



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 965 809 090
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: USTEKVEIKJA ENERGI AS
Forretningsadresse: Geilovegen 68
3580 GEILO

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: 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: Jan Olav Trillhus
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 08.06.2023

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, 08.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		2 693 914 213	1 497 414 789
Annen driftsinntekt		7 551 542	21 414 409
Sum inntekter	1	2 701 465 755	1 518 829 198
Kostnader			
Varekostnad		2 649 657 692	1 429 522 210
Lønnskostnad	2,3,4	33 969 383	34 713 089
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6	1 413 328	1 964 795
Annen driftskostnad	7	34 478 847	27 262 158
Sum kostnader		2 719 519 251	1 493 462 253
Driftsresultat		-18 053 495	25 366 945
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		4 389 590	973 774
Annen finansinntekt	8	28 663	302 518
Sum finansinntekter		4 418 253	1 276 292
Nedskrivning av finansielle eiendeler		-3 433	
Annen rentekostnad		6 481 495	1 241 221
Annen finanskostnad		3 905 844	751
Sum finanskostnader		10 383 906	1 241 971
Netto finans		-5 965 654	34 321
Ordinært resultat før skattekostnad		-24 019 149	25 401 266
Skattekostnad	9	-4 423 302	2 673 365
Ordinært resultat etter skattekostnad		-19 595 846	22 727 901
Årsresultat		-19 595 847	22 727 901
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			3 000 000
Annen egenkapital		-19 595 847	19 727 901



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum overføringer og disponeringer	10	-19 595 847	22 727 901



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Kundekontrakter	6	1 957 120	2 935 680
Utsatt skattefordel	9	3 342 487	
Sum immaterielle eiendeler		5 299 607	2 935 680
Varige driftsmidler			
Bygninger		8 058 199	8 058 199
Driftsløsøre og inventar		456 001	825 220
Sum varige driftsmidler	5,11	8 514 200	8 883 419
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	3 466 911	3 466 911
Lån til foretak i samme konsern		2 539 028	134 877 803
Investeringer i tilknyttet selskap	8	4 000 000	4 000 000
Investeringer i aksjer og andeler	8	465 710	465 710
Sum finansielle anleggsmidler		10 471 649	142 810 424
Sum anleggsmidler		24 285 455	154 629 523
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	8,11,1 2	397 994 813	461 456 763
Andre fordringer		157 302 209	48 510 533
Konsernfordringer		565 139	503 700
Sum fordringer		555 862 161	510 470 995
Investeringer			
Markedsbaserte aksjer	8	3 000	3 000
Sum investeringer		3 000	3 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Bankinnskudd	13	401 659 148	655 564 734
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		401 659 148	655 564 734
Sum omløpsmidler		957 524 309	1 166 038 729
SUM EIENDELER		981 809 764	1 320 668 252

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital (1 100 aksjer à kr 10 000,00)	14,15	11 000 000	11 000 000
Overkurs		800 000	800 000
Sum innskutt egenkapital	10	11 800 000	11 800 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		137 236 943	156 832 789
Sum opptjent egenkapital	10	137 236 943	156 832 789
Sum egenkapital	10	149 036 943	168 632 789

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	3	1 890 668	2 687 281
Utsatt skatt	9		1 194 443
Sum avsetninger for forpliktelser		1 890 668	3 881 724

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	8	899 837	
Sum annen langsiktig gjeld		899 837	

Sum langsiktig gjeld		2 790 505	3 881 724
-----------------------------	--	------------------	------------------

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	11	503 724 858	849 628 626
Leverandørgjeld		58 216 846	35 141 559
Betalbar skatt	9		2 381 112
Skyldige offentlige avgifter		2 456 293	2 518 279



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Utbytte	10		3 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16	265 584 320	255 484 162
Sum kortsiktig gjeld		829 982 316	1 148 153 738
Sum gjeld		832 772 822	1 152 035 462
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		981 809 764	1 320 668 252

Ustekveikja Energi AS - Org.nr. 965 809 090

ÅRSBERETNING FOR 2022

Selskapets virksomhet

Ustekveikja Energi AS ble etablert i 1992 og driver omsetning av elektrisk kraft i det nordiske kraftmarkedet. Selskapets forretningsadresse og hovedkontor ligger på Geilo i Hol kommune. I tillegg har selskapet et avdelingskontor i Oslo. Ustekveikja Energi AS har 3 datterselskap; Ustekveikja Energi AB og Ustekveikja Energi ApS som driver med henholdsvis omsetning av kraft i Sverige og Danmark. Geilovegen Eiendom AS er Ustekveikja Energi AS sitt eiendomsselskap.

Fortsatt drift

Forutsetningen for fortsatt drift er til stede og årsregnskapet for 2022 er satt opp under denne forutsetningen.

Selskapsmessig håndtering av pandemiutbrudd Covid-19 og energipriskrisen i Europa

Coronasmitteutbruddet fra begynnelsen av 2020 har påvirket hele verdenssamfunnet også gjennom deler av året 2022. Selskapet har opprettholdt beredskapen gjennom hele 2022 knyttet til både håndteringen av pandemien og ikke minst energipriskrisen i Europa. En svak nordisk hydrologibalans ved inngangen av 2022, Russland invasjon av Ukraina og dertil nesten stans av gassleveranser fra Russland til Europa, har medført at strømprisene har økt til nye historiske nivåer spesielt gjennom siste halvdel 2022.

De opprettede beredskapsgruppene fra 2020 har hatt ekstra fokus på selskapets til enhver tid likvide situasjon og ikke minst oppfølging av innfordringer fra kunder (både privat og næring). Pr. utgangen av april 2023 har ikke selskapet hatt noen tap av betydning. Beredskapsgruppene holdes operative til en «normalisering» vil kunne inntreffe.

Håndtering av finansiell risiko

Selskapets virksomhet er eksponert for endringer i kraftpriser og valutakurser forbundet med krafthandel i andre valutaer enn norske kroner.

Disse risikoer er kartlagt i dokumentet *Risikopolisy for Ustekveikja Energi AS*. Dette dokumentet definerer mandater, rammer, ansvar og kompetansekrav for å håndtere de ulike risikoer. Styret reviderer risikopolisyen årlig.

Likviditetsrisiko forbundet med konsernets kontantstrøm er håndtert gjennom bankavtaler med rammer for kreditt og garantier. Disse vurderes løpende.

Håndtering av kredittrisiko

Selskapets virksomhet er eksponert for risiko ifm. oppgjør fra våre kunder.

I tråd med selskapets kredittpolicy sørger selskapet for at alle bedrifter er kredittvurdert, og at selskapet har hensiktsmessig regler for fakturering, innfordring og oppfølging av alle kunder. I tillegg er det garantiordninger på plass der risikonivået vurderes som høyt. For ekstratiltak iverksatt i forbindelse med pandemi og strømpriskrise i Europa, se punktet «Selskapsmessig håndtering av pandemiutbrudd Covid-19 og energipriskrisen i Europa» ovenfor.

Arbeidsmiljø

Selskapets sykefravær i 2022 var totalt for alle ansatte på 9,72% [2021: 4,47%]. Dette tallet er høyt, men sykefraværet skyldes flere ansatte med sykdomstilfeller som ikke er arbeidsrelatert.

Medarbeiderundersøkelse for selskapet gjennomføres annen hvert år og ble sist gjennomført i 2021 uten funn av signifikante endringer i resultatene mellom de to siste gjennomførte



Ustekveikja Energi AS - Org.nr. 965 809 090

undersøkelsene (et stabilt arbeidsmiljø og selskapet har gode organisatoriske og psykososiale arbeidsmiljøforhold). En ny medarbeiderundersøkelse er planlagt i 2023.

Det har ikke vært skader eller ulykker i selskapet for 2022. Selskapet har internkontroll for helse, miljø og sikkerhet. I tillegg er selskapet en IA-bedrift, og det utarbeides årlig aktivitetsplaner i samarbeid med bedriftshelsetjenesten (HAVA BHT som skiftet navn i begynnelsen av 2023 til «Medco dinHMS Hallingdal og Valdres»).

Ustekveikja Energi AB, Ustekveikja Energi ApS og Geilovegen Eiendom AS har ingen ansatte.

Åpenhetsloven

Selskapet har påbegynt et prosjekt for etablering av rutiner og rammeverk for åpenhetsloven. Dette innebærer en metode for kartlegging og innhenting av nødvendig informasjon fra våre leverandører. I mai 2023 vil vi etter planen kartlegge alle leverandører, vurdere risikoer og sende ut en erklæring, som leverandørene må signere, for å avdekke kritiske forhold som åpenhetsloven er ment å avdekke. Selskapet har som mål å ferdigstille dette innen 30.06.2023. Redegjørelsen vil da være tilgjengelig på våre nettsider.

Ytre miljø

Selskapet har siden 2003 vært sertifisert som miljøfyrtårn, og styret er ikke kjent med at selskapet forurenser det ytre miljø.

Likestilling

Selskapet hadde 32 ansatte pr. 31.12.2022 (10 stillinger Oslo og 22 på Geilo), fordelt på 14 kvinner og 18 menn. I tillegg hadde selskapet 2 vakante stillinger. Alle ansatte har 100 % stilling med unntak av de som ønsker å arbeide redusert. 1 mannlig ansatt har hatt foreldrepermisjon i deler av 2022.

Selskapet forholder seg til og oppfylder aktivitetsplikten mtp aktivt arbeid for å fremme likestilling og hindre diskriminering i selskapet. Dette blir ivaretatt i kvartalsvise HMS-møter for selskapet der ledelse, tillitsvalgt og verneombud har møteplikt.

Lønnsforskjellene i selskapet mellom ansatte kategorier / stillingsgrupper / stillingsnivåer er normalt iht. erfaringstall og statistikk fra arbeidsmarkedet (alder, ansiennitet, antall år ansatt i selskapet, utdanning, ansvar og geografisk arbeidssted). Selskapet vurderer årlig mulighet for lønnsutjevning og -nivellering der det eventuelt skulle være behov for det.

Styret bestod av 3 kvinner og 4 menn, med 1 kvinne og 3 menn som varamedlemmer i 2022. Det er gjennomgående styre og ledelse i konsernet (samme styre i både Ustekveikja Energi Holding AS og Ustekveikja Energi AS).



Ustekveikja Energi AS - Org.nr. 965 809 090

Styret

Styret bestod av:

Liv Juchelka	Leder	Wenche Solland Reinton	Medlem
Tony Arild Kjøl	Nestleder	Torill Berdal	Medlem
Ole Bjørn Flatåker	Medlem	Jostein Hansen	Medlem
Sven Kåre Anfinset	Medlem		

Styret har i løpet av året holdt 10 møter og behandlet 89 saker.

Det er tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og administrerende direktør (forsikringsselskap Riskpoint- Polisenummer: 10.101-52983/6). Denne dekker MNOK 25 pr skade og totalt i løpet av forsikringsperioden (begrensninger for enkelte spesifikke saker).

Rettvisende oversikt over utvikling og resultat

Omsetningen i selskapet er MNOK 2.701, mot MNOK 1.519 i fjor. Ordinært resultat før skattekostnad ble MNOK -24,02 [i fjor: MNOK 25,4].

Utover pensjonsforpliktelser og utsatt skatt har selskapet kun kortsiktig gjeld pr 31.12.2022.

Selskapets sum egenkapital og gjeld var ved utgangen av året MNOK 981 [i fjor: MNOK 1.320]. Egenkapitalandelen var 15,2% [i fjor: 12,8%].

Selskapets kontantstrøm fra driften var MNOK 94,1 [i fjor: MNOK -244,7]. Netto endring i likvider var MNOK -253,9 [i fjor: MNOK 500,6].

Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse for regnskapsåret, med tilhørende noter og kontantstrømanalyse, et riktig uttrykk for selskapets stilling. Selskapets finansielle stilling er tilfredsstillende.

Året 2022 har vært et urolig år med historisk høye strømpriser. Selskapet har igjennom hele året hatt fastpris- og takproduktkontrakter som ble inngått før markedet økte. Disse kontraktene har gitt store tap for selskapet.

Etter utgangen av regnskapsåret har det ikke inntruffet forhold som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret, og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling.

Det er etablert en fleksibel og tilstrekkelig kredittramme med selskapets bankforbindelse. Selskapet foretar løpende vurderinger av fremtidige kontantstrøm og har en solid likviditetsreserve. Pr. 31.12.2022 benyttet selskapet 31,5% av likviditetsrammen på MNOK 960. Dette, kombinert med eventuelle kostnadstilpasninger, vil sikre driftsgrunnlaget for inneværende år. Styret foreslår i denne situasjonen å ikke gi et utbytte til eier i 2023 basert på regnskap 2022.

Årets resultat og disponeringer

Styret foreslår følgende disponering av årets resultat:

Ustekveikja Energi Holding AS – utbytte	0
Overføring til annen egenkapital	-19.595.847
Disponert resultat	<u>-19.595.847</u>

Forslaget er begrunnet ut fra en samlet vurdering av selskapets økonomiske og finansielle situasjon.



Ustekveikja Energi AS - Org.nr. 965 809 090

Selskapets egenkapital pr. 31.12.2022 var:

Aksjekapital	11.000.000
Overkurs	800.000
Annen egenkapital	137.236.943
Sum egenkapital	<u>149.036.943</u>

Kraftmarkedet 2022

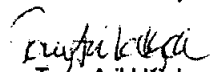
Kraftmarkedåret 2022 har vært helt ekstremt og spesielt. Ved inngangen av året 2022 lå fyllingsgraden i Norge under normalen. Hydrologibalansen bedret seg ikke før slutten av året (lite snø vintersesongen 2021/2022 og lite nedbør fram til 4. kvartal 2022), da hydrologibalansen i de 3 første kvartalene lå godt under medianen og til tider under tidligere minimumsnivå i sør, spesielt i prisområde NO2. I nord har det vært en helt annen situasjon der hydrologibalansen i store deler av året har ligget godt over normalen. Dette har medført store og enorme områdeprisforskjeller mellom nord og sør. Russlands invasjon av Ukraina og dertil tilnærmet stans av gassleveranser til Europa, har også vært med å drive strømprisene til nye historiske nivåer. Europa har opplevd en energipriskrise som også har påvirket Norden i stor grad. Spesielt perioden fra slutten av juni og fram til utgangen av september 2022 og desember 2022 var strømprisene meget høye for prisområdene i sør (NO1, NO2 og NO5). Gjennomsnittlig systempris for 2022 Norden ble 135,86 €/MWh (136,97 øre/kWh) [2021: 62,3 €/MWh].

Frømtidsutsikter

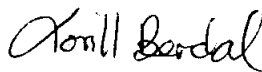
Selskapet vil vurdere fortløpende sin posisjon i markedet mtp de endringer som skjer i kraftmarkedet spesielt innenfor konsolidering. Selskapet er sertifisert iht. sertifiseringsordningen Trygg Strømhandel der kundetilfredshet og god kundeinteraksjon er ivaretatt. I tillegg fortsetter selskapet å ha fokus på digitalisering og elektrifisering i forbindelse med det kommende grønne skifte.

Geilo, 4. mai 2023.


Liv Juchelka
Styrets leder

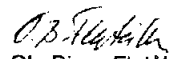

Tony Arild Kjøl
Styrets nestleder


Wenche Solland Reinton
Styremedlem


Torill Berdal
Styremedlem


Jostein Hansen
Styremedlem


Sven Kåre Anfinset
Styremedlem


Ole Bjørn Flatåker
Styremedlem


Jan Olav Helle Trillhus
Administrerende direktør



Årsregnskap for 2022

**USTEKVEIKJA ENERGI AS
3580 GEILO**

Innhold

Resultatregnskap
Balanse
Noter
Årsberetning
Revisjonsberetning
Kontantstrømanalyse



Resultatregnskap for 2022 USTEKVEIKJA ENERGI AS

	Note	2022	2021
Salgsinntekt		2 693 914 213	1 497 414 789
Annen driftsinntekt		7 551 542	21 414 409
Sum driftsinntekter	1	2 701 465 755	1 518 829 198
Varekostnad		-2 649 657 692	-1 429 522 210
Lønnskostnad	2,3,4	-33 969 383	-34 713 089
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	5,6	-1 413 328	-1 964 795
Annen driftskostnad	7	-34 478 847	-27 262 158
Sum driftskostnader		-2 719 519 251	-1 493 462 253
Driftsresultat		-18 053 495	25 366 945
Annen renteinntekt		4 389 590	973 774
Annen finansinntekt	8	28 663	302 518
Sum finansinntekter		4 418 253	1 276 292
Nedskrivning av finansielle eiendeler		3 433	0
Annen rentekostnad		-6 481 495	-1 241 221
Annen finanskostnad		-3 905 844	-751
Sum finanskostnader		-10 383 906	-1 241 971
Netto finans		-5 965 654	34 321
Resultat før skattekostnad		-24 019 149	25 401 266
Skattekostnad	9	4 423 302	-2 673 365
Årsresultat		-19 595 847	22 727 901
Overføringer			
Utbytte		0	3 000 000
Annen egenkapital		-19 595 847	19 727 901
Sum	10	-19 595 847	22 727 901



Balanse pr. 31. desember 2022
USTEKVEIKJA ENERGI AS

	Note	2022	2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Kundekontrakter	6	1 957 120	2 935 680
Utsatt skattefordel	9	3 342 487	0
Sum immaterielle eiendeler		5 299 607	2 935 680
Varige driftsmidler			
Bygninger		8 058 199	8 058 199
Driftsløsøre og inventar		456 001	825 220
Sum varige driftsmidler	5,11	8 514 200	8 883 419
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	8	3 466 911	3 466 911
Lån til foretak i samme konsern		2 539 028	134 877 803
Investeringer i tilknyttet selskap	8	4 000 000	4 000 000
Investeringer i aksjer og andeler	8	465 710	465 710
Sum finansielle anleggsmidler		10 471 649	142 810 424
Sum anleggsmidler		24 285 455	154 629 523
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	8,11,12	397 994 813	461 456 763
Andre fordringer		157 302 209	48 510 533
Konsernfordringer		565 139	503 700
Sum fordringer		555 862 161	510 470 995
Investeringer			
Andre aksjer og andeler	8	3 000	3 000
Sum investeringer		3 000	3 000
Bankinnskudd	13	401 659 148	655 564 734
Bankinnskudd		401 659 148	655 564 734
Sum omløpsmidler		957 524 309	1 166 038 729
Sum eiendeler		981 809 764	1 320 668 252



Balanse pr. 31. desember 2022
USTEKVEIKJA ENERGI AS

	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (1 100 aksjer à kr 10 000,00)	14,15	11 000 000	11 000 000
Overkurs		800 000	800 000
Sum innskutt egenkapital	10	11 800 000	11 800 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		137 236 943	156 832 789
Sum opptjent egenkapital	10	137 236 943	156 832 789
Sum egenkapital	10	149 036 943	168 632 789
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	1 890 668	2 687 281
Utsatt skatt	9	0	1 194 443
Sum avsetning for forpliktelser		1 890 668	3 881 724
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	8	899 837	0
Sum annen langsiktig gjeld		899 837	0
Sum langsiktig gjeld		2 790 505	3 881 724
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	11	503 724 858	849 628 626
Leverandørgjeld		58 216 846	35 141 559
Betalbar skatt	9	0	2 381 112
Skyldige offentlige avgifter		2 456 293	2 518 279
Utbytte	10	0	3 000 000
Annen kortsiktig gjeld	16	265 584 320	255 484 162
Sum kortsiktig gjeld		829 982 316	1 148 153 738
Sum gjeld		832 772 822	1 152 035 462
Sum egenkapital og gjeld		981 809 764	1 320 668 252



Gello, 4/5-2023

Liv Else Juchelka
Styrets leder

Wenche Solland Reinton
Styremedlem

Ole Bjørn Flatåker
Styremedlem

Tony Arild Kjøl
Styremedlem

Torill Berdal
Styremedlem

Jostein Hansen
Styremedlem

Sven Kåre Anfinset
Styremedlem

Jan Olav Helle Trillhus
Administrerende direktør



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven 1998 og god regnskapsskikk.

Aksjer i datterselskaper og tilknyttet selskaper

Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen. Investeringer med 20-50% eie av stemmeberettiget kapital og betydelig innflytelse, defineres som tilknyttede selskaper.

Følgende selskaper inngår i konsernet 31.12:

Datterselskaper	Eierandel
Geilovegen Eiendom AS	100,00 %
Ustekveikja Energi AB	100,00 %
Ustekveikja Energi APs	100,00 %

Tilknyttede selskaper

Hallingdal Trepellets AS 26,64 %

Konsernregnskap

Ustekveikja Energi AS med datterselskaper inngår i morselskapet, Ustekveikja Energi Holding AS, sitt konsernregnskap. Selskapet anvender med dette unntaksbestemmelsen til utarbeidelse av konsernregnskap for underkonsern jf regnskapsloven § 3-7.

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostpris økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som oversliger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.

Salgsinntekter

Inntektføring av strømleveranse til sluttbrukere skjer løpende i henhold til avtalt pris og levert volum til kundene. Inntektføring ved salg av varer og tjenester skjer på leveringstidspunktet.

Varekostnad

Varekostnaden består i all hovedsak av kraftkjøp. Fysisk kraftkjøp kostnadsføres i henhold til sammenstillingsprinsippet. Resultat av finansielle kraft- og valutakontrakter som sikrer kjøp til sluttbrukere blir i resultatregnskapet klassifisert netto som kjøp eller kjøpsreduksjon.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Bankinnskudd

Bankinnskudd inkluderer bankinnskudd med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Immaterielle eiendeler

Ved kjøp av kundecontakter behandles dette som en immateriell eiendel. Kundecontakter avskrives over 5 år.

Ytelerspensjon

Konsernet har kollektiv ytelsepensjonsordning for en del av sine ansatte gjennom Kommunal Landspensjonskasse. Ved regnskapsføring av pensjon som er ytelseplan, kostnadsføres forpliktelsen over opptjeningsperioden i henhold til planens opptjeningsformel. Estimatavik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsperiode i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Netto pensjonsforpliktelse er differansen mellom nåverdien av pensjonsforpliktelsene og verdien av pensjonsmidler som er avsatt for betaling av ytelsene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

I tillegg til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon til aldersgruppene fra 62 til 64 år. Disse ytelsene dekkes på pay-as-you-go basis gjennom en utligningsordning der alle arbeidsgivere innenfor den enkelte arbeidsgiverorganisasjon betaler samme tilskudd i prosent av pensjonsgrunnlaget. Fordi det foretas en slik utjevning av risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. I tråd med internasjonal praksis for slike Multiemployer-planer er den regnskapsførte årlige pensjonskostnaden lik det faktiske tilskudd. Pensjonsordningen behandles i henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader.



For ansatte som ikke er med i kollektiv ytelsespensjonsordning er det opprettet innskuddspensjonsordning.

Virksomheten oppfyller med disse ordningene lov om offentlig tjenestepensjon.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømanalysen er satt opp etter den indirekte metoden ihht Foreløpig Norsk Regnskapsstandard om kontantstrømoppstillinger.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet.

Endring av regnskapsprinsipper og presentasjon

Det er ikke foretatt endring av regnskapsprinsipper i forhold til tidligere år ved avleggelse av regnskapet for 2022.

Energikjøp, kraftkontrakter og finansielle instrumenter

Selskapet dekker sine fysiske leveringsforpliktelser gjennom kjøp av kraft i det nordiske spotmarkedet.

Selskapet har en portefølje av finansielle kontrakter. Finansielle kontrakter representerer kun et økonomisk oppgjør. Kontrakter som er anskaffet for sikring av fremtidige inntekter blir resultatført i leveringsperioden. Selskapet fører sikringsoppgjøret som en del av varekostnaden. Salgskontrakter med fastpris er prissikret ved bruk av finansielle kjøpskontrakter. Regnskapsføring av realiser gevinst og tap knyttet til slike finansielle kjøpskontrakter blir i resultatregnskapet klassifisert som kraftkjøp eller kraftkjøpreduksjon. Urealisert gevinst og tap balanseføres ikke. Salgskontrakter med prissikringsmandat medfører kjøp av finansielle kraftkontrakter på Nasdaq. Salgskontrakter sikrer løpende oppgjør for alle gevinster eller tap. Eventuelle realiserte tap eller gevinster som ikke er oppgjort balanseføres som henholdsvis fordring eller gjeld til kunde. Urealiserte gevinster og tap balanseføres ikke.

Risiko knyttet til de ulike porteføljene innen strømsalg vurderes fortløpende og det gjøres avsetning for eventuelle tap.

Kontrakter som ikke er vurdert som sikring blir resultatført løpende.

Valutaterminkontrakter blir behandlet på samme måte.

Elsertifikater

Selskapet er Elsertifikatpliktig etter lov om Elsertifikater. Gjennom levering av kraft i inntektsåret har selskapet pådratt seg en forpliktelse til å anskaffe Elsertifikater tilsvarende 20,80 % av beregningsrelevant volum for annullering i året etter inntektsåret. Forpliktelsen pr 31.12 måles til beste estimat på de utgifter som kreves for å gjøre opp forpliktelsen. Anskaffede sertifikater gjennom året balanseføres til kostpris. Forwardkontrakter anskaffet til eget bruk representerer kun et økonomisk oppgjør og regnskapsføres ikke med mindre det er en tapskontrakt.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta vurderes til dagskurs.

Valutaresultatet presenteres netto under andre finansinntekter/kostnader avhengig av om netto er agio eller disagio.

Usikkerhet i estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader.

Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn når faktiske tall ikke er tilgjengelige. Sentrale estimater er knyttet til tapsavsetninger på kunder og kraftkontrakter samt avskrivningssatser og nedskrivningsvurderinger på varige driftsmidler og investeringer.



Note 1 - Salgsinntekter

Pr. virksomhetsområde	2022	2021
Kraftomsetning	2 693 914 213	1 497 414 789
Andre inntekter	7 551 542	21 414 409
Sum	2 701 465 755	1 518 829 198

Note 2 - Ytelse til ledende personer

Type ytelse	Administrerende direktør	Styret
Lønn	1 522 041	562 326

Note 3 - Ytelerspensjon

Ordningen omfatter 13 årsverk, inkludert 3 ansatte som leies ut. Det vises til kommentar i regnskapsprinsippene.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn ved beregningen:

	2022	2021
Årlig avkastning	5,20 %	3,70 %
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Årlig vekst i Folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %

Som forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede aktuariemessige forutsetninger innen forsikring. Diskonteringsrenten fastsettes med utgangspunkt i foretaksobligasjoner med lang løpetid.

Årets pensjonskostnad fremkommer slik:

	2022	2021
Årets pensjonsopptjening	2 000 484	2 051 944
Rentekostnad	881 056	683 932
Adm.kostnader/rentegarantipremie	98 770	94 385
Avkastning pensjonsmidler	-1 489 778	-994 769
Resultatført aktuært tap	0	83 454
Resultatført planendring	0	0
Arbeidsgiveravgift	157 996	194 562
Netto pensjonskostnad	1 648 528	2 113 508

Pensjonsforpliktelse:

	31.12.2022	31.12.2021
Pensjonsforpliktelse, brutto, inkl arb.g.avgift	44 694 385	45 218 880
Verdi pensjonsmidler, inkl arb.g.avgift	-41 209 227	-39 509 005
Netto forpliktelse, inkl arb.g.avgift	3 485 158	5 709 875
ikke resultatført planendring		
ikke resultatført estimatavvik, inkl arb.g.avgift	-1 594 490	-3 022 594
Balanseført netto pensjonsforpliktelser	1 890 668	2 687 281

Endringen i balanseført netto pensjonsforpliktelse inngår i lønnskostnader med en kostnadsreduksjon på kr 796 613.

Note 4 - Lønnskostnader etc

Spesifikasjon av lønnskostnader	2022	2021
Lønninger	25 996 676	26 449 086
Styreonorar	562 326	539 220
Arbeidsgiveravgift	3 674 748	3 791 475
Pensjonskostnader*	2 528 582	2 945 927
Andre relaterte ytelser	1 207 051	987 381
Sum	33 969 383	34 713 089

* herav gjelder kr 1 291 237 innskuddspensjon.

Seiskapet har sysselsatt 35 årsverk i regnskapsåret



Note 5 - Spesifikasjon av varige driftsmidler

Spesifikasjon varige driftsmidler	Bygninger og annen fast eiendom	Driftsløsøre, inventar o.l	Sum
Anskaffelseskost 1.1	8 058 199	8 257 132	16 315 331
Tilgang i året		65 550	65 550
Avgang i året		121 710	121 710
Anskaffelseskost 31.12	8 058 199	8 200 972	16 259 171
Avskr, nedskr. og rev. nedskr 1.1		-7 310 202	-7 310 202
Akkumulerte avskr. 31.12		-7 744 971	-7 744 971
Balansført verdi pr. 31.12	8 058 199	456 001	8 514 200
Årets avskrivninger		434 769	434 769
Økonomisk levetid	50,0 år	3,0 - 10,0 år	
Avskrivningsplan: Lineær	0-2 %	10 - 33,33 %	

Note 6 - Spesifikasjon av immaterielle eiendeler

Spesifikasjon Immaterielle eiendeler (kundefkontrakter):

Anskaffelseskost 1.1.	4 892 800
Tilgang i året	
Avgang i året	
Anskaffelseskost 31.12.	4 892 800
Akkumulert avskrivning 01.01	1 957 120
Årets nedskrivning	
Årets avskrivning	978 560
Akkumulert avskrivning 31.12	2 935 680
Balansført verdi pr. 31.12	1 957 120
Økonomisk levetid	5,0 år
Avskrivningsplan: Lineær	20 %

Note 7 - Revisjonshonorar

Revisjon og andre tjenester

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjør kr 359 760 og fordeler seg slik:

- lovpålagt revisjon	211 160
- Regnskapsteknisk bistand inkludert bistand ved konserndannelse	119 000
- skatterådgivning	18 000
- andre attestasjonsoppgaver	11 600



Note 8 - Investering i datterselskap og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskap:

Foretaksnavn	Foretakssted	Eierandel/ stemmeandel	Bokført verdi	Selskapets egenkapital 31.12	Selskapets resultat for 2022
Ustekveikja Energi Aps	København	100 %	69 671	45 830	-3 994
Geilovegen Eiendom AS	Geilo	100 %	3 196 000	1 879 029	88 414
Ustekveikja Energi AB	Stockholm	100 %	201 240	986 986	-523 867
Sum investering datterselskaper			3 466 911		

Selskapet har pr 31.12. investert i følgende selskaper:

Selskapet eier tre andel i Visit Geilo AS, pålydende kr 3 000.

	Anskaffelses -kost	Bokført verdi	Egenkapital pr 31.12.22	Resultat 2022	Eierandel pr 31.12.22
Hallingdal Trepellets AS, forretningskontor Ål	19 401 536	4 000 000	37 024 916	-237 179	26,64 %
Egenkapitalinnskudd KLP	465 710	465 710			
Sum langsiktige investeringer i aksjer	19 867 246	4 465 710			

Andelen og aksjene er bokført i regnskapet til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Selskapets aksjer er nedskrevet med:

	Årets nedskrivning	Total nedskrevet
Hallingdal Trepellets AS	-	15 401 536
Sum nedskrivninger	-	15 401 536

Mellomværende og omsetning med konsernselskap og tilknyttet selskap

	Fordring (+)/Gjeld (-)	Fakturert (+)/ mottatt faktura (-)
Hallingdal Trepellets AS		
Ustekveikja Energi APS	2 539 028	
Ustekveikja Energi AB*	889 766	-33 346 463
Geilovegen Eiendom AS	513 819	-1 042 612
*kreditert av Ustekveikja Energi AS		

Årets disagio på kr 3 903 064 inngår i annen finanskostnad.

Note 9 Midlertidige forskjeller og skattekostnad

	Ustekveikja Energi AS	
	2022	2021
Årets skattekostnad:		
Betalbar skatt 22%	0	2 381 112
Endring utsatt skatt	-4 536 930	292 327
Korreksjon for lite/mye skatt avsatt tidligere år	113 628	-74
Sum skattekostnad	-4 423 302	2 673 365

	2022	2021
Effektiv skattesats		
Resultat før skatt	-24 019 149	25 401 266
Forventet skatt, 22%	-5 284 214	5 588 279
22% skatt permanente forskjeller	747 283	-2 914 840
22% % skatt inntekter fra tilknyttet selskap	-	-
Korreksjon for mye/lite avsatt skatt tidligere år	113 628	-74
Sum skattekostnad	-4 423 302	2 673 365
Skatteprosent	-18 %	11 %

	Ustekveikja Energi AS	
	2022	2021
Beregning av årets skattegrunnlag:		
Resultat før skattekostnad	-24 019 149	25 401 266
Endring i midlertidige forskjeller	6 965 908	-1 328 758
Permanente forskjeller	3 396 743	-13 249 272
Årets skattegrunnlag	-13 656 498	10 823 236
Betalbar skatt utgjør 22%	-	2 381 112

	Ustekveikja Energi AS	
	31.12.2022	31.12.2021
Oversikt over midlertidige forskjeller:		
Anleggsmidler	419 482	584 896
Gevinst og tapskonto	6 452 974	8 066 218
Fordringer	-1 000 000	-1 000 000
Finansielle instrumenter	1 482 915	1 111 480
Pensjonsforpliktelse	-1 890 668	-2 687 281
Avsatt for forpliktelse	-6 350 000	-
Elsertifikater	-651 327	-646 028
Fremførbart skattemessig underskudd	-13 656 498	-
Sum	-15 193 122	5 429 285

Sum 22% utsatt skattefordel/utsatt skatt	-3 342 487	1 194 443
Balanseført skattefordel/skatt	-3 342 487	1 194 443



Note 10 – Egenkapital

Spesifikasjon egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	11 000 000	800 000	156 832 789	168 632 789
Årets resultat			-19 595 847	-19 595 847
Egenkapital 31.12	11 000 000	800 000	137 236 943	149 036 943

Note 11 - Fordringer og gjeld

	Ustekveikja Energi AS	
Spesifikasjon	2022	2021
Gjeld sikret ved pant	503 724 858	849 628 626
Sum	503 724 858	849 628 626
Kundefordringer pantsatt for gjeld	397 994 813	461 456 763
Sum	397 994 813	461 456 763

Kassakreditt med ramme inngår i ovennevnte gjeld med kr 302 329 587, limit er kr 770 000 000. Selskapet har ingen fordring eller gjeld som forfaller mer enn fem år etter årsslutt.

Garantiansvar

Selskapet har en total garantiramme pr 31.12. på kr 125 000 000 hos Danske Bank AS. Sikkerheten er den samme som ovenfor.

Kausjon stilt for datterselskapet Ustekveikja Energi AB, kr 150 000 000. Innvilget kredittamme pr 31.12 utgjør kr 190 000 000.

Note 12 – Kundefordringer

Kundefordringer er vurdert til pålydende, nedskrevet med forventet tap på fordringer.

Spesifikasjon kundefordringer	2022	2021
Kundefordringer til pålydende	398 994 813	462 456 763
Avsatt til dekning av usikre fordringer	-1 000 000	-1 000 000
Netto oppførte kundefordringer	397 994 813	461 456 763

Note 13 - Bankinnskudd

I posten for bankinnskudd inngår egen konto for bundne skattetrekksmidler med kr 1 505 882.

Note 14 - Aksjekapital

Foretaket har 1 100 aksjer, pålydende kr 10 000,-, noe som gir en samlet aksjekapital på kr 11 000 000. Foretaket har én aksjeklasse

Note 15 - Aksjonærer

Foretakets aksjonær pr 31.12. 2022
Foretaket har 1 aksjonær.

Aksjonærens navn	Antall aksjer	Eierandel
Ustekveikja Energi Holding AS	1 100	100,00 %
Sum	1 100	100,00 %

Ustekveikja Energi Holding AS er morselskapet til Ustekveikja Energi AS og 100 % av stemmene. Ustekveikja Energi Holding AS sitt foretakssted er Geilo i Hol kommune og konsernregnskapet kan utleveres ved å ta kontakt med administrasjonen i Ustekveikja Energi AS, Geilovegen 68, 3580 Geilo.



Note 16 - Finansielle instrumenter og markedsmessig risiko

Mellomværende garantert ved Nord Pool utgjør kr 3 890 601,- pr 31.12.22.

Netto balanseverdi utsatt resultatføring og mellomværende Nasdaq inngår i posten andre fordringer med kr 1 482 915.

Selskapet er eksponert for ulike risiko og følgende områder er av betydning for å bedømme selskapets regnskap og fremtidige resultater.

Kraftpriserisiko

Selskapets hovedvirksomhet er salg av strøm til sluttbruker. Både svingende innkjøpspriser, variasjoner i kundens forbruk og konkurransesituasjonen i stormarkedet medfører foretningmessig risiko. Selskapets produkter fordeler seg mellom spotprodukter, variabelprisprodukter og prissikringsprodukter. Produktet Variabel ble avsluttet i 2022. Selskapet har inngått finansielle kontrakter mot Nasdaq knyttet til fastprisprodukter. Sikringsringen er foretatt på solgt kraft og sikringsinstrumentet er forward/futures. Sikringshorisonten er avhengig av kontrakslengden og kan variere fra 0- 3 år.

Volumrisiko

I sluttbrukermarkedet er mange kontrakter om kraftleveranse en opsjon for kunden til å ta ut et volum som kan variere med temperatur og andre forhold. Dette innebærer volumrisiko i den grad kontrakten ikke er basert på leveranse av et bestemt volum til en bestemt pris.

Valutarisiko

Selskapet er utsatt for valutarisiko for den delen av kraftkjøp og kraftsalg som foregår i valuta. Selskapet selger strømprodukter hovedsakelig i norske kroner, men har også noe omsetning i svenske kroner og euro. Kraftkjøp og finansielle kraftkontrakter gjøres hovedsakelig opp i Euro. For å redusere valutarisiko inngås valutaterminkontrakter. Alle valutaterminkontrakter er inngått med sikring som formål.

Konsernet har inngått valutaterminkontrakter. Disse vurderes som sikring.

Valutaterminforretninger år 31.12.22 fordeler seg slik:

Netto kjøp tilsvarende NOK 129 375 710 og netto salg EUR 12 097 517 har forfall i 2023

Netto kjøp tilsvarende NOK 75 811 287 og netto salg EUR 7 248 836 har forfall i 2024

Netto kjøp tilsvarende NOK 24 884 408 og netto salg EUR2 314 393 har forfall i 2025

Kreditrisiko

Selskapet kreditrisiko oppstår som følge av at kundene etterskuddsfaktureres. Selskapet har gode rutiner for kredittvurdering og inndriving av fordringer slik at tidsrommet mellom utbetaling og innbetaling blir så kort som mulig.

Likviditetsrisiko

I en tid der det har vært høye kraftpriser krever dette gode rutiner for å sikre at nødvendig likviditet er tilgjengelig. Selskapet har gode rutiner for å følge opp likviditetsbehovet og med et godt forhold til bankforbindelse blir dette håndtert på en tilfredstillende måte.

Avsetning for tapskontrakter

Risiko knyttet til de ulike porteføljene innen strømsalg vurderes fortløpende, og det gjøres avsetninger for eventuelle tap per portefølje. Per 31.12.2022 er det avsatt for urealisert tap på fastpriskontraktporteføljen med 6 350 000. Avsetningen er beste estimat per 31.12.2022 for forskjell mellom forventede strøminntekter fra fastpriskunder og forventet kraftkjøpkostnad for å oppfylle disse strømløpene. Forventet kraftkjøpkostnad inkluderer også effekt av inngåtte finansielle sikringskontrakter per 31.12.2022. Det opplyses om at det er stor usikkerhet knyttet til dette estimatet da det er store svingninger i kraftbildet som påvirker både områdepris og systempris. Videre er det usikkerhet med tanke på volum som leveres. Betydelig lavere forventet tap hovedsakelig som følge av endring i prisbildet sammenlignet med 31.12.2022.



Kontantstrømanalyse 2022

	2022	2021
Likvider tilført/brukt på virksomheten:		
Resultat før skatt	-24 019 149	25 401 266
Betalt skatt	-2 494 740	-2 433 000
Ordinære avskrivninger	1 413 328	1 964 795
Gevinst ved salg av driftsmiddel	-59 999	-11 916 873
Pensjonskostnad	-796 613	-758 287
Gevinst aksjer		
Endring i kundefordringer og leverandørgjeld	86 537 237	-357 539 710
Endring i andre tidsavgrensningsposter	33 523 832	100 576 098
Netto likviditetsendring fra virksomheten	<u>94 103 896</u>	<u>-244 705 711</u>
Likvider tilført / brukt på investeringer:		
Investeringer i varige driftsmidler	-65 550	-158 584
Salg aksjer		0
Kjøp aksjer		-2 900 000
Salg av driftsmiddel	60 000	21 000 000
Endring i finansielle anleggsmidler		27 392
Netto likviditetsendring fra investeringer	<u>-5 550</u>	<u>17 968 808</u>
Likvider tilført / brukt på finansiering:		
Endring kassekreditt	-345 903 768	734 379 841
Innbetaling ved opptak av langsiktig gjeld	899 836	
Utbytte (utbetalt)	-3 000 000	-7 000 000
Netto likviditetsendring fra finansiering	<u>-348 003 932</u>	<u>727 379 841</u>
Netto endring i likvider i året	<u>-253 905 586</u>	<u>500 642 938</u>
Kontanter og bankinnskudd per 01.01	<u>655 564 734</u>	<u>154 921 796</u>
Kontanter og bankinnskudd per 31.12	<u>401 659 148</u>	<u>655 564 734</u>



Deloitte.

Deloitte AS
Erik Børresens allé 2
Postboks 2013 Strømsø
NO-3003 Drammen
Norway

Tel: +47 32 26 41 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Ustekveikja Energi AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Ustekveikja Energi AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTL (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. DTL and each DTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: H111M-DMW06-25Z00-6CT73-YMUKO-B6WWWB



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Ustekveikja 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 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. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Oslo, 9. mai 2023
Deloitte AS

Gry Kjersti Berget
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: H111M-DMW06-25Z00-6CT73-YMUKO-B6VWB



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."

Gry Kjersti Berget

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5995-4-188360

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-05-09 09:46:24 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: H111M-DMW06-25Z00-6CT73-YMUK0-B6WWWB

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>