentalt for den videre verdiskapingen i selskapet. Selskapet har de siste årene falt fra å være blant 20 mest effektive selskap i Norge til nå å være blant 55-60 av totalt 88 nettselskaper. Denne

utviklingen har foregått mens vi har redusert antall årsverk i nettselskapet. Vi har med regnskapet for 2021 gjort regnskapsmessig grep som gjør at vi nå er tilbake blant de 20-25 mest effektive selskap i Norge. Hovedårsaken er at avskrivningene strekkes ut over lengere tid som svarer til virkelig levetid. Endringen er utført i samråd med revisor og er tråd med hva bransjen ellers har foretatt seg.

Selv om vi opererer i et monopol, vil bransjens samlede effektiviserings tiltak og pågående konsolideringer føre til betydelig økt press på selskapet (avkastning og likvider).

Kredittrisiko:

Risikoen for at motparter, det vil si våre kunder, ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav, da det historisk sett har vært lite tap på nettleie, strøm og bredbåndsfordringer.

Historisk ligger tapsprosenten i gjennomsnitt på 0,3 % og vi har gjennom 2022 sett kun mindre endringer rundt dette. Innført strømstøtte har vært betydelig til hjelp.

Likviditetsrisiko:

Likviditeten i selskapet vurderes som svært god.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder:

Drangedal Energi Holding AS – konsern – har tegnet styreansvarsforsikring hos Risk Point AS. Forsikringssummen er inntil kr 10.000.000 pr. skade. Forsikringen dekker daglig leder og styremedlemmer i alle selskapene i konsernet.

Holdingselskapet og konsernets årsresultat og disponeringer:

Sum driftsinntekter ble i 2022 totalt kr 5,203 mill mot kr 6,244 mill. i 2021.

Driftsinntektene til Holding selskapet består kun av konsern tjenester til datterselskapene. Videre er det besluttet å ta ut utbytte i Drangedal Kraft AS som tilsvarer noe under eiers faste prinsipp om å legge til grunn til at



60 % av årets konsernresultat etter skatt blir delt ut til eier. Dette er kommunisert i eiermøte og er i tråd med eiere forventinger til utbytte for 2022.

Konsernet bidrar med betydelige økonomiske resultater, der det fra 2010 – 2022 er oppnådd et samlet resultat før skatt på nærmere kr 200 mill.

Årsresultat etter skatt utgjør kr 20.695.887,-

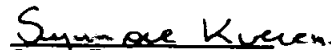
- Utbytte til eier Drangedal Kommune på kr 20.500.000,-
- Overføring til annen egenkapital kr 195.887,-

Total disponering kr 20.695.887,-

Drangedal, 13. juni 2023
Styret for Drangedal Energi Holding AS


Magnus Straume
Styreleder


Kari Tjøse
Nestleder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Age Magnar Vrålstad
Styremedlem


Øystein Rugtvedt
Styremedlem


Nils Tore Nordbo
Styremedlem


Kenneth Sundset
Styremedlem


Jan Gunnar Thors
Daglig leder



Drangedal Energi Holding AS

Resultatregnskap

MORSELSKAP			KONSERN		
2022	2021	Note	Note	2022	2021
5 202 703	6 243 639	2	Salgsinntekt	0	0
0	0		Strømsalg sluttbruker	2, 3	48 497 588
0	0		Strømsalg produksjon	2, 3	57 048 115
0	0		Nettleie	2, 3	38 618 237
0	0		Bredbånd- og fiberinntekter	2, 3	23 463 282
0	0		Andre driftsinntekter	2, 3	3 683 296
5 202 703	6 243 639		Sum driftsinntekter	171 310 518	122 568 751
0	0		Kjøp av kraft/overføringstjenester	3	65 336 277
			Bredbånd- og fiberkostnader	3	11 126 441
2 986 155	3 826 342	3	Lønnskostnad	3, 5	16 605 523
0	0		Avskrivning varige driftsmidler	3, 6	8 982 176
2 250 713	2 205 797		Annen driftskostnad	3	18 465 086
5 236 868	6 032 139		Sum driftskostnad	119 515 503	85 359 697
-34 165	211 500		Driftsresultat	51 795 015	37 209 054
20 500 000	16 676 435	2	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
0	0		Annen renteinntekt		888 564
230 342	96 000		Annen finansinntekt		230 782
20 730 342	16 772 435		Sum finansinntekter	1 119 346	659 423
0	0		Nedskr. finansielle anleggsmidler	7	-209 511
-20 190	1		Annen rentekostnad		3 920 705
0	0		Annen finanskostnad		13 857
-20 190	1		Sum finanskostnader	3 725 051	2 251 150
20 750 532	16 772 434		Sum netto finansposter	-2 605 705	-1 591 727
20 716 367	16 983 934		Ordinært resultat før skattekostnad	49 189 310	35 617 327
20 480	67 650	4	Skattekostnad på ordinært resultat	10	10 751 845
20 695 887	16 916 284		Ordinært resultat	38 437 465	27 794 059
20 695 887	16 916 284		Årsresultat	38 437 465	27 794 059
195 887	239 849		Overført annen egenkapital		17 937 465
20 500 000	16 676 435		Avsatt til utbytte		20 500 000
20 695 887	16 916 284	5	Sum disponert	9	38 437 465
					27 794 059



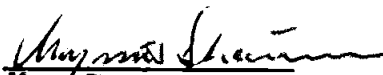
Drangedal Energi Holding AS

Balanse


MORSELSKAP			KONSERN		
2022	2021	Note	Note	2022	2021
Egenkapital og gjeld					
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
30 080 000	30 080 000	8	13	30 080 000	30 080 000
62 378 351	62 378 351			62 378 351	62 378 351
92 458 351	92 458 351			92 458 351	92 458 351
Opptjent egenkapital					
435 735	239 849			30 728 678	12 791 214
435 735	239 849			30 728 678	12 791 214
92 894 086	92 698 200	5	9	123 187 029	105 249 565
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
0	0		8	2 165 796	1 751 795
0	0			2 165 796	1 751 795
Annen langsiktig gjeld					
131 619 271	141 619 271	6	14	131 619 271	141 619 271
0	0			0	161 994
131 619 271	141 619 271			131 619 271	141 781 265
Kortsiktig gjeld					
26 718 546	362 147	6		0	
307 086	797 162	2		14 208 519	6 270 897
20 480	67 650	4	8	10 337 844	7 264 884
224 653	247 740			4 752 107	9 907 316
20 500 000	16 676 435	5	9	20 500 000	16 676 435
1 618 803	985 723			24 735 748	10 922 475
49 386 568	19 136 857			74 534 218	51 042 007
181 005 839	160 756 128			208 319 285	194 575 067
273 899 925	253 454 328			331 506 314	299 824 632



Drangedal, 13. juni 2023
Styret for Drangedal Energi Holding AS


Magnus Straume
Styreleder


Kari Tisje
Nestleder


Synnøve Kveven
Styremedlem


Age Magnar Vrålstad
Styremedlem


Øystein Rugvold
Styremedlem


Nils Tore Nordbo
Styremedlem


Kenneth Sundset
Styremedlem


Jan Gunnar Thors
Daglig leder

**KONTANTSTRØMOPPSTILLING**

Indirekte modell			
Drangedal Energi Holding AS			
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Noter	2022	2021
Resultat før skattekostnad		20 716 367	16 983 934
Periodens betalte skatt		-67 660	0
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler			
Ordinære avskrivninger			
Nedskrivning anleggsmidler			
Endring i varelager			
Endring i kundefordringer		-19 251 321	-20 891 120
Endring i leverandørgjeld		-490 076	-81 576
Endring i forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger			
Effekt av valutakursendringer			
Endring i andre tidsavgrensningsposter			
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		907 320	-3 988 762
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler			
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler i andre foretak			
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak			-7 085 012
Innbetalinger ved salg av andre investeringer			
Utbetalinger ved kjøp av andre investeringer			
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		0	-7 085 012
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld			
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld		609 992	812 773
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld		-10 000 000	-726 564
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld			
Netto endring i kassakreditt		26 353 399	362 147
Innbetalinger av egenkapital			
Tilbakebetalinger av egenkapital			
Utbetalinger av utbytte		-16 676 435	-2 000 000
Innbetalinger av konsernbidrag			
Utbetalinger av konsernbidrag			
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		286 956	-1 551 644
Effekt av valutakursendringer på kontanter og kontantekvivalenter			
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		1 194 276	-12 625 418
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01.		196 090	12 821 508
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12.		1 390 366	196 090



DRANGEDAL ENERGI HOLDING AS

Org. nr. 825 288 082

NOTER TIL ÅRSREGNSKAPET FOR 2022

Note 1 - Regnskapsprinsipp

Regnskapsprinsipp

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Selskapet har ikke foretatt endring i regnskapsprinsipp i regnskapsåret.

Driftsinntekter

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester blir inntektsført etter hvert som de blir levert.

Klassifisering

Eiendeler som er bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmiddel. Gjeld som forfaller senere enn et år etter balansedagen er oppført som langsiktig gjeld. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er uansett klassifisert som omløpsmidler.

Anleggsmidler blir vurdert til anskaffelseskost, men nedskrevet til virkelig verdi når verdifallet er forventet å ikke være forbigående.

Langsiktig gjeld blir balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi, og nedskrevet ved varig verdifall.

Finansielle anleggsmidler

Finansielle anleggsmidler blir ført til anskaffelseskost og nedskrive til virkelig verdi ved varig verdifall.

Fordringer

Kortsiktige fordringer blir ført opp i balansen til pålydende etter fradrag for forventet tap.

Gjeld

Gjeld er balanseført til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Skatter

Skatter blir kostnadsført når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultatet før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endringer i netto utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Leasing

Avtalene gjelder operasjonell leasing, og leiebetalningene blir ført som driftskostnader fordelt systematisk over leieperioden.



Note 2 - Datterselskap, tilknyttede selskap mv.

Investeringene er regnskapsført i selskapsregnskapet etter kostmetoden. Selskapet har følgende eierandeler i datterselskap og tilknyttede selskap:

Navn	Forretningsk ontor	Eierandel	EK siste års- regnskap	Res siste års- regnskap	Bokført verdi
DE Nett AS	Drangedal	100 %	21 627 209	5 221 574	11 476 201
Drangedal Kraft AS	Drangedal	100 %	103 124 085	33 020 004	82 982 150

Stemmerett er tilsvarende som eierandel.

Mellomværende med DE Nett AS per 31.12:

	2022	2021
Kundefordring	1 968 346	1 840 902
Langsiktig fordring	36 387 436	36 982 296
Leverandørgjeld	-33 000	0

Utfakturert til DE Nett AS i 2022:

Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 716 637

Mellomværende med Drangedal Kraft AS per 31.12:

	2022	2021
Kundefordring	2 607 776	3 136 178
Til gode utbytte	20 500 000	16 676 435
Langsiktig fordring	109 056 838	92 715 272
Leverandørgjeld	0	0

Utfakturert til Drangedal Kraft AS i 2022:

Viderefakturert lønn og kostnader kr 2 486 066

Note 3 - Lønnskostnader, ytelser/ godtgjørelse til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnaden for to siste år består av følgende:

	2022	2021
Lønninger	2 285 900	2 608 526
Arbeidsgiveravgift	281 616	350 179
Pensjonskostnader	352 770	747 679
Andre lønnskostnader	65 869	119 958
Sum lønnskostnader	2 986 155	3 826 342
Gjennomsnittlig antall årsverk	2	2
Avsatt bonus til ansatte pr. 31.12	28 568	44 594



Godtgjørelse	Daglig leder	Styret
Lønn	1 198 682	316 767
Annen godtgjørelse	6 581	

Obligatorisk tjenstepensjon

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller krav i lov.

Revisor

Det er i regnskapsåret kostnadsført følgende honorar til selskapets revisor.

Honorar revisjon ekskl. mva	20 772
Andre tjenester	33 245

Note 4 - Skatt

Årets skattekostnad består av:

Betalbar skatt	20 480
Endring utsatt skatt	0
Netto skattekostnad	20 480

Årets betalbar skatt framkommer slik:

Resultat før skatt	20 716 367
Midlertidige forskjeller	0
Permanente forskjeller	-20 623 274
Grunnlag betalbar skatt	93 093

Midlertidige forskjeller:

	31.12.2021	31.12.2022	Endring
Kundefordringer	0	0	0
Sum	0	0	0
Utsatt skatt/skattefordel	0	0	0

Alle midlertidige forskjeller kan utlignes og dette er gjennomført ved beregning av utsatt skatt.



Note 5 - Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egenkap.	Sum egenkap.
Egenkapital pr 31.12.2021	30 080 000	62 378 351	239 849	92 698 200
Årets resultat			20 695 887	20 695 887
Til utbytte			-20 500 000	-20 500 000
Egenkapital pr 31.12.2022	30 080 000	62 378 351	435 735	92 894 086

Note 6 - Langsiktig gjeld/ pantsettelse og garantier

Gjeld som forfaller til betaling mer enn fem år etter regnskapsårets slutt: 2022

Gjeld til kredittinstitusjoner 0

Oversikt over langsiktig gjeld	31.12.2022	31.12.2021
Lån Nordea	131 619 271	141 619 271
Sum	131 619 271	141 619 271

Limit kassekreditt er kr 10 000 000.

Drangedal Energi Holding AS og de to datterselskapene har konsernkonto i Drangedal Sparebank der det totalt er innvilget en kassekreditt på kr 10 000 000. Aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS er stilt som sikkerhet.

Som sikkerhet for lån i Nordea er aksjene i datterselskapene Drangedal Kraft AS og DE Nett AS.

Note 7 - Bundne midler - skattetrekk

I posten inngår bundne bankinnskudd med kr 135 432.

Skyldig skattetrekk pr. 31.12.2022 var kr 135 432.

Note 8 - Antall aksjer, aksjeeiere m.m.

Selskapets aksjekapital er på kr 30 080 000, fordelt på 30 080 000 aksjer à kr 1.

Selskapets aksjonærer er:

Navn	Antall aksjer	Eierandel
Drangedal kommune	30 080 000	100 %
Totale antall aksjer	30 080 000	100 %

Selskapet eier ikke egne aksjer.

Alle aksjene gir samme rettigheter i selskapet.



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Drangedal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert selskapet Drangedal Energi Holding AS' årsregnskap som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling til per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne dato i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og 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 gjeldene lovkrav.

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Revisjonsforretning
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00
Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarndt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no



Revisorteam Vest Telemark AS

Tilsluttet Revisorteam AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å 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 avviklet.

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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Seljord, 13. juni 2023
Revisorteam Vest Telemark AS

Siv Aarmodt

Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor

Statsautorisert Revisjonsselskap
Autorisert Rekneskapsførarselskap
Adresse Vinje
Åmotvegen 8, 3890 Vinje
Adresse Seljord:
Brøløvsvegen 47, 3840 Seljord

Org.nr.: 968 407 880
Tlf. kontor: 35 06 27 00

Avd. kontor Seljord:
Tlf.: 35 06 27 10

Statsautorisert revisor Siv Aarmodt
Statsautorisert revisor Inger Noraberg
Statsautorisert revisor Tor Einar Skarprud
Statsautorisert revisor Aud Eva Vaa Sollid
Statsautorisert revisor Kristine Midtbø Mo
Statsautorisert revisor Elisabeth Beckmann

siv@revisorteam.no
inger.n@revisorteam.no
toreinar@revisorteam.no
audeva@revisorteam.no
kristine@revisorteam.no
elisabeth.b@revisorteam.no