



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	988 340 715
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	NTE ENERGI AS
Forretningsadresse:	Sjøfartsgata 3 7714 STEINKJER

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:	Sverre Brensholm
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	21.06.2023

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, 25.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1	41 988 000	41 474 000
Kraftsalg	1	1 817 686 000	1 115 033 000
Annen driftsinntekt	1	15 072 000	4 125 000
Sum inntekter		1 874 746 000	1 160 632 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		544 000	109 000
Varekostnad		3 575 000	2 578 000
Energi- og overføringskostnader	2	111 383 000	141 722 000
Lønnskostnad	3, 4	93 283 000	79 277 000
Avskrivning	9, 10	130 909 000	133 516 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	10	81 000 000	
Annen driftskostnad	3, 5, 10	373 250 000	317 645 000
Sum kostnader		793 943 000	674 846 000
Driftsresultat		1 080 803 000	485 786 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskap	7		
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7	10 067 000	2 575 000
Annen renteinntekt	7	1 327 000	256 000
Annen finansinntekt	7	195 210 000	47 294 000
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	7	70 015 000	73 184 000
Sum finansinntekter		276 620 000	123 308 000
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	7	815 000	
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	93 094 000	48 020 000
Annen rentekostnad	7	51 795 000	53 012 000
Annen finanskostnad	7	138 514 000	49 956 000
Sum finanskostnader		284 219 000	150 987 000
Netto finans		-7 599 000	-27 679 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Ordinært resultat før skattekostnad		1 073 204 000	458 107 000
Skattekostnad på resultat	8	765 735 000	331 317 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		307 469 000	126 790 000
Årsresultat		307 469 000	126 790 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		307 469 000	126 790 000
Totalresultat		307 469 000	126 790 000
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		71 718 000	29 116 000
Konsernbidrag		158 593 000	371 960 000
Avsatt til annen egenkapital			96 000
Overført til annen egenkapital		77 157 000	
Overført fra annen egenkapital			-274 382 000
Sum overføringer og disponeringer		307 469 000	126 790 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.	9	1 145 000	1 145 000
Vassdragsrettigheter	9	14 915 000	14 915 000
Utsatt skattefordel	8	100 021 000	108 992 000
Goodwill	9	14 052 000	16 060 000
Sum immaterielle eiendeler		130 134 000	141 112 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	10	2 156 482 000	2 148 249 000
Anlegg under utførelse	10	1 063 484 000	817 441 000
Maskiner og anlegg	10	2 868 700 000	3 013 936 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	10	35 691 000	32 212 000
Sum varige driftsmidler		6 124 357 000	6 011 839 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	834 000	1 584 000
Investeringer i tilknyttet selskap	11	4 002 000	4 067 000
Investeringer i aksjer og andeler	12	1 996 000	1 846 000
Obligasjoner og andre fordringer		625 000	650 000
Pensjonsmidler	4		2 959 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 457 000	11 106 000
Sum anleggsmidler		6 261 948 000	6 164 056 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		192 000	167 000
Fordringer			
Kundefordringer	13, 14	173 153 000	103 550 000
Andre kortsiktige fordringer		311 394 000	216 282 000
Konsernfordringer	14	1 331 122 000	902 706 000
Sum fordringer		1 815 669 000	1 222 538 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16	411 181 000	189 188 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		411 181 000	189 188 000
Sum omløpsmidler		2 227 043 000	1 411 894 000
SUM EIENDELER		8 488 990 000	7 575 950 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 100)	17, 18	98 000	98 000
Annen innskutt egenkapital	18	1 112 690 000	1 112 690 000
Sum innskutt egenkapital		1 112 788 000	1 112 788 000

Opptjent egenkapital

Fond for vurderingsforskjeller	18	89 582 000	27 864 000
Annen egenkapital	18	-74 897 000	-151 221 000
Sum opptjent egenkapital		14 686 000	-123 357 000

Sum egenkapital

1 127 474 000 **989 431 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	4	15 738 000	7 542 000
Utsatt skatt	8	451 042 000	
Andre avsetninger for forpliktelser	19	893 927 000	1 007 036 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 360 708 000	1 014 578 000

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	13, 14	3 360 000 000	3 360 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	13	1 087 500 000	1 112 500 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 447 500 000	4 472 500 000

Sum langsiktig gjeld

5 808 208 000 **5 487 078 000**

Kortsiktig gjeld



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Gjeld til kredittinstitusjoner	13		172 048 000
Leverandørgjeld	14	185 891 000	128 898 000
Betalbar skatt	8	320 379 000	152 988 000
Skyldige offentlige avgifter		207 384 000	69 818 000
Kortsiktig konserngjeld	14	169 431 000	400 712 000
Annen kortsiktig gjeld		670 224 000	174 976 000
Sum kortsiktig gjeld		1 553 309 000	1 099 441 000
Sum gjeld		7 361 516 000	6 586 518 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 488 990 000	7 575 950 000



Årsregnskap 2022

NTE Energi AS

Sensitivitet: Intern



Årsberetning 2022 NTE Energi AS

Selskapets virksomhet

NTE Energi AS er heleid av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og inngår i NTE konsernet.

Selskapet har hovedkontor i Steinkjer med avdelinger og produksjonsanlegg lokalisert i flere kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Selskapet er også sameier i kraftanlegg lokalisert i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørakraft samt kraftanlegg i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag. Videre eier NTE Energi AS pr 31.12.22 50% av selskapet Siso Energi AS som eier kraftanlegg i Sørfold kommune i Nordland. NTE Energi AS er også eier i andre selskaper.

Selskapets hovedformål er å sørge for best mulig pris for kraftproduksjonen, økt produksjonskapasitet av ny og fornybar energi, samt sikre en god og bærekraftig drift, beredskap og vedlikehold av kraftanleggene.

Forutsetning om fortsatt drift

Årsregnskapet gir et korrekt bilde av foretakets virksomhet og dets stilling pr 31.12.22. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede, og at dette er lagt til grunn ved utarbeidelse av årsregnskapet.

Forsknings- og utviklingsarbeid

NTE Energi AS har bidratt i fellesfinansierte prosjekter som administreres av Energi Norge. Videre jobber selskapet med ulike initiativ knyttet til digitalisering og prosessforbedring.

Bærekraft

For å realisere NTEs strategi er det avgjørende at vi ser vår samlede påvirkning under ett: Hvordan påvirker omgivelsene oss – og hvordan påvirker vi omgivelsene.

I 2021 etablerte NTE en konsernstrategi for bærekraft. Strategien er basert på vesentlighetsvurderingen for bærekraft og den bygger opp under konsernets overordnede strategi. Vi satt tydelige mål og KPI-er; både for hvordan vi selv skal bli mer bærekraftig, men også for hvordan vi kan bidra til at kundene våre når sine bærekraftsmål. Bærekraft er nå løftet frem gjennom tre hovedfokusområder:

- NTE som ansvarlig samfunnsaktør
- NTE som leverandør av bærekraftige tjenester
- NTE som bærekraftig arbeidsplass

Hovedbudskapet i bærekraftstrategien vår er at bærekraft ikke er noe vi driver med ved siden av ordinærdrift, det er i alt vi gjør og det skal bidra til tre ting for NTE: Vi skal bli et mer bærekraftig selskap, vi skal åpent fortelle hvordan vi ligger an for å nå målene og vi skal bruke den til å øke

Sensitivitet: Intern



konkurranseskraften vår. For fullstendige resultater og detaljer for bærekraft, se års- og bærekraftsrapport for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) på www.nte.no.

Arbeidsmiljø

Etter styrets oppfatning er arbeidsmiljøet i selskapet godt. Det er gjennomført undersøkelser og evalueringer for å kartlegge utfordringer og behov for tiltak for å videreutvikle et godt og trygt arbeidsmiljø. Det er samarbeidet med bedriftshelsetjeneste, brannvesen og bransjekontakter for å følge opp vedtatte, og fastsette nye HMS- og arbeidsmiljøtiltak. Sykefraværet i selskapet er lavt, syke og sykemeldte får individuell oppfølging. AMU brukes aktivt og det er avholdt 4 møter i 2022

Selskapet hadde ved utgangen av 2022 103 ansatte som tilsvarte 99 årsverk. Av disse var 84 menn, og 19 kvinner. Det er et mål for selskapet å øke andelen kvinner både blant ledere og øvrige ansatte, og selskapet deltar aktivt i konsernets arbeid for økt mangfold. I konsernets HR-strategi slås det fast at NTE ved rekruttering av nye medarbeidere skal legge vekt på likestilling mellom kjønnene og likebehandling av søkere uavhengig av kulturell/etnisk bakgrunn. Dette er også styrende for NTE Energi AS sitt rekrutteringsarbeid.

Fraværet i 2022 var på 3,9%. Rullerende fravær har økt med 0,5% i løpet av året. Det er i 2022 ikke registrert fraværsskader eller skader som krever medisinsk behandling. Det er registrert 1 førstehjelpsskade.

Ytre miljø

Selskapets miljøpolitikk tar utgangspunkt i at ytre miljø skal behandles skånsomt og på en bærekraftig måte. Selskapet har som mål å redusere skadevirkninger av virksomheten i størst mulig grad. Styret legger til grunn at all energiproduksjon har miljøulempen. Gjennom konsesjoner er selskapet pålagt å ta hensyn til miljøet både i forbindelse med utbygging og etterfølgende drift. Dette skjer blant annet gjennom frivillige og pålagte tiltak som minstevannføring, bygging av terskler i elver, utsetting av fisk og tilpassing av anlegg i terrenget.

Samfunnsansvar og likestilling

Redegjørelse om samfunnsansvar, åpenhetslov og likestilling er gitt i årsberetningen for konsernet. Redegjørelsen som er angitt i årsberetningen for konsernet omfatter også datterselskapene. Redegjørelsen finnes offentlig tilgjengelig sammen med konsernregnskapet for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS.

Sentrale hendelser i 2022

Ved inngangen til 2021 var magasinfyllingen 75 %, samsvarende med normalen. Ved utgangen av året var magasinfyllingen 68 %, 3 %-poeng under normalen.

Året 2022 ga en samlet netto produksjon på 4,4 TWh som er 0,5 TWh høyere produksjon enn i et normalår. Tilgjengeligheten for våre anlegg var 92,5% som er 0,5 %-poeng under målet om 93% tilgjengelighet.

Sensitivitet: Intern



Kraftprisen i NO3 ble 42,78 øre/kWh som er 0,82 øre høyere enn i 2021. I NO4 ble kraftprisen 25,03 øre/kWh som er 5,71 øre lavere enn i 2021.

Arbeidet med utbygging av nye Nedre Fiskumfoss har pågått også gjennom 2022. Arbeid er noen måneder forsinket i forhold til opprinnelig plan. Kraftverket skal ferdigstilles i 2023 og overleveres på nyåret 2024. Nytt anlegg vil gi en økning av kraftproduksjon med 105 GWh og det har samtidig en enda bedre miljøprofil. Prosjektet har etter oppjustert prognose en forventet sluttkostnad på 1,3 Mrd kr.

I løpet av 2022 har Enova innvilget støtte for bygging av Hydrogenknutepunkt Rørvik og NTE har fattet investeringsbeslutning for bygging av Pilot-E Rørvik, en liten hydrogenproduksjonsenhet plassert på Kråkøya i Nærøysund. Prosessen rundt etablering av vindkraftverket Ytre Vikna 2.0 er igangsatt og utarbeidelse av underlag for investeringsbeslutning for Skurdalsåa kraftverk (13 GWh) er påstartet.

Utvikling av havvindprosjektet Utsira Nord har skutt fart gjennom 2022. Det er gjennomført flere forsøk på kjøp av vindkraft i Sverige uten å lykkes, og jobbet med å utvikle vindkraft i flere av NTEs eierkommuner i 2022

Siste år er det gjennomført flere oppgraderinger i Tunnsjø kraftverk. Det er gjort utskifting av tappeluken i tunnel, overhaling, sandblåsing og maling av inntaksluke topp trykksjakt, varegrind topp trykksjakt og kjøreport/tverrslagsport.

For Grøndalsdammen er det montert ny tappeluken, nytt lukehus og nytt lukeoptrekk.

Ombygging av Aunfoss kraftverk fra 66 kV til 132 kV nettspenning ble startet i april 2021. Arbeidet omfatter nye transformatorer, nytt trafobrygg og koblingsanlegg samt ombygging av kontrollanlegg, nødstrøm og kabelanlegg. Arbeidet ble ferdigstilt i oktober 2022.

Resultat, investeringer, likviditet og finansiering

NTE Energi AS hadde i 2022 en omsetning på Mnok 1.875 med et driftsresultat på Mnok 1.081. Årsresultat etter skatt ble Mnok 306. Selskapets total kapital var pr 31.12.22 på Mnok 8.489. Omløpsmidler utgjør Mnok 2.227 og kortsiktig gjeld er på samme tid Mnok 1.555. Langsiktig rentebærende gjeld er Mnok 4.448 og består av lån på Mnok 3.360 som NTE Energi AS har overfor morselskapet, og Mnok 1.088 konsolidert inn fra Siso Energi AS.

Bokført egenkapital pr 31.12.22 er Mnok 1.126 som tilsvarer 13,3 %. Egenkapitalen tilfredsstillende aksjelovens krav for forsvarlig egenkapital.

Selskapet har i 2022 foretatt realinvesteringer i anlegg for Mnok 468. De største investeringer i 2022 har vært pågående utbygging av Nye Nedre Fiskumfoss samt trafoskifte og spenningsoppgradering i Aunfoss.

Kontantstrøm fra operasjonell aktivitet viser 1.580 Mnok. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter viser tilsvarende -700 Mnok. Finansieringsaktiviteter viser en netto utbetaling på 658 Mnok. Kontantstrømanalysen viser da en netto økning i likvide midler på 222 Mnok. Selskapets kjernevirksomhet har historisk vist en stabil og god avkastning. Selskapets historiske og fremtidige evne til egenfinansiering vurderes som god.

Sensitivitet: Intern



Finansiell og markedsmessig risiko

Selskapets resultat påvirkes i vesentlig grad av utviklingen i kraftpris og produksjonsvolum. Store deler av produksjonen omsettes til spot-prisen slik den kalkuleres i Nordpools day-ahead-auksjon. Denne prisen påvirkes av markedskoblingen til resten av det nordiske kraftmarkedet og det kontinentale kraftmarkedet. Selskapet er derfor i noen grad eksponert for variasjoner i brenselpriser og konjunkturer i resten av Europa.

Selskapet praktiserer daglig oppgjør til NOK for all omsatt kraft over Nordpool.

Selskapet har retningslinjer for pris og valutasikring for deler av fremtidig kraftproduksjon. Selskapet reduserer sin valutarisiko via terminhandler. Selskaper håndterer sin kredittisiko innenfor rammer fra konsernsjef og styret i NTE. Etter styrets vurdering er selskapet ikke eksponert for vesentlig kreditt- eller likviditetsrisiko.

Selskapet har siden 2021 en begrenset spekulativ handelsaktivitet i det Nordiske/Europeiske energi-markedet innenfor fullmakts rammer fra styret.

Hendelser etter balansedagen

Den 16.3 gjorde NTE Energi AS et tingsinnskudd og nyemisjon i Salten Kraftsamband AS (SKS AS). Tingsinnskuddet bestod av selskapets aksjer/eierandel i Siso Energi AS. Gjennom transaksjonen ble NTE Energi AS eier av 22% av aksjene i SKS AS

En generell økonomisk usikkerhet gjør seg gjeldene grunnet forhold beskrevet nærmere under fremtidig utvikling. Selskapet har en samfunnskritisk rolle og har nødvendige tiltak for å sikre en stabil driftssituasjon.

Disponering av årets resultat:

Styret innstiller på at årets resultat etter skatt disponeres på følgende måte:

Avsatt til fond for vurderingsforskjeller	kkkr	71.718
Avsatt til konsernbidrag	kkkr	158.593
Overført til annen egenkapital	kkkr	75.961
Sum disponert	kkkr	306.273

Fremtidig utvikling

Behovet for energi, og særlig ren og fornybar energi er stort og økende. Selskapets fremtidsutsikter vurderes i dette perspektiv derfor som gode.

Gjennom Russlands angrepskrig mot Ukraina har det vært økende politisk uro og polarisering i Europa og den øvrige verden. Dette har gitt økende, men også mer volatile energipriser. En økende internasjonal inflasjon med stigende rentenivå tilfører også markedene økt usikkerhet.

Skjerpelser av beskatningen av ren og fornybar energi svekker lønnsomheten av vår virksomhet.

Sensitivitet: Intern



Årlig inntjening vil i stor grad variere med svingninger i kraftprisene. Styret presiserer at det normalt er betydelig usikkerhet knyttet til vurderinger av fremtidige forhold.

Steinkjer 31.12.22/19.04.23

Christian Stav
Digitally signed by Christian Stav
Date: 2023-04-21
15:38:31+02:00

Christian Stav
Styrets leder

Knut Egil Sjøli
Digitally signed by Knut Egil Sjøli
Date: 2023-04-20
13:16:21+02:00

Knut Egil Sjøli
Styremedlem

Marit Gystøl
Digitally signed by Marit Gystøl
Date: 2023-04-23
10:12:02+02:00

Marit Gystøl
Styremedlem

Odd Terje Rygh
Digitally signed by Odd Terje Rygh
Date: 2023-04-21 08:56:14+02:00

Odd Terje Rygh
Styremedlem

Zlatko Lasic
Digitally signed by Zlatko Lasic
Date: 2023-04-20
13:11:49+02:00

Zlatko Lasic
Styremedlem

Inge Forseth
Digitally signed by Inge Forseth
Date: 2023-04-21
12:06:54+02:00

Inge Forseth
Adm direktør

Sensitivitet: Intern



Resultatregnskap			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
		2022	2021
Salgsinntekt	1	41 988	41 474
Kraftsalg	1	1 817 686	1 115 033
Annen driftsinntekt	1	15 072	4 125
Sum driftsinntekt		1 874 746	1 160 632
Beholdningsendring egentilvirkede varer		544	109
Varekostnad		3 575	2 578
Energi- og overføringskostnader	2	111 383	141 722
Lønnskostnad	3, 4	93 283	79 277
Avskrivning	9, 10	130 909	133 516
Nedskrivning	10	81 000	0
Annen driftskostnad	3, 5, 10	373 250	317 645
Sum driftskostnad		793 943	674 846
Driftsresultat		1 080 803	485 786
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7	10 067	2 575
Annen renteinntekt	7	1 327	256
Annen finansinntekt	7	195 210	47 294
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	7	70 015	73 184
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	7	-815	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7	-93 094	-48 020
Annen rentekostnad	7	-51 795	-53 012
Annen finanskostnad	7	-138 514	-49 956
Ordinært resultat før skattekostnad		1 073 204	458 107
Skattekostnad på resultat	8	766 931	331 317
Årsresultat		306 273	126 790
Overføringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		71 718	29 116
Avsatt konsernbidrag		158 593	371 960
Avsatt til annen egenkapital		0	96
Overført til annen egenkapital		75 961	0
Overført fra annen egenkapital		0	-274 382
Sum overføringer		306 273	126 790

NTE Energi AS

Side 1



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
EIENDELER	Note	2022	2021
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.	9	1 145	1 145
Vassdragsrettigheter	9	14 915	14 915
Utsatt skattefordel	8	100 021	108 992
Goodwill	9	14 052	16 060
Sum immaterielle eiendeler		130 134	141 112
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	10	2 156 482	2 148 249
Maskiner og anlegg	10	2 868 700	3 013 936
Anlegg under utførelse	10	1 063 484	817 441
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	10	35 691	32 212
Sum varige driftsmidler		6 124 357	6 011 839
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	11	834	1 584
Investeringer i tilknyttet selskap	11	4 002	4 067
Investeringer i aksjer og andeler	12	1 996	1 846
Obligasjoner og andre fordringer		625	650
Pensjonsmidler	4	0	2 959
Sum finansielle anleggsmidler		7 457	11 106
Sum anleggsmidler		6 261 948	6 164 056



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2022	2021
Omløpsmidler			
Varer		192	167
Fordringer			
Kundefordringer	13, 14	173 153	103 550
Andre kortsiktige fordringer		311 394	216 282
Konsernfordring	14	1 331 122	902 706
Sum fordringer		1 815 669	1 222 538
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16	411 181	189 188
Sum omløpsmidler		2 227 043	1 411 894
SUM EIENDELER		8 488 990	7 575 950

NTE Energi AS

Side 2



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 100)	17, 18	98	98
Annen innskutt egenkapital	18	1 112 690	1 112 690
Sum innskutt egenkapital		1 112 788	1 112 788
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	18	89 582	27 864
Annen egenkapital	18	-76 093	-151 221
Sum opptjent egenkapital		13 490	-123 357
Sum egenkapital		1 126 278	989 431



Balanse			
NTE Energi AS			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2022	2021
EGENKAPITAL OG GJELD			
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4	15 738	7 542
Utsatt skatt	8	451 042	0
Andre avsetninger for forpliktelser	19	893 927	1 007 036
Sum avsetning for forpliktelser		1 360 708	1 014 578
Annen langsiktig gjeld			
Konserngjeld (langsiktig)	13, 14	3 360 000	3 360 000
Øvrig langsiktig gjeld	13	1 087 500	1 112 500
Sum annen langsiktig gjeld		4 447 500	4 472 500
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13	0	172 048
Leverandørgjeld	14	185 891	128 898
Betalbar skatt	8	321 575	152 988
Skyldige offentlige avgifter		207 384	69 818
Konserngjeld kortsiktig	14	169 431	400 712
Annen kortsiktig gjeld		670 224	174 976
Sum kortsiktig gjeld		1 554 505	1 099 441
Sum gjeld		7 362 712	6 586 518
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 488 990	7 575 950
Steinkjer, 19.14.2023			
<i>Christian Stav</i> <small>Digitally signed by Christian Stav Date: 2023.04.21 15:24:17+02:00</small>	<i>Knut Egil Sjøli</i> <small>Digitally signed by Knut Egil Sjøli Date: 2023.04.20 13:21:14+02:00</small>	<i>Odd Terje Rygh</i> <small>Digitally signed by Odd Terje Rygh Date: 2023.04.21 12:11:34+02:00</small>	
Christian Stav Styrets leder	Knut Egil Sjøli styremedlem	Odd Terje Rygh styremedlem	
<i>Zlatko Lasic</i> <small>Digitally signed by Zlatko Lasic Date: 2023.04.20 13:22:14+02:00</small>	<i>Marit Gystøl</i> <small>Digitally signed by Marit Gystøl Date: 2023.04.21 10:13:05+02:00</small>	<i>Inge Forseth</i> <small>Digitally signed by Inge Forseth Date: 2023.04.21 12:11:34+02:00</small>	
Zlatko Lasic styremedlem	Marit Gystøl styremedlem	Inge Forseth administrerende direktør	



NTE Energi AS

	2022	2021
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	1 073 204	458 107
- Periodens betalte skatter	-128 556	-64 517
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	12 415	1 123
+ Ordinære avskrivninger	130 909	133 517
+ Nedskrivning anleggsmidler	81 750	0
+/- Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-25	-167
+/- Endring i kundefordringer	-69 603	-81 920
+/- Endring i leverandørgjeld	56 993	60 837
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-2 611	203
+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	410 627	-286 798
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 565 103	220 385
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	65 807	0
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-385 801	-427 145
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-150	-1 512
- Utbetalinger på lånefordring konsern (korts./langs.)	-365 000	0
+/- Kontantstrøm fra finansielle instrumenter	0	64 861
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-685 144	-363 796
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-25 000	-12 500
+/- Netto endring i kassekreditt	-172 048	172 048
+ Innbetaling av konsernbidrag	0	96 500
- Utbetaling av konsernbidrag	-399 076	0
+/- Endring konsernkontoordning	-61 842	-128 812
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-657 966	127 236
Prinsippendring		
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	221 993	-16 174
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	189 189	205 364
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	411 181	189 189

Sensitivitet: Intern



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2022. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

Andre eiendeler er anleggsmidler. Anleggsmidler skal vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra det tidspunkt anleggsmidlet blir satt i drift.

For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld og langsiktige fordringer klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt - sammenstilling

Inntektsføring ved salg av kraft/varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen. Utgifter sammenstilles med, og kostnadsføres samtidig med, de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder fallrettigheter, øvrige rettigheter, utviklingskostnader og goodwill er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Utgifter til forskning kostnadsføres.

Regnskapsføringen av fallrettigheter bygger på en analyse av den juridiske tilgangen til fallet. Dersom tilgangen til fallet sikres gjennom kjøp av grunn vil fallrettighetene klassifiseres som et materielt driftsmiddel sammen med grunnen. I den grad tilgangen sikres gjennom erverv av en avgrenset rettighet til vannfallet vil det gjennomføres en konkret analyse av avtalen som grunnlag for regnskapsføringen.

I den grad tilgangen til fallet sikres gjennom en tidsbegrenset eller evigvarende leieavtale vil det også gjøres en konkret vurdering av avtalens innhold som grunnlag for etablering av regnskapsprinsipp.



Vannfallsrettigheter ervervet ved kjøp av grunn avskrives ikke. NTE Energi AS sine rettigheter er ikke omfattet av reglene om hjemfall og verdiene anses som evigvarende, med mindre det er inngått en tidsbegrenset leieavtale.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere. Tomter avskrives ikke.

Datterselskap, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

Datterselskap (DS) og tilknyttede selskap (TS) vurderes i utgangspunktet etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

Deltakelse i felles kontrollert virksomhet (FKV) regnskapsføres i utgangspunktet etter bruttometoden. Dette innebærer at morselskapet regnskapsfører sin relative andel av inntekter og kostnader i den felleskontrollerte virksomheten på de respektive regnskapslinjene i morselskapets årsregnskap.

Se forøvrig egen note for nærmere informasjon om prinsipper knyttet til regnskapsføring av DS, TS og FKV.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger, anses som indikatorer på at kundefordringene må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Årlige erstatningsutbetalinger, andre forpliktelser

Årlige erstatninger til grunneiere og andre kostnadsføres løpende. Erstatningsbeløpene er faste og uavhengig av driften av kraftverket, men beløpene inflasjonsjusteres. Det er ikke avsatt midler i balansen for å dekke disse forpliktelser i fremtiden. Eventuelle engangsutbetalinger vil bli aktivert på anlegget. Som offentlig eid selskap har NTE Energi evigvarende konsesjoner. 10 % av middelproduksjon er NTE Energi forpliktet til å levere som konsesjonskraft til utbyggingskommunene/fylkeskommunen. Per dato avregnes konsesjonskraften med en fordelspris til noen kommuner da ikke alle kommunene/fylkeskommunen tar ut konsesjonskraft selv.

Kontraktsforpliktelser

Selskapets kontraktsforpliktelser består av kontrakter med fysisk levering, opsjoner, futures, forwards og bilaterale prissikringsavtaler. Porteføljen av kontrakter styres bevisst for sikring av fremtidige inntekter.

Det er etablert et betryggende risikostyringssystem basert på kontraktsregister med oversikt over alle inngåtte kontrakter,



fysiske som finansielle, og som tar utgangspunkt i prognostisert kraftbalanse.

Porteføljen vurderes for mulige urealiserte tap i fremtidige perioder. Egenproduksjon er hensyntatt i vurderingen av produksjonsporteføljen. Så fremt det er netto urealisert tap i porteføljen kostnadsføres dette under kraftsalg. Ettersom de finansielle kontrakter som inngås er inngått med sikte på styring av forventet kontantstrøm, periodiseres resultatelementet ved eventuell lukking av posisjoner til fremtidig leveranseperiode.

Finansiell markedsrisiko

Selskapets hovedinntekt er fra vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år, og pris og produksjonen kan variere betydelig. For å sikre variasjonene i resultatet benyttes sikringsprogrammer som innebærer at en andel av fremtidig produksjon selges gjennom finansielle kontrakter. All sikringshandel er underlagt aktiv sikringsstyring innenfor vedtatte rammer. Selskapets finansielle salg av kraft cleares via Nord Pool slik at motpartrisikoen anses svært begrenset.

Valutarisiko

NTE Energi AS selger kraft spot i NOK på Nordpool. Sikringsforretninger ved bruk av kraftderivater inngås imidlertid typisk i Euro. Disse sikringsforretningene gir opphav til valutarisiko ettersom det fremtidige salget av kraft skjer i NOK, mens sikringsforretningene er denominert i Euro. For å eliminere denne valutarisikoen inngås det valutaterminer med høyt ratede norske banker.

NTE har som prinsipp at all vesentlig valutarisiko skal sikres.

Det er ikke vesentlig valutarisiko utover den som oppstår som en følge av kjøp og salg av kraftderivater.

Sikringsbokføring

NTE Energi AS har historisk ikke balanseført derivatkontrakter, herunder valutaterminer inngått for sikringsformål. NRS 18 ble gjort til endelig standard i desember 2011, med virkning for regnskapsår som starter 01.01.2012 eller senere. Etter NRS 18 punkt 12 er valutaderivater pengeposter og skal regnskapsføres til virkelig verdi.

For å eliminere asymmetri som følge av at kraftderivatene ikke balanseføres har NTE Energi AS valgt å benytte sikringsbokføring. NTE Energi AS utarbeider sikringsdokumentasjon i samsvar med NRS 18.

Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2022 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuarberegnet forpliktelse knyttet til kompensasjonsordning for rett til AFP.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelse i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap.

Fra 1.1. 2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.



Selskapets ytelsesbaserte pensjonsordning gir hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har opptjent rettigheter til i denne og tidligere perioder; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuariemessige beregninger. De aktuariemessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad i hht IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner hensyntas.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrukket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatter

Kraftproduksjonsselskaper er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Selskapet beskattes med fire typer skatt: eiendomsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og overskuddsskatt.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatten er til en viss grad en overskuddsavhengig skatt, som blir beregnet på basis av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og grunnrenteskatt. Inntektssiden i eiendomsskattegrunnlaget er beregnet på samme basis som grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i kraftverkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris. Alle inntekts- og kostnadskomponenter er utregnet som et gjennomsnitt av de siste 5 år.

For å komme frem til eiendomsskattegrunnlaget diskonteres netto driftsinntekt i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets kostnader til utskifting av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 - 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskattegrunnlaget kan aldri bli mindre enn NOK 0,95 øre/kWh av grunnlaget for naturressursskatt. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.



Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten avregnes krone for krone mot overskuddsskatten, og ikke avregnet naturressursskatt fremføres med renter. Ikke avregnet naturressursskatt balanseføres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er en overskuddsskatt der kraftprodusenter blir skattlagt for en begrenset merfortjeneste fordi man utnytter evigvarende naturressurser. Den blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter over 7 år, brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt, samt inntektsårets kostnader som ellers er aktiveringspliktige, for å komme frem til skattegrunnlaget "netto grunnrenteinntekt". Friinntekten beregnes ved å bruke en normrente fastsatt av finansdepartementet multiplisert med skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket. Kostnader som ellers er aktiveringspliktige og fradratt umiddelbart, inngår ikke ved beregning av fradraget.

Grunnrenteskatten utgjør 57,7 prosent av netto grunnrenteinntekt i det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt, kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt i annet kraftverk i konsernet. Ved eventuell negativ grunnrenteinntekt i kraftverk i selskap som ikke har andre kraftverk med positiv grunnrenteinntekt å motregne mot, kan skatteverdien kreves utbetalt. Grunnrenteskatten resultatføres som ordinær skattekostnad.

Overskuddsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuelt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Anleggstilskudd

Anleggstilskudd til investeringer fra det offentlige og fra private går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggstilskuddet periodiseres dermed over investeringsens økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Vannbeholdning

I samsvar med etablert praksis i kraftforsyningen er magasinbeholdninger ikke medtatt i balansen. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i egen note.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



alle tall i tusen kr

Note 1 Driftsinntekter

Fordeling på virksomhetsområder	2022	2021
Kraftsalg	1 896 962	1 115 033
Drift- og vedlikeholdstjenester	41 988	41 474
Annen driftsinntekt	15 072	4 125
Sum	1 954 022	1 160 632

Geografisk fordeling	2022	2021
Norge	1 905 497	1 138 624
Sverige	48 525	22 008
Sum	1 954 022	1 160 632

Note 2 Energi- og overføringskostnader

	2022	2021
Energikostnader	-4 298	-6990
Overføringskostnader	115 681	148 712
Sum	111 383	141 722

Av selskapets overføringskostnader i 2022 utgjør TNOK 17 172 andel overføringskostnader i felleskontrollert virksomhet.

Note 3 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Lønnskostnader	2022	2021
Lønninger	88 326	76 833
Aktiverte timer	-16 942	-16 234
Arbeidsgiveravgift	11 528	10 713
Pensjonskostnader	7 878	6 282
Andre ytelser	2 493	1 682
Sum	93 283	79 277

Sysselsatte årsverk	99	96
---------------------	----	----

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	1 752	0
Pensjonsutgifter	169	0
Annen godtgjørelse	9	0

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til daglig leder, styreleder eller andre nærtstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har daglig leder rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Ledende ansatte har ikke avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2022	2021
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	424	295
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	130	0
Annen bistand	12	2
Andre attestasjonstjenester	10	7
Sum godtgjørelse til revisor	576	304

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 4 Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. De bokførte ytelsene består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsordning AFP.

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning.

Innskuddssatsen er 7 % for pensjongsivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongsivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen.

I tillegg til den tidligere tjenstepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Ytelsesplaner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen.

Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forpliktelsen er aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Selskapene som inngår i NTE konsernet har siden 1.1. 2014 benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader.

I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Ytelsesbasert pensjonsordning	2022	2021
Netto verdi av fordelen opptjent gjennom året	50	144
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	41	-133
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	24	-1
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	115	11

Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	13 766	12 212
---	---------------	---------------

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-4 583	2 459
Netto pensjonskostnad	-115	-11
Innbetalt til ordningen	2 726	5 181
Estimatavvik ført mot EK	-13 766	-12 212
Netto pensjonsmidler/forpliktelse pr 31.12.	-15 738	-4 583

Økonomisk forutsetninger	31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %
Forventet økning i lønnskostnader	3,50 %	2,75 %
Forventet G-regulering	3,25 %	2,50 %
Forventet økning pensjonskostnader	2,60 %	1,73 %

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive		2
Pensjonister	74	60
Totalt	74	62

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 112 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2022	2021
Ytelsesbaserte ordninger	115	11
Innskuddsbaserte ordninger	8 039	6 800
Sum pensjonskostnad alle ordninger	8 154	6 811

Note 5 Annen driftskostnad

Andre driftskostnader	2022	2021
Kostnader eiendom	14 626	12 332
Verktøy, utstyr, materiell	15 731	15 014
Reperasjon og vedlikehold	76 375	87 237
Kontorrekvisita, porto, telefon	2 236	2 019
Transport, reise, diett	6 452	5 138
Salg, reklame, representasjon	195	284
Kontingenter, forsikringer	5 363	5 153
Eiendomsskatt	54 975	60 966
Avgifter	77 133	29 219
Tap på fordringer inkl. avsetning	114	-181
Andre kostnader	120 050	100 463
Sum annen driftskostnad	373 250	317 645

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 6 Transaksjoner med nærstående parter

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i egen note, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i egen note.

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:	2022
a) Salg av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	8 880
- Morselskap	220
b) Kjøp av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	18 727
- Morselskap	52 510

Note 7 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2022	2021
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	10 068	2 575
Andre renteinntekter	1 327	256
Annen finansinntekt	152 949	31 294
Gevinst ved aksjesalg	33 000	16 000
Verdiendring markedsbaserte finansielle omløpsmidler	-	73 184
Sum finansinntekter	197 344	123 309
Finanskostnader	2022	2021
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	93 094	48 020
Rentekostnad etter bruttometoden	51 795	53 012
Annen finanskostnad	138 514	32 112
Nedskrivning av aksjer	815	0
Sum finanskostnader	284 219	133 144

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 8 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel overskuddsskatt	2022	2021
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	-8 519	83 365
Utestående fordringer	-250	-135
Pensjonsforpliktelser	-15 738	-4 583
Gevinst- og tapskonto	-14 808	-24 653
Netto midlertidige forskjeller	-39 315	53 994
Grunnlag for utsatt skatt	-39 315	53 994
Utsatt skatt	-8 649	11 879
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-140 842	-145 594
Utsatt skatt felleskontrollert virksomhet	12 510	13 656
Utsatt skatt i balansen	-136 982	-120 059
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	2022	2021
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	446 174	-182 337
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-909 125	-1 371 201
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 189 565	1 467 418
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	726 614	-86 120
57,7 % / 47,4 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	451 042	-10 283
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt felleskontrollert virksomhet	36 961	21 351
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	488 003	11 068
Netto utsatt skatt/fordel i balanse	351 021	-108 992
Begrunnelsen for at utsatt skattefordel ikke er balanseført er at historiske resultater skaper tvil om at framtidige skattepliktige overskudd		
Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2022	2021
Resultat før skattekostnad	1 073 204	458 107
Permanente forskjeller	-60 970	-84 791
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-148 587	-120 494
Grunnlag for årets skattekostnad	863 647	252 822
Endring i midlertidige resultatforskjeller	92 876	-4 373
Estimatavvik ført mot egenkapital	-13 766	-12 212
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	942 756	236 237
+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag	-24 351	-10 422
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	918 405	225 815
Fordeling av overskuddsskattecostnaden	2022	2021
Betalbar skatt på årets resultat	207 406	51 972
Betalbar skatt på årets resultat i felleskontrollert virksomhet	35 206	27 409
Betalbar skatt på årets begrensning rentefradrag nærstående	0	0
Sum betalbar skatt	242 612	79 381
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-10 324	15 362
Endring i utsatt skatt/skattefordel i felleskontrollert virksomhet	13 417	-1 102
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 028	2 687
Skattecostnad	248 734	96 328

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

	2022	2021
Betalbar overskuddsskatt i balansen		
Betalbar skatt i skattekostnaden	207 406	51 972
Skattevirkning av konsernbidrag	-5 357	-2 293
Betalbar overskuddsskatt i balansen	202 049	49 679
Betalbar skatt i balansen	2022	2021
Overskuddsskatt og naturressursskatt	202 049	49 679
Betalbar overskuddsskatt og naturressursskatt i felleskontrollert virksomhet	35 206	27 409
Betalbar grunnrenteskatt	34 078	-4 455
Betalbar grunnrenteskatt i felleskontrollert virksomhet	41 317	65 072
Korrigerings fra tidligere år	8 925	15 284
Betalbar skatt i balansen	321 575	152 988
Fordeling av skattekostnaden	2022	2021
Betalbar skatt overskudd	242 612	79 381
Betalbar naturressursskatt	41 997	42 019
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-41 997	-42 019
Betalbar grunnrente	34 078	-4 455
Betalbar grunnrente felleskontrollert virksomhet	41 317	65 072
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt	-15 681	15 362
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt i felleskontrollert virksomhet	346	-1 102
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	461 326	159 217
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 028	2 687
For lite/mye	-96	15 155
Skattekostnad	766 931	331 317

Note 9 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	Goodwill	Vassdrags-rettigheter	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	38 505	14 915	1 145	54 565
Tilgang	0	0	0	0
Avgang	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	38 505	14 915	1 145	54 565
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	20 333	0	0	20 333
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	4 120	0	0	4 120
Balanseført verdi 31.12.	14 052	14 915	1 145	30 112

Årets avskrivninger	2 008			2 008
---------------------	-------	--	--	-------

Forventet økonomisk levetid 20 år Evigvarende Evigvarende
Avskrivningsplan Lineær

Selskapets eierandel i Siso Energi AS regnskapsføres etter bruttometoden, jf note 3.

Goodwill knytter seg til Siso Energi AS.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 10 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Tomter og andre ikke avskrivbare driftsmidler	Bygninger mv.	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	2 149 014	55 403	6 525 064	126 986	8 856 467
Tilgang	0	8 369	128 717	10 428	147 514
Avgang			85 334	1 198	86 532
Anskaffelseskost 31.12.	2 149 014	63 772	6 568 447	136 217	8 917 450
Akkumulerte avskrivninger 31.12.		4 424	3 176 263	100 525	3 281 212
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	51 880	0	523 484		575 364
Balansført verdi 31.12.	2 097 134	59 348	2 868 700	35 691	5 060 873
Årets nedskrivninger		2 570	78 430		81 000
Årets avskrivninger	0	136	122 000	6 766	128 901
Forventet økonomisk levetid	Evigvarende	10 år	30-50 år	3-8 år	
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	Lineær	

Av selskapets varige driftsmidler pr. 31.12. utgjør 2 002 120 andel driftsmidler i felleskontrollert virksomhet. Disse ligger under gruppen maskiner og anlegg, samt tomter.
Av selskapets avskrivninger i 2020 utgjør 14 404 andel avskrivninger i felleskontrollert virksomhet, herav 2 007 gjelder avskrivning goodwill.

Vurdering av gjennvinnbart beløp for Storåselva kraftverk bygger på oppdatert vurdering av påregnelig årsproduksjon og årsproduksjonsprofil. Forventede inntekter bygger ellers på selskapets forventninger om fremtidig kraftpris. Det samme gjelder for forventede driftskostnader. Den vesentligste årsaken til en betydelig reduksjon i gjennvinnbart beløp er den økte grunnrenteskatten som ble vedtatt i 2022.

Anlegg under utførelse	2022	2021
Åbjørakraft	3 763	559
Kraftverk Aunfoss	90	40 154
Nedre Fiskumfoss	1 045 283	766 955
Tunnsjø	4 238	
SDH-nettet	2 331	2 147
Andre prosjekter	7 779	7 626
Sum	1 063 484	817 441

Nedre Fiskumfoss er et påstartet prosjekt og skal være ferdigstilt i 2023.
Andre prosjekter består av flere prosjekter som ferdigstilles neste år.

Årlig leie av ikke balansførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	1 288
Bygninger	1-5 år	3 974

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 11 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter kostmetoden.

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)	Balanseført verdi
Skogkraft AS	Steinkjer	66 %	1 234	254	834
Industrikraft Midt-Norge AS	Steinkjer	100 %	-10 221	-31	0
Balanseført verdi 31.12			-8 987	223	834

Det ble åpnet konkurs i Industrikraft Midt-Norge AS den 02.02.23.

Tilknyttet selskap	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)	Balanseført verdi
Linvasselv Kraftlag SA	Steinkjer	50 %	200	0	0
Sarepta Energi AS	Steinkjer	50 %	1 106	-184	4 000
Balanseført verdi 31.12			1 306	-184	4 000

Felleskontrollert virksomhet	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)
Siso Energi AS*	Sørfold	50 %	1 749 165	143 436

*) Siso Energi AS er regnskapsført etter bruttometoden slik at resultat- og balanseposter fra dette selskapet er inntatt linje for linje i regnskapet til NTE Energi AS. Egenkapital siste år og resultat siste år iht. tabellen gjelder Siso Energi konsern.

Investering i Siso Energi AS	802 864
Andel årets resultat	71 718
Balanseført verdi per 31.12.2022	874 582

Note 12 Andre langsiktige aksjer og andeler

	Eierandel	Balanseført verdi
Aksjer Meråker Hydrogen AS	25 %	1625
A/S Settefiskanlegg	10 %	154
Nordenfjeldske Energi AS	18 %	67
Veiski AS		150
Balanseført verdi 31.12.		1 996

Det er ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 13 Fordringer og gjeld

Kundefordringer	2022	2021
Kundefordringer til pålydende	173 403	103 685
Avsetning til tap på kundefordringer	-250	-135
Kundefordringer i balansen	173 153	103 550

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2022	2021
Langsiktig lån fra Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	3 360 000	3 360 000
Langsiktig lån jfr bruttometoden	1 087 500	1 112 500
Sum	4 447 500	4 472 500

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for :	2022	2021
Ubenyttet kassekreditt	430 552	237 504
Garantier	15 000	15 000
Sum	445 552	252 504

Note 14 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2022	2021	2022	2021
Foretak i samme konsern	105	27 596	1 331 122	902 706
Sum	105	27 596	1 331 122	902 706

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld/Annen kortsiktig gjeld	
	2022	2021	2022	2021
Foretak i samme konsern	3 360 000	3 360 000	237 868	412 344
Felles kontrollert virksomhet	0	0	6 697	0
Sum	3 360 000	3 360 000	244 565	412 344

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 15 Finansiell markedsrisiko og finansielle instrumenter

Selskapet sikrer en andel av fremtidig kraftsalg gjennom bruk av derivater. Sikring skjer i henhold til styrevedtatt sikringsstrategi som angir rammer for sikringsgrad. Det benyttes derivater i sikringen av fremtidig kraftsalg, og motpartsrisikoen håndteres ihht styrevedtatte rammer.

I 2017 inngikk NTE Energi en avtale med Skandinaviske Enskilda Banken (SEB) vedrørende sikringshandlene på Nasdaq. Sikringshandlene gjennomføres av SEB på vegne av NTE Energi.

Selskapet balansefører futureskontrakter i produksjonssikringsporteføljen. Gevinster og tap resultatføres løpende i kontraktens leveranseperiode. Kontrakter i trading-porteføljer bokføres til virkelig verdi.

Kraftkontrakter for sikring av framtidige kraftinntekter gjøres ofte i Euro. Risiko knyttet til endringer i valutakursen sikres med valutaterminer. Selskapet sikrer all valutaeksponering umiddelbart etter at kraftkontrakten inngås.

Etter NRS 18 er valutaderivater pengeposter som skal balanseføres til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. For å eliminere asymmetri som følge av at kraftderivatene ikke balanseføres, har selskapet valgt å benytte sikringsbokføring. Sikring gjennomføres i henhold til standardens regler for kontantstrømssikring. Dette gjelder valutasikring av forpliktelser i fremmed valuta i produksjonssikringsporteføljen. For Trading-porteføljer resultatføres også verdien av valutaterminer.

Realiserte gevinst på sikringsporteføljen føres sammen med inntekter fra kraftproduksjonen som sikres ved levering av kraften. Realisert gevinst i 2022 var på MNOK 46,84. Urealiserte tap i sikringsporteføljen som ikke er resultatført er pr 31.12.22 på MNOK 248,71.

Øvrige finansielle instrumenter er kraftkontrakter knyttet til fremtidige kraftpriser. Disse føres til virkelig verdi pr 31.12.22, verdsatt basert på forventede priser. Realiserte gevinst i 2022 var på MNOK 9,3 og er ført på annen finansinntekt. Urealisert gevinst var på MNOK 70,0 og er inntektsført i sin helhet, hvorav balanseført forpliktelse er bokført på annen kortsiktig gjeld.

Note 16 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetrekk for ansatte.

Øvrige bundne innskudd	2022	2021
Bundet bankinnskudd NordPool	13 254	30 653
Bundet bankinnskudd eSett Oy	82 960	29 373
Sum bundne innskudd	96 214	60 026

Trekkrettigheter

	2022	2021
Ubenyttet kassekreditt	430 552	237 504

Note 17 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på 98 består av 1 000 aksjer á kr 98,33. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	1 000	100 %

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgaten 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 18 Egenkapital

Endring i egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Fond for vurd. forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2021	98	1 112 690	8 748	142 591	1 264 127
Resultat 2021			29 116	97 674	126 790
Utbytte			-10 000	-10 000	-20 000
Estimatavvik ført mot EK				-9 525	-9 525
Avgitt konsernbidrag				-371 960	-371 960
Egenkapital 31.12.	98	1 112 690	27 864	-151 221	989 431

Endring i egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Fond for vurd. forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2022	98	1 112 690	27 864	-151 221	989 431
Resultat 2022			71 718	234 555	306 273
Estimatavvik ført mot EK				-10 737	-10 737
Utbytte			-10 000	10 000	0
Endring 2021				-95	-95
Avgitt konsernbidrag				-158 593	-158 593
Egenkapital 31.12.	98	1 112 690	89 582	-76 093	1 126 278

Note 19 Avsetning for usikre forpliktelser

Usikre forpliktelser	2022	2021
Avsetning vedrørende salg av vind- og småkraftportefølje, utsatt gevinstføring	41 241	80 203
Forskudd fra kunder	852 686	926 833
Sum	893 927	1 007 036

Note 20 Magasinbeholdning

	GWh
Magasinbeholdning per 31.12.2021	1752
Magasinbeholdning per 31.12.2022	1600
Midlere magasinbeholdning per 31.12	1652

Middelproduksjon for NTE for 2022 er 3889 GWh. I samsvar med etablert praksis er magasinbeholdninger ikke bokført i balansen. Faktisk

Note 21 Betinget utfall

NTE Energi AS solgte i 2016 alle sine andeler i Fosen Vind. Det foreligger klausuler i forbindelse med salget som både kan redusere og øke vederlaget. Som en følge av kompleksitet og utbyggingstid er gevinsten inntektsført etter hvert som gevinsten er ansett som opptjent. Høsten 2021 tapte Fosen Vind saken i Høyesterett mot reindriftnæringa. Konsekvensen av dommen for Fosen Vind og de involverte partene er høyst uklare, og de økonomiske konsekvensene for partene er som følge av dette ikke mulig å fastsette på det nåværende tidspunkt. Det er foretatt en vurdering av saken fra NTE sin side som tidligere eier og vi kan ikke se at saken vil påvirke det økonomiske vederlaget av det gjennomførte salget tilbake i 2016 for NTE.

I 2018 solgte NTE sin gjenværende vindkraftportefølje. Også her foreligger det klausuler som kan påvirke det endelige resultatet av transaksjonen og gevinsten er så langt inntektsført når den er ansett som opptjent. Det vesentligste av usikkerhet er her avklart og det er brukt beste estimat til å vurdere resterende ikke opptjent gevinst.

Note 22 Hendelser etter balansedato

NTE Energi AS eier 50 % av Siso Energi AS. 16.03.2023 ble aksjene i Siso Energi AS skutt inn som tingsinnskudd i Salten Kraftsamband AS. NTE Energi AS mottok som vederlag aksjer i Salten Kraftsamband AS. Verdien av aksjene i Siso Energi AS som ble mottatt ifbm tingsinnskuddet forsvarer den bokførte verdien av Siso Energi AS pr. 31.12.2022. I tillegg til tingsinnskuddet ble det foretatt en rettet kontantemisjon der NTE Energi AS deltok i kapitalutvidelsen i Salten Kraftsamband AS. Etter tingsinnskuddet av aksjene og emisjonen har NTE Energi AS en eierandel på 22 % av Salten Kraftsamband AS.

Sensitivitet: Intern



KPMG AS
Sjøgangen 6
N-7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i NTE Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for NTE Energi AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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.

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.

Offices in:

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bode	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	

Penneo Dokumentnr: T4X4Y-YLNEW-SB1PC-JWYC3-4EL3C-ZFDH1



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 modifiserer 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.

Trondheim, 24. april 2023
KPMG AS

Espen Børseth Jørstad
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



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."

Espen Børseth Jørstad

Statsautorisert revisor

På vegne av: KPMG AS

Serienummer: 9578-5999-4-1254049

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-04-24 07:26:00 UTC



Penneo DokumentID: T4X4Y-YLNEN-5BT1PC-JWYC3-4EL3C-ZFDH1

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>