



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	992 462 841
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	NORD-TRØNDELAG ELEKTRISITETSVERK AS
Forretningsadresse:	Sjøfartsgata 3 7714 STEINKJER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Jon Håvard Solum
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	13.05.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 08.08.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	1, 5	209 952 000	212 242 000
Sum inntekter		209 952 000	212 242 000
Kostnader			
Varekostnader		21 125 000	31 580 000
Lønnskostnad	2, 3	98 692 000	90 677 000
Avskrivning	8, 9	23 584 000	23 964 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8, 9		
Annen driftskostnad	4, 5	101 013 000	90 737 000
Sum kostnader		244 413 000	236 958 000
Driftsresultat		-34 461 000	-24 716 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6		7 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	240 287 000	133 737 000
Annen renteinntekt	6	11 904 000	3 901 000
Annen finansinntekt	6	15 028 000	704 000
Sum finansinntekter		267 219 000	145 342 000
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler	6		
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	25 055 000	10 228 000
Annen rentekostnad	6	70 545 000	39 581 000
Annen finanskostnad	6	1 119 000	1 513 000
Sum finanskostnader		96 719 000	51 322 000
Netto finans		170 499 000	94 020 000
Ordinært resultat før skattekostnad		136 038 000	69 304 000
Skattekostnad på resultat	7	26 807 000	13 871 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		109 231 000	55 433 000
Årsresultat		109 231 000	55 433 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat etter minoritetsinteresser		109 231 000	55 433 000
Totalresultat		109 231 000	55 433 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	16	111 000 000	94 625 000
Avsatt til annen egenkapital	16		
Overført fra annen egenkapital	16	-1 769 000	-39 192 000
Sum overføringer og disponeringer		109 231 000	55 433 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	8	4 898 000	12 962 000
Utsatt skattefordel	7	22 361 000	19 872 000
Sum immaterielle eiendeler		27 259 000	32 834 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	9	185 547 000	180 318 000
Anlegg under utførelse	9	3 453 000	13 890 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	25 945 000	14 270 000
Sum varige driftsmidler		214 945 000	208 477 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	2 236 903 000	2 236 903 000
Lån til foretak i samme konsern	13	4 373 448 000	4 182 248 000
Investeringer i tilknyttet selskap	10	969 647 000	1 070 112 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	13	574 000	574 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	394 000	406 000
Pensjonsmidler	3		
Andre langsiktige fordringer	12	1 000	351 000
Sum finansielle anleggsmidler		7 580 967 000	7 490 594 000
Sum anleggsmidler		7 823 171 000	7 731 905 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer	11	687 000	727 000
Fordringer			
Kundefordringer	12, 13	15 764 000	19 686 000
Andre kortsiktige fordringer		35 364 000	39 681 000
Konsernfordringer	13	335 909 000	1 121 196 000
Sum fordringer		387 038 000	1 180 563 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	1 512 000	249 190 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 512 000	249 190 000
Sum omløpsmidler		389 237 000	1 430 480 000
SUM EIENDELER		8 212 407 000	9 162 385 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	15, 16	750 000 000	750 000 000
Overkurs	16	1 551 942 000	1 551 942 000
Sum innskutt egenkapital		2 301 942 000	2 301 942 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	16	3 933 280 000	3 993 751 000
Sum opptjent egenkapital		3 933 280 000	3 993 751 000
Sum egenkapital		6 235 222 000	6 295 693 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3	95 181 000	73 692 000
Andre avsetninger for forpliktelser		12 225 000	51 323 000
Sum avsetninger for forpliktelser		107 406 000	125 016 000
Annen langsiktig gjeld			
Konvertible lån	12		
Obligasjonslån	12	550 000 000	550 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	497 561 000	547 317 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 047 561 000	1 097 317 000
Sum langsiktig gjeld		1 154 967 000	1 222 333 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12, 14	409 828 000	
Leverandørgjeld	13	29 182 000	23 561 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Betalbar skatt	7	12 739 000	13 355 000
Skyldige offentlige avgifter		7 304 000	6 848 000
Utbytte	16	111 000 000	94 625 000
Kortsiktig konserngjeld	13	231 299 000	1 488 290 000
Annen kortsiktig gjeld		20 866 000	17 681 000
Sum kortsiktig gjeld		822 219 000	1 644 360 000
Sum gjeld		1 977 185 000	2 866 692 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 212 407 000	9 162 385 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1, 3, 7, 8	3 529 484 000	3 016 540 000
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	1 855 553 000	1 343 631 000
Sum inntekter		5 385 037 000	4 360 171 000
Kostnader			
Varekostnad		2 013 373 000	1 918 559 000
Lønnskostnad	10, 11, 34	523 419 000	473 277 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	16, 17	329 007 000	378 749 000
Annen driftskostnad	12, 13, 32, 33	538 186 000	492 697 000
Sum kostnader		3 403 985 000	3 263 282 000
Driftsresultat	3	1 981 052 000	1 096 889 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i annet foretak i samme konsern	14, 18	-1 476 000	-2 560 000
Annen finansinntekt	14	199 420 000	163 237 000
Sum finansinntekter		197 944 000	160 677 000
Annen finanskostnad	14	291 635 000	206 289 000
Sum finanskostnader		291 635 000	206 289 000
Netto finans		-93 691 000	-45 612 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 887 361 000	1 051 277 000
Skattekostnad på ordinært resultat	15	526 470 000	546 012 000
Ordinært resultat etter skattekostnad	3	1 360 891 000	505 265 000
Årsresultat	27	1 360 891 000	505 265 000
Minoritetsinteresser		3 454 000	558 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 357 437 000	504 707 000
Andre resultatkomponenter for IFRS-foretak	11, 15	-82 215 000	-60 511 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-82 215 000	-60 511 000
Totalresultat		1 275 222 000	444 196 000
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		1 275 222 000	444 196 000
Sum overføringer og disponeringer		1 275 222 000	444 196 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter o.l.	16	137 447 000	150 112 000
Sum immaterielle eiendeler		137 447 000	150 112 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	17	759 256 000	736 980 000
Maskiner og anlegg	17	5 261 926 000	5 057 710 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	17, 32	124 880 000	118 368 000
Sum varige driftsmidler		6 146 062 000	5 913 058 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	3 585 918 000	1 686 305 000
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	21 588 000	7 668 000
Andre langsiktige fordringer	7, 20, 22	279 514 000	540 963 000
Sum finansielle anleggsmidler		3 887 020 000	2 234 937 000
Sum anleggsmidler		10 170 529 000	8 298 107 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer	9	106 160 000	92 193 000
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	632 157 000	900 463 000
Andre kortsiktige fordringer	7, 21	892 853 000	594 384 000
Sum fordringer		1 525 010 000	1 494 847 000
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter	6, 7, 18, 22, 29	266 888 000	1 353 206 000
Sum investeringer		266 888 000	1 353 206 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	565 540 000	684 973 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		565 540 000	684 973 000
Sum omløpsmidler		2 463 597 000	3 625 218 000
SUM EIENDELER		12 634 125 000	11 923 325 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000 000	750 000 000
Overkurs	27	1 551 942 000	1 551 942 000
Sum innskutt egenkapital		2 301 942 000	2 301 942 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	27	5 533 835 000	4 357 027 000
Sum opptjent egenkapital		5 533 835 000	4 357 027 000
Minoritetsinteresser	27	7 490 000	4 966 000
Sum egenkapital	27	7 843 267 000	6 663 935 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	194 398 000	137 537 000
Utsatt skatt	24	199 663 000	51 157 000
Andre avsetninger for forpliktelser	7, 22, 24, 29	1 143 921 000	1 327 938 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 537 982 000	1 516 632 000
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	556 544 000	556 450 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	191 641 000	491 642 000



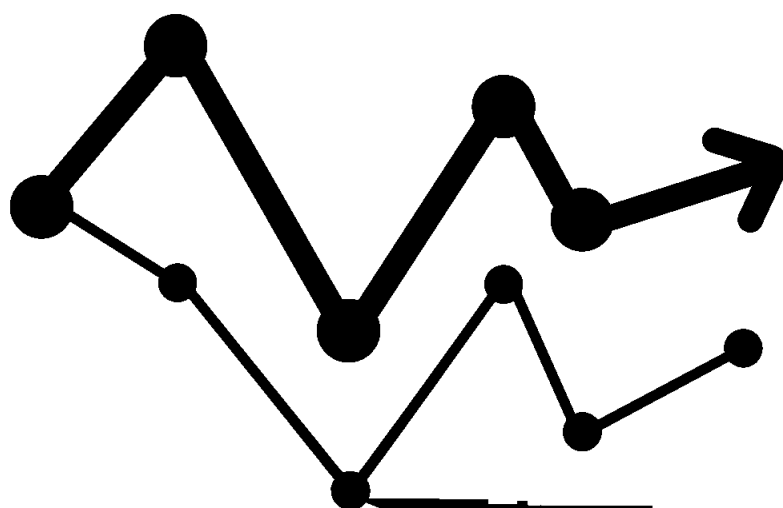
Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Øvrig langsiktig gjeld	7, 25, 32	23 298 000	27 619 000
Sum annen langsiktig gjeld		771 483 000	1 075 711 000
Sum langsiktig gjeld		2 309 465 000	2 592 343 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	23, 26	409 828 000	
Leverandørgjeld	6, 7, 26	348 376 000	359 970 000
Betalbar skatt	6, 15, 26	351 824 000	296 280 000
Skyldig offentlige avgifter	6, 26	117 675 000	250 785 000
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 22, 26, 32	1 253 690 000	1 760 013 000
Sum kortsiktig gjeld		2 481 393 000	2 667 047 000
Sum gjeld		4 790 858 000	5 259 390 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		12 634 125 000	11 923 325 000



6 ÅRSREGNSKAP KONSERN







Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

KONSERN			
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2023	2022
		1000 kr	omarbeidet 1) 1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8	2 934 141	3 209 375
Verdiendringer derivater	7, 8	595 343	-192 835
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	1 855 553	1 343 631
Sum driftsinntekter		5 385 037	4 360 171
Aktiverte egne investeringsarbeider		-57 447	-73 437
Kraftanskaffelse		1 293 705	1 430 862
Overføringskostnader		107 525	94 212
Varekostnad		669 591	466 923
Lønnskostnad	10,11,34	523 419	473 277
Av- og nedskrivning	16, 17	329 007	378 749
Annen driftskostnad	12,13,32,33	538 186	492 697
Sum driftskostnader		3 403 985	3 263 282
Driftsresultat	3	1 981 052	1 096 889
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	-1 476	-2 560
Annen finansinntekt	14	199 420	163 237
Annen finanskostnad	14	-291 635	-206 289
Netto finansresultat		-93 692	-45 613
Ordinært resultat før skattekostnad		1 887 360	1 051 276
Skattekostnad på ordinært resultat	15	526 470	546 012
Resultat fra virksomhet som fortsetter	3	1 360 891	505 265
ÅRSRESULTAT	27	1 360 891	505 265
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-116 359	-60 296
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	25 599	13 265
Andre inntekter og kostnader etter skatt for TS		8 545	-13 480
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter		-82 215	-60 511
Totalresultat for perioden		1 278 676	444 754
Totalresultatet henføres til;			
Aksjeeiere i morselskap		1 275 222	444 196
Minoritetsinteressier		3 454	558
Totalresultat for perioden		1 278 676	444 754

1) Se note 31 for nærmere presentasjon og informasjon



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIEDELER	NOTE	KONSERN	
		31.12.2023	31.12.2022 omarbeidet 1)
		1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	<u>122 532</u>	<u>135 197</u>
Sum immaterielle eiendeler		<u>137 447</u>	<u>150 112</u>
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	17	759 256	736 980
Maskiner og anlegg	17	3 964 534	3 979 115
Anlegg under utførelse	17	1 297 392	1 078 595
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	17	97 779	86 266
Rett-til bruk eiendeler	17, 32	<u>27 101</u>	<u>32 102</u>
Sum varige driftsmidler	17	<u>6 146 062</u>	<u>5 913 058</u>
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	7, 18, 20	3 585 918	1 686 305
Investeringer i aksjer og andeler	7, 20	21 588	7 668
Derivater	7, 20, 22	209 050	510 593
Andre langsiktige fordringer	7, 20	<u>70 464</u>	<u>30 371</u>
Sum finansielle anleggsmidler		<u>3 887 020</u>	<u>2 234 937</u>
Sum anleggsmidler		<u>10 170 528</u>	<u>8 298 107</u>
Omløpsmidler			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	<u>106 160</u>	<u>92 193</u>
Fordringer			
Kundefordringer	7, 21	632 157	900 463
Andre fordringer	7, 21	<u>892 853</u>	<u>594 384</u>
Sum fordringer		<u>1 525 009</u>	<u>1 494 847</u>
Finansielle omløpsmidler			
Derivater	6, 7, 22	266 888	478 625
Investeringer i tilknyttet selskap - holdt for salg	7, 18, 29	<u>874 581</u>	<u>874 581</u>
Sum finansielle omløpsmidler		<u>266 888</u>	<u>1 353 206</u>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	<u>565 540</u>	<u>684 973</u>
Sum omløpsmidler		<u>2 463 597</u>	<u>3 625 218</u>
SUM EIEDELER		<u>12 634 125</u>	<u>11 923 325</u>



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN			
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	31.12.2023	31.12.2022
		1000 kr	1000 kr
Egenkapital			omarbeidet 1)
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000	750 000
Overkurs	27	<u>1 551 942</u>	<u>1 551 942</u>
Innskutt egenkapital		<u>2 301 942</u>	<u>2 301 942</u>
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital	27	<u>5 533 835</u>	<u>4 357 027</u>
Opptjent egenkapital		<u>5 533 835</u>	<u>4 357 027</u>
Sum egenkapital aksjeeiere i morselskap	27	<u>7 835 777</u>	<u>6 658 969</u>
Sum egenkapital minoritetseiere	27	<u>7 490</u>	<u>4 966</u>
Sum egenkapital	27	<u>7 843 267</u>	<u>6 663 935</u>
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11, 24	194 398	137 537
Derivater	7, 22, 24	200 310	317 170
Erstatninger	24	109 640	102 693
Utsatt skatt	24	199 663	51 157
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	<u>833 971</u>	<u>908 075</u>
Sum avsetninger for forpliktelser		<u>1 537 982</u>	<u>1 516 632</u>
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	6, 7, 25	556 544	556 450
Gjeld til kredittinstitusjoner	6, 7, 25	191 641	491 642
Leasingforpliktelser	7, 25, 32	<u>23 298</u>	<u>27 619</u>
Sum annen langsiktig gjeld		<u>771 483</u>	<u>1 075 711</u>
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23, 26	409 828	
Leverandørgjeld	6, 7, 26	348 376	359 970
Betalbar skatt	6, 15, 26	351 824	296 280
Skyldige offentlige avgifter	6, 26	117 675	250 785
Derivater	6, 7, 22, 26	503 395	1 351 115
Annen kortsiktig gjeld	6, 7, 26, 32	<u>750 295</u>	<u>408 898</u>
Sum kortsiktig gjeld		<u>2 481 393</u>	<u>2 667 047</u>
Sum gjeld		<u>4 790 858</u>	<u>5 259 390</u>
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		<u>12 634 125</u>	<u>11 923 325</u>

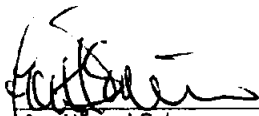
1) Se note 31 for nærmere presentasjon og informasjon



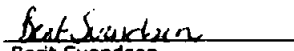
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS
Balanse pr 31. desember 2023

Steinkjer, 30. april 2024

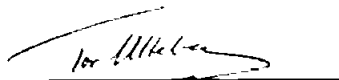
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

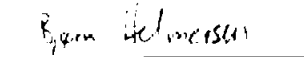

Jon Håvard Solum
Styreleder

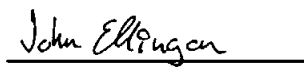

Therese Troset Engan
Nestleder

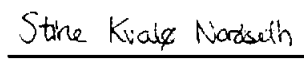

Berit Svendsen
Styremedlem

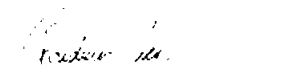

Hege Brende
Styremedlem


Tor Ulleberg
Styremedlem


Bjørn Helmersen
Styremedlem


John Ellingen
Styremedlem


Stine Kvalø Nordseth
Styremedlem


Christian Stav
Konsernsjef



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS
Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12

Konsern	Aksje-kaptial	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Total egenkapital majoritet	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2022	750 000	1 551 942	3 992 425	6 294 367		6 294 367
Utbetalt utbytte			-79 300	-79 300		-79 300
Årsresultat			504 707	504 707	558	505 265
Endring fra 2021			-96	-96		-96
Inngang datter					4 407	4 407
Andre EK-føringer vedrørende tilknyttet selskap			-197	-197		-197
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>						
Estimatavvik pensjon			-60 296	-60 296		-60 296
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 265	13 265		13 265
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-13 480	-13 480		-13 480
Balanse pr. 31. desember 2022	750 000	1 551 942	4 357 027	6 658 970	4 966	6 663 935

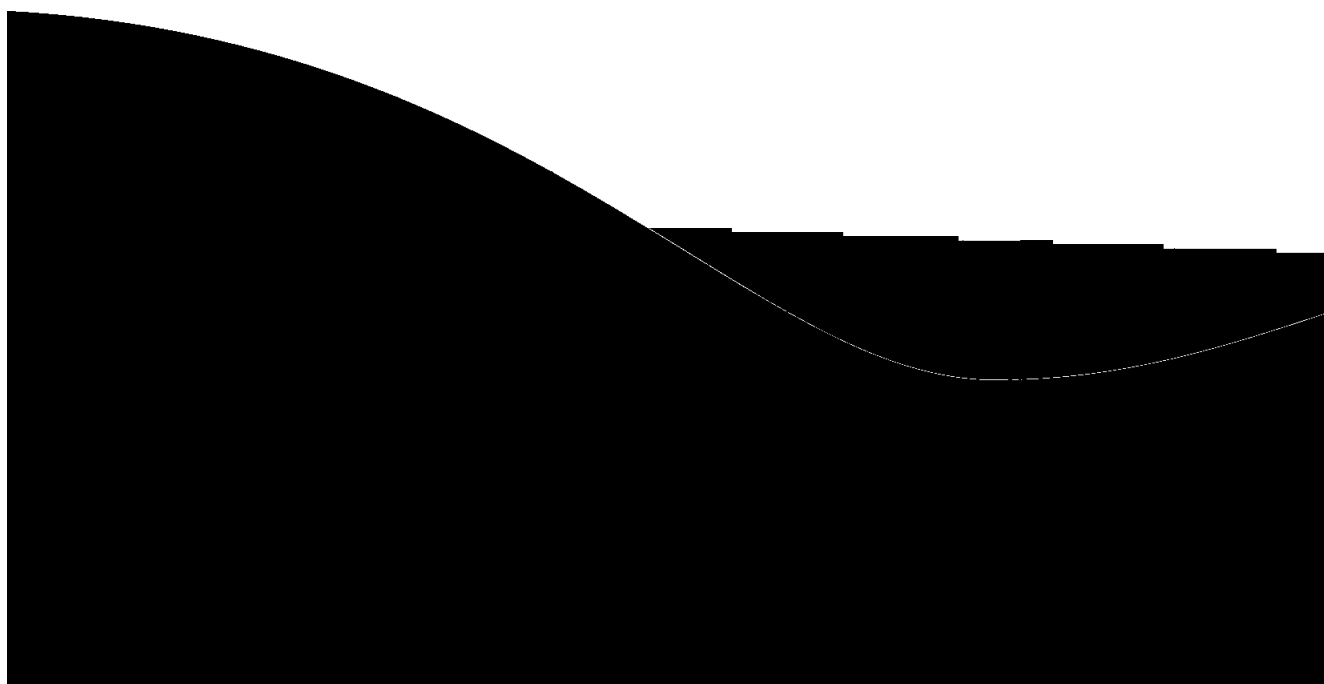
Konsern	Aksje-kaptial	Overkurs-fond	Annen egenkapital	Total egenkapital majoritet	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2023	750 000	1 551 942	4 357 027	6 658 969	4 966	6 663 935
Utbetalt utbytte			-94 625	-94 625		-94 625
Årsresultat			1 357 437	1 357 437	3 454	1 360 891
Andre endringer			-1 417	-1 417	-930	-2 346
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>						
Estimatavvik pensjon			-116 359	-116 359		-116 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			25 599	25 599		25 599
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			898	898		898
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>						
Kontantstrømsikring			-2 372	-2 372		-2 372
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer			1 957	1 957		1 957
Endring andel tilknyttet selskap			-1 933	-1 933		-1 933
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			10 713	10 713		10 713
Verdiendringer renteaftaler			-940	-940		-940
Skatteeffekt			-2 150	-2 150		-2 150
Balanse pr. 31. desember 2023	750 000	1 551 942	5 533 834	7 835 776	7 490	7 843 267

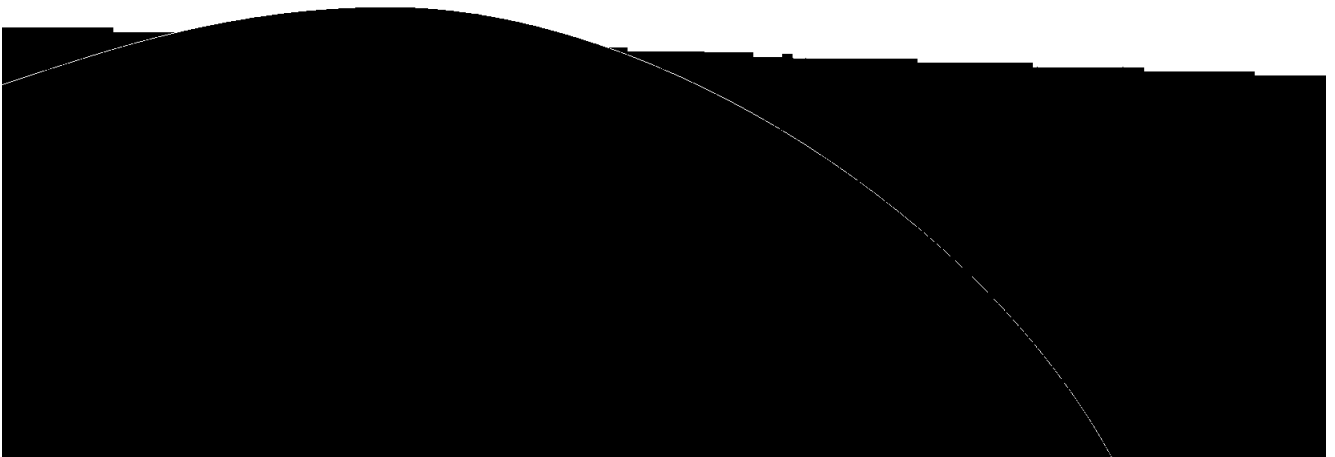
**Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS****Kontantstrømoppstilling**

	KONSERN	
	2023	2022
	<i>1000 kr</i>	<i>1000 kr</i>
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	1 887 360	1 051 276
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	329 007	378 749
Netto rentekostnader	61 381	29 564
Reversering nedskrivning finansielle anleggsmidler	1 000	
Resultat på investering i TS	-193 562	-126 446
Verdiendringer av derivater	-451 301	757 117
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-39 175	-5 067
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-275 078	-196
Forskudd fra kunder		5 878
Endring i varer	-13 967	-21 627
Endring i kundefordringer	268 306	-364 057
Endring i leverandørgjeld	-11 594	99 040
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-349 967	-326 844
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	<u>1 212 411</u>	<u>1 477 386</u>
Periodens betalte skatt	-296 280	-77 016
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	<u>916 131</u>	<u>1 400 370</u>
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	3 584	74 246
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-533 288	-706 008
Innbetalinger fra andre lånefordringer	8 150	1 000
Utbetalinger av andre lånefordringer	-20 000	-5 574
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	114 120	110 000
Investering i nytt datterselskap		-18 527
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-811 952	-11 225
Renteinntekter mottatt	31 740	9 553
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	<u>-1 207 646</u>	<u>-546 535</u>
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig og langsiktig gjeld	-50 000	-41 505
Endring av trekkrettighet og langsiktig lån	409 828	-172 048
Betalte renter	-93 121	-39 117
Utbetaling av utbytte	-94 625	-79 300
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	<u>172 082</u>	<u>-331 970</u>
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-119 434	521 866
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	684 973	163 106
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	<u>565 540</u>	<u>684 973</u>
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	839 792	1 220 552



NOTER KONSERN







Innholdsfortegnelse for noter konsern

1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper
2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger
3. Segment informasjon / forretningsområder
4. Selskap som inngår i konsolideringen
5. Markedsrisiko i konsernet
6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko
7. Finansielle instrumenter
8. Inntekter
9. Varer og prosjekt i arbeid
10. Personalkostnader
11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler
12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter
13. Andre driftskostnader
14. Netto finanskostnad
15. Skattekostnad
16. Immaterielle eiendeler
17. Varige driftsmidler
18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
19. Sameieforetak
20. Finansielle langsiktige eiendeler
21. Kundefordringer og andre fordringer
22. Derivater
23. Kontanter og kontantekvivalenter
24. Andre avsetninger for forpliktelser
25. Rentebærende gjeld
26. Kortsiktig gjeld
- 27.1 Egenkapital
- 27.2 Aksjekapital
- 27.3 Utbytte per aksje
28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning
29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.
30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser
31. Feil i tidligere årsregnskap
32. Leieavtaler
33. Honorar til ekstern revisor
34. Ytelser til ledende ansatte og styret
35. Nærstående parter



1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

INNLEDNING

Generell informasjon

Konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) består av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS med datterselskaper. NTE er et norsk aksjeselskap stiftet og hjemmehørende i Norge og er eid av 19 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag. Selskapets hovedkontor har adresse Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer.

Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

Konsernet består av morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og de 100% eide datterselskapene:

- NTE Energi AS med de 100% eide datterselskapene NTE Havvind Holdco AS, NTE Vindkraft AS, NTE Hydrogen AS og det 66% eide datterselskapet Skogkraft AS. I tillegg har selskapet en eierandel i Salten Kraftsamband AS med 22 %.
- NTE Telekom AS med det 100% eide datterselskapet Verdal Kabel TV AS. I tillegg eier selskapet 50 % av Nord-Vest Fiber Holding AS.
- NTE Marked AS med det 100 % eide datterselskapet NTE Nærvarme AS
- NTE Elektro AS og det 60 % eide datterselskapet Elcom AS
- NTE Montenegro AS
- Nord Trøndelag Eiendom AS

I tillegg kommer øvrige tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter. Dette er bla Tensio AS, Salten Kraftsamband AS og Nord-Vest Fiber AS.

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU. Konsernregnskapet er videre utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedato.

Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, oppstilling over endringer i egenkapital, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall. Sammenligningstall er utarbeidet basert på de samme prinsipper som tall for siste periode.

VESENTLIGE REGNSKAPSPRINSIPPER

Følgende regnskapsprinsipper er vurdert som de vesentligste regnskapsprinsippene:

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter innregnes når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes første gang til virkelig verdi. Transaksjonskostnader legges til eller trekkes fra den finansielle eiendelen eller finansielle gjelden med mindre instrumentet føres til virkelig verdi over resultatet. Da resultatføres transaksjonskostnadene umiddelbart. Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. NTE har valgt å ikke bruke OCI-oppsjonen i IFRS 9 for egenkapitalinstrumenter.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet inkluderer derivater og egenkapitalinstrumenter. De vesentligste finansielle instrumentene som er regnskapsført til virkelig verdi over resultatet inkluderer:

- Finansielle kontrakter om kjøp og salg av kraftrelaterte produkter
- Valutaderivater
- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter og som ikke anses som eget-bruk kontrakter
- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter, og som er eget-bruk kontrakter, men der regnskapsføring som en kjøps- eller salgskontrakt vil medføre vesentlig asymmetri
- Aksjeposter hvor NTE ikke har kontroll eller betydelig innflytelse

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi som er knyttet til eget bruk eller som avsetning for egen produksjon regnskapsføres ved levering. NTE har ved utgangen av året ikke fysiske kontrakter med annen oppgjørsvaluta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innebygde derivater med opphav i fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi. Det avsettes for forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost i samsvar med IFRS 9 del 5.5.

Finansielle eiendeler til amortisert kost

Gjeldsinstrumenter som er eiendeler klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene i all hovedsak består av renter og hovedstol, samt at NTE har som intensjon å holde instrumentet til forfall. NTE driver ikke med kjøp eller salg av fordringer, og ved utgangen av året forvalter ikke NTE gjeldsinstrumenter som en del av driften. Kundefordringer og andre fordringer er i all hovedsak driftsrelaterte og inneholder ikke noe vesentlig finansieringselement. Kundefordringer, andre fordringer og andre langsiktige fordringer regnskapsføres til amortisert kost i samsvar med instrumentenes egenskaper og NTE sin forretningsmodell.

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat

NTE har ved utgangen av året ikke finansielle eiendeler som regnskapsføres til virkelig verdi over utvidet resultat. NTE utelukker ikke at man i fremtiden kan vurdere å regnskapsføre eventuelle langsiktige aksjeposter til virkelig verdi over utvidet resultat.



Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser måles ved førstegangs inngrening til virkelig verdi inkludert direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser som ikke er derivater til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, slik at effektiv rente blir lik over hele instrumentets løpetid. Ved beregning av effektiv rente estimeres fremtidige kontantstrømmer, og alle kontraktsmessige vilkår ved det finansielle instrumentet tas i betraktning. Honorarer betalt eller mottatt mellom partene i kontrakten og transaksjonskostnader som kan henføres direkte til transaksjonen, inngår som en integrert komponent ved fastsettelsen av den effektive renten. Derivater som er finansielle forpliktelser måles til virkelig verdi over resultatet.

Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter.

Skatt

Konsernets kraftproduksjonsvirksomhet i Norge er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernets skattekostnad omfatter i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat, og skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Betalbar resultatskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger betalbar resultatskatt, kan fremføres med renter til senere år og blir balanseført som forskuddsbetalt skatt.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør for året 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med varighet på over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Friinntekten behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente. Negativ grunnrente per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrente for andre kraftverk. Negativ grunnrente per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller beregnes med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes.

Anvendt sats er 57,7 % nominell skattesats. Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til betalbar resultatskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er ferdigstilt og kan tas i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler omfatter utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnader, om slike er aktuelle, tillegges anskaffelseskost. Utgifter på løpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som reparasjoner og vedlikehold, resultatføres løpende, mens øvrige utgifter som øker fr emtidig produksjonskapasitet balanseføres. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser på gjeldssiden mot en tilsvarende økning i anleggets balanseførte verdi. Det er ingen aktiverte lånekostnader for innværende år. Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider blir balanseført som anlegg under utførelse fram til anlegget ferdigstilles. Anskaffelseskost omfatter direkte henførbare kostnader. Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Avskrivningstiden vil tilpasses konsesjonsperioden. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig. Tomter herunder vannfallsrettigheter avskrives ikke, da verdiene anses som evigvarende under forutsetning av at det ikke foreligger hjemfallsrett eller en annen juridisk begrensning i fremtidig bruk.

Nedskrivninger

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall ved utgangen av hvert kvartal. Når det er indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi, beregnes gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivninger for verdifall må gjennomføres. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes for verdifall en gang i året og når det er forhold som tilsier at en verddivurdering må gjennomføres. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi. Bruksverdi er beregnet som forventet fremtidig kontantstrøm neddiskontert ved bruk av et avkastningskrav tilsvarende markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler i samme bransje. Forventede utgifter til fjerning av driftsmidler ved produksjonsperiodens slutt medtas ikke ved beregning av bruksverdi. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Det øverste nivået på en kontantgenererende enhet er et rapportert driftssegment. Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og telekomvirksomheten. Innenfor vannkraft vurderes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet, som én kontantstrømgenererende enhet. "Småkraft" vurderes også som en kontantstrømgenererende enhet. For telekomvirksomheten er det lagt til grunn en porteføljevurdering når nedskrivninger er vurdert. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

GENERELLE REGNSKAPSPRINSIPPER

Konsolideringsprinsipp

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har kontroll er konsolidert. Kontroll vil normalt foreligge når konsernet har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Veiledningen i IFRS 10 anvendes i vurderingen av alle vesentlige investeringer. Dersom det er nødvendig, justeres datterselskapenes regnskaper slik at de er i tråd med konsernets regnskapsprinsipper. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunkt konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.



Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes på virksomhetssammenslutninger når kontroll oppnås. Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdianalyser regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontrolløvertakelse. Tidspunktet for kontrolløvertakelse er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonskostnadene kostnadsføres når de påløper. Transaksjonsprisen og identifiserbare netto eiendeler er beregnet basert på virkelig verdi. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdier. Eventuell merværdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Goodwill testes årlig for nedskrivning. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og forpliktelser som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt. Betingede forpliktelser i forbindelse med transaksjonen måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Felles drift

Andeler i deleide kraftverk klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i konsernregnskapet. Dette gjelder også i de tilfeller hvor kraftverket er organisert som et eget foretak og hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften.

Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper

En felleskontrollert virksomhet er selskaper eller enheter hvor NTE har felles kontroll med en eller flere andre investorer. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel. Tilknyttede selskaper er selskaper eller enheter hvor NTE har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel. Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under driftsinntekter for virksomheter som inngår i NTEs kjernevirksomhet. For selskaper utenfor konsernets kjernevirksomhet presenteres resultatandel som finanspost. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner. Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet, mens balanseposter vurderes til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres under finansposter.

Segment

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av verdikjeden i konsernet; Produksjon - Distribusjon - Sluttbruker. Den interne styringsinformasjonen basert på de identifiserte segmentene, gjennomgås periodisk av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Inntekter

Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon - og energitjenester, telekom, samt overføring og distribusjon av kraft. NTE dekomponerer kontraktene og vurderer de ulike leveringsforpliktelser uavhengig. Konsernet har i tillegg telekomvirksomhet og entreprenørvirksomhet.

Inntekt fra kraftproduksjon, kraftsalg og kraftdistribusjon

Inntektene fra produksjon av energi omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Dette inkluderer også grønne sertifikater. Konsernet selger egenprodusert energi via Nord Pool. I dette tilfellet er børsen definert som kunden. Dette er basert på at NTE har bindende kontrakter med børsen.

Leveringsforpliktelsen er forøvrig å levere kraft og distribusjon av denne, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som NTE forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. NTE benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraftproduksjon, kraftinntekter og kraftdistribusjon for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. Kraftdistribusjon vedrører inntekter fra nettvirksomheten.

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammer fastsettes dels ut fra historiske kostnader, og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Mer-/mindreinntekt vil være forskjellen mellom faktisk inntekt og tillatt inntekt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE). Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindre-inntekt og resultatføres. Konsesjonskraft og erstatningskraft anses ikke som inntekt fra kontrakt med kunde, og er derfor ikke inkludert i inntekt fra kontrakt med kunde i note 8.

Salg av tjenester og anlegg under utførelse

Salg av tjenester og anlegg under utførelse: NTE sin leveringsforpliktelse i forbindelse med tjenesteyting blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten innregnes over tid ettersom kunden mottar fordelene av tjenestene etter hvert som NTE yter disse, samt at det virker sannsynlig at det ikke foreligger alternativ bruk. En leveranse inntektsføres over tid dersom kunden kontrollerer den (eier «work-in-progress») etter hvert som NTE utvikler den. Dette er tilfellet for NTEs kontrakter knyttet til elektroinstallasjon. NTE sin elektroinstallasjonsvirksomhet fakturerer basert på fysisk fremdrift som igjen er sammenfallende med utførte timer og installert utstyr.

Salg av telekom tjenester

NTE selger telekomløsninger til privat-, borettslag- og bedriftsmarkedet, herunder offentlige etater. Produktene blir forskuddsfakturert per måned, kvartal og halvår. NTE har tre leveringsforpliktelser (infrastruktur, tilknytning og abonnement) i en kontrakt som optjenes når de leveres, samt at NTE iht kontrakt har krav på motytelse lik betaling. Inntektene periodiseres lineært per måned i henhold til leveransen til kunden.

Anleggsbidrag

NTE har utstrakt praksis med anleggsbidrag. NTE mottar anleggsbidrag fra kunder for bygging av infrastruktur som forbinder kunden med nettet for elektrisitet og fiber. NTE eier infrastrukturen og de totale kostnadene skal derfor bokføres som eiendeler i samsvar med IAS 16. Konsernet har konkludert med at bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur utgjør betalinger som reduserer kostnadene til eiendelene, og dermed skal gå til fradrag i disse.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler og gevinst ved salg av tilknyttet virksomhet som har drift som faller inn under NTEs kjernevirksomhet, beregnes gevinst/tap ved å sammenholde salgssum med gjenværende innregnet verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten og som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.



Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen 12 måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig med de unntak som er nevnt nedenfor. Første års avdrag på langsiktig gjeld presenteres som kortsiktig gjeld.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall. 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.

Leieavtaler

Konsernet følger IFRS 16. Se informasjon vedr. dette under og i note 31.

Varebeholdninger

Balanseført verdi av varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi minus salgskostnader. Anskaffelseskost fastsettes etter FIFO-prinsippet.

Magasinbeholdning

Konsernets mest verdifulle råvarelager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

Konsernkontoordning

NTE inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto innestående eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

Likvide midler

Betalingsmidler omfatter kontanter og bankinnskudd.

Utbytte

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en forpliktelse har oppstått, samt at avsetningen kan måles pålitelig. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i notene til regnskapet med mindre sannsynligheten for utbetaling er svært lav. Avsetninger innregnes med et beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen.

Anleggsmidler holdt for salg og ikke videreført virksomhet

Anleggsmidler og grupper av anleggsmidler og gjeld er klassifisert som holdt for salg hvis deres bokførte verdi primært vil bli gjenvunnet gjennom en salgstransaksjon og ikke gjennom fortsatt bruk. Dette gjelder i de tilfellene hvor ledelsen har forpliktet seg til å gjennomføre en salgsprosess og konkrete forhandlinger er innledet før regnskapsperiodens slutt. Eiendeler holdt for salg verdsettes til laveste av bokført verdi og virkelig verdi redusert med salgskostnader. Eiendeler holdt for salg presenteres samlet på en egen linje i balanse. Tilsvarende gjøres for gjeldsposter. I resultatregnskapet presenteres virksomhet som ikke videreføres på egen linje for resultat etter skatt. Sammenligningstall endres kun i resultatregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i konsernets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra årets virksomhet. Kontantstrømoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til eier er presentert under finansieringsaktiviteter. Innbetaling og utbetaling av renter, samt utbytte fra tilknyttede selskaper er trukket ut av kontantstrømmer fra den operasjonelle aktiviteten og presenteres som følger: Rentekostnader inngår netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten. Renteinntekter vises på separat linje under netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter, og utbytte vises på separat linje under finansieringsaktiviteter.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftkontrakter er ikke innregnet i regnskapet. Det blir årlig betalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økningen i produksjonsevnen som oppnås ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper. Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger, er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.



Pensjon

Ytelsesbasert pensjonsordning

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning ble bragt til opphør 01.01.2015, og ansatte er gitt en oppsatt rettighet fra denne pensjonsordningen. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordningen er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har som opptjent rettighet; 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 aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige 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 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. Periodens netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer hensyntar netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner. 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 under personalkostnader. Dette vedrører ikke renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

Innskuddsbasert pensjonsordning

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 forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Innføring av nye og endrede regnskapsstandarder.

I 2023 er det ikke innført eller foretatt endringer i IFRS-standarder som har påvirket regnskapet i vesentlig grad.



Gåsø Høvding



2. Klimarisiko, skjønsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder, er basert på omsetningskurs på balansedagen. For derivater som handles på NASDAQ OMX Commodities benyttes standard verdsettelsesmetode med differanse mellom kontrakt kurs ved inngåelse og omsetningskurs på balansedag, multiplisert med volum, som grunnlag for virkelig verdi. Kontraktene gjøres typisk opp daglig. For derivater som handles bilateralt, så benyttes observerbare markedsdata i så stor grad som mulig i verdsettelsen til virkelig verdi og metodisk verdsettes disse kontraktene etter tilsvarende prinsipper som kontrakter som handles på NASDAQ OMX. Valutaterminer verdsettes ved bruk av markeds- og kontraktsdata på balansedato, herunder forwardkurver i markedet på balansedato.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked

NTE har enkelte mindre plasseringer i unoterte aksjer. Det gjøres periodiske verdsettelsener ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer. NTE har ved utgangen av året langsiktige kraftkontrakter som dels gjøres opp netto og dels gjøres opp med fysiske leveranser. Det henvises til note 7 og 22 under. Det henvises til note 18 for en mer utfyllende beskrivelse.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, klimarisiko, historikk og skjønsmessige vurderinger blant annet basert på bruk og tilstand av driftsmidlet, og Justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper. Tensio AS, Nord-Vest Fiber AS og Salten Kraftsamband AS inngår bla i her. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene. Den lave kraftprisen er en slik indikator på mulig nedskrivningsbehov. Den vesentligste delen av konsernets driftsmidler er anskaffet for mange år siden, og bokført verdi er av disse er av den grunn forholdsvis lav. Kraftprisen utløser derfor ikke noe nedskrivningsbehov for anleggene. For andre driftsmidler anskaffet på senere tidspunkt, er det foretatt nedskrivningstester. Konsekvenser av klimarisiko har så langt ikke medført nedskrivningsbehov, men klimarisiko er hensyntatt i vurderingene.

Utsatt skattefordel

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Konsernet har balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er balanseført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor rimelig tidshorisont. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse er spesielt avhengig av forutsetninger om fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt. Det vises til note 1 og note 15 for en nærmere beskrivelse.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 11 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.



3. Segmentinformasjon / forretningsområder

Forretningsområde Energi

Forretningsområdet består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vannkraft i flere kommuner i Trøndelag. Selskapet er også medeier i anlegg i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørakraft og i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag SA, hvor verdiene er tatt inn i forretningsområdet basert på bruttometoden. Selskapet eier også 22 % av Salten Kraftsamband AS som er tatt inn i konsernet etter egenkapitalmetoden. Igjennom selskapet NTE Montenegro AS har NTE 49 % eierskap i kraftselskapet Zeta Energy i Montenegro. I tillegg til vannkraftproduksjon har forretningsområdet eierskap i selskaper innen vindkraft og hydrogen. Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets framtidsutsikter som gode, selv om årlig inntjening vil variere med svingninger i kraftprisene.

Forretningsområde Telekom

Forretningsområde telekom består av telekomvirksomheten i det heleide selskapet NTE Telekom AS, som driver med salg av fiberbaserte tjenester i privat- og bedriftsmarkedet. Telekomvirksomheten lå fram til 31.12.2021 i NTE Marked AS, men ble fra 01.01.2022 fisjonert ut til NTE Telekom AS. NTE Telekom AS eier også 100 % av aksjene i Verdal Kabel TV AS. Til forretningsområdet ligger også en 50 % investering i Nordvest Fiber Holding AS. Virksomheten utøves i hovedsak i Midt-Norge og på Nordvest-landet.

Forretningsområde Marked

Marked består av strøm- og energitjenester i det heleide selskapet NTE Marked AS, og driver med salg av strøm og tjenester knyttet til energioptimalisering rettet mot privat- og bedriftsmarkedet. Forretningsområdets framtidige resultat påvirkes i stor grad av prisutviklingen i kraftmarkedet, og behovet for kraftleveranser er stabilt til både bedrifter og husholdninger.

Forretningsområde Elektro

Forretningsområde elektro består av virksomheten i NTE Elektro AS, samt virksomhet igjennom 60 % eierandel i Elcom AS. Forretningsområdet leverer elektroinstallasjoner både service- og prosjektmarkedet. Det er sterk konkurranse både innenfor service- og prosjektmarkedet. Kompetanse, kundenerhet og effektiv drift skal i framtiden sikre virksomheten en fortsatt sterk posisjon i sine markeder. Virksomheten utøves i hovedsak i Midt-Norge.

Forretningsområde Nett

Forretningsområdet omfatter 40 % eierandel i det midt-norske nettkonsernet Tensio AS. Nettkonsernet eier og har driftsansvaret for alt strømmnett i Tensio sitt konsesjonsområde. Nettvirksomheten er monopol og som sådan underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

Øvrig

Øvrig omfatter:

- Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (morselskapet), som er tjenestetilbyder for datterselskapene, og som også leier ut lokaler, både internt og eksternt.
- Resultatene fra andre av de mindre 100 % eide datterselskapene.
- Elimineringseffekter
- Alle IFRS effekter.

De vesentligste differansene mellom NGAAP i selskapsregnskapene og IFRS er realiserte verdiendringer på derivater. Se note 8 for nærmere segmentrapportering fordelt på de ulike forretningsområder.

4. Selskap som inngår i konsolideringen

Selskaps navn	Virksomhets- sted	Type virksomhet	Eid direkte av mor- selskapet	Eid av konsernet totalt
Morselskapet:				
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	Steinkjer			
Datterselskap som konsolideres				
NTE Energi AS	Steinkjer	Kraftproduksjon	100 %	100 %
NTE Marked AS	Steinkjer	Kraftsalg og telekom	100 %	100 %
NTE Elektro AS	Steinkjer	Elektroinstallasjon	100 %	100 %
NTE Telekom AS	Steinkjer	Telekom	100 %	100 %
Verdal kabel-TV AS	Verdal	Telekom	0 %	100 %
NTE Montenegro AS	Steinkjer	Investeringsselskap	100 %	100 %
Elcom AS	Nærøysund	Elektroinstallasjon	0 %	60 %
Øvrige Datterselskap	Steinkjer		70 -100 %	70 -100 %



5. Klimarisiko og markedsrisiko i konsernet

Klimarisiko

NTE er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. I tillegg vil overgangen til en lavkarbonøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på NTEs inntekter.

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpris-, volum-, valuta- og renterisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

Markedsrisiko kraftpris

Produksjonsportefølje

NTEs vannkraftproduksjon er utsatt for prisen for prisen fordi fremtidig pris er ukjent. Produksjonsporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjonen og risiko i tilknytning til denne.

Nettoeksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, salgsforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter.

NTE inngår salgsvtaler og handler med ulike finansielle instrumenter for å sikre produksjonsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets kontantstrøm fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikostrategi og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett. Regnskapsmessig resultatføres verdiendringer og løpende oppgjør på finansielle sikringshandler. Ettersom konsernets magasinsbeholdninger og forventede fremtidige produksjon ikke regnskapsføres gir dette en asymmetri regnskapsmessig. Det henvises her til note 22.

De fysiske salgs- og kjøpsforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraftavtaler. Konsernet har avtaler om konsesjonskraft som er evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør bare en mindre del av konsernets middelproduksjon.

Sluttbrukerportefølje

Med sluttbrukervirksomhet menes salg av kraft til private konsumenter, offentlig virksomhet og private bedrifter. Det inngås fysiske salgskontrakter som hovedsakelig leveres til spotpris, variabel pris eller fast pris. Alle kontrakter som leveres til fastpris sikres i henhold til virksomhetsområdets handels- og risikostrategi. Løpende leveranser av kraft skjer ved innkjøp til spotpris. For bedriftsmarkedet tilbys det ulike porteføljevaltningsprodukter hvor det foretas finansielle handler på NASDAQ, basert på kundespesifikke handels- og risikokommandat.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgskontrakter med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Porteføljen skal minimere kraftprisrisiko og sikre verdien av fremtidige inntekter fra dette området. Sluttbrukervirksomheten eksponeres for kraftprisrisiko når det avtales faste priser med sluttbruker. Når det foreligger slik prisrisiko, sikres priser gjennom inngåelse av finansielle kontrakter på NASDAQ eller bilateralt.

Markedsrisiko volum

Konsernet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon og sluttbrukervirksomhet.

Vannkraftproduksjonen skjer i 19 heleide og 2 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggspportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, samt driftsmessige forhold. Av konsernets samlede produksjon kommer cirka 98 prosent fra magasinkraft, noe som gir en god reguleringsgrad. Konsernets middelproduksjon er på cirka 4,1 TWh.

Sluttbrukervirksomheten er eksponert for volumrisiko i all vesentlighet knyttet til kunder med produktet fastpris. Kundene sikres finansielt basert på kundens forventede forbruksnivå og -profil. Faktisk forbruk kan avvike fra dette, og medfører volumrisiko for sluttbrukerselskapet. Selskapet priser denne volumrisikoen i sine produkter.

Prissensitivitet kraft

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i kraftpriser
(Beløp i mill. kr)

	Endring i kraftpriser
	-10 % 10 %
Sum endring i resultat før skatt	90,5 -90,5

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/pluss 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IAS 39 er vurdert til virkelig verdi.

Markedsrisiko valuta

Konsernet opererer på den nordiske kraftbørsen, NASDAQ OMX, hvor all handel skjer i euro. NTE sitt fysiske salg av kraft skjer i all hovedsak i NOK, og konsernet har per 31.12.2023 ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsvaluta enn NOK. All euro eksponering som oppstår som en følge av handel på NASDAQ OMX eller bilateral handel sikres ved bruk av valutaterminer.

Styrene i de respektive virksomhetsområder har vedtatt sikringsstrategier for å håndtere eksponeringen for valutarisiko.

Kurssensitivitet på valutaderivater fremgår av tabellen nedenfor:

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurs (Beløp i mill. kr)	Endring i valutakurs (NOK/EUR)
	-5 % 5 %
Sum endring i resultat før skatt	0,2 -0,2

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/pluss 5 %. Med minus menes at norsk krone styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer og kraftderivater. NTE har ikke lån eller annen vesentlig eksponering i utenlandsk valuta.



Markedsrisiko rente

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer, er konsernet eksponert mot andre typer renterisiko gjennom friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteesponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente.

6. Kredittisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kredittisiko

Kredittisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på NASDAQ.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Historisk har NTE hatt små tap på fordringer.

Maksimal kredittisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. NTE har inngått en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

Eksponering for kredittisiko

	2023		2022	
	Bokført	Kredittisiko	Bokført	Kredittisiko
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	70 464	70 464	30 621	30 621
Derivater	209 050	209 050	510 593	510 593
Omløpsmidler				
Kundefordringer	632 157	632 157	900 463	900 463
Andre fordringer	892 853	892 853	594 384	594 384
Derivater	266 888	266 888	478 625	478 625
Bankinnskudd og kontanter	565 540	565 540	684 973	684 973

For en beskrivelse av bruk av sikkerhetsstillelse og andre former for kredittforbedring ved handel med derivater så henvises det til note 22.

Kredittkvaliteten til eiendeler som ikke er forfalt eller har falt i verdi vurderes å være tilnærmet lik bokført verdi.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

NTE påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer. NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittisiko og har god tilgang til kredittmarkedet. NTE benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende lånebehov, men også bankmarkedet benyttes i en viss utstrekning.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2024	2025	2026	2027	2027	1000kr Forfall etter 2028
Obligasjonslån	550 000	250 000		300 000			
Gjeld til kreditt- institusjoner	497 561	58 049	58 049	58 049	58 049	58 049	207 317
Sum annen langsiktig gjeld	1 047 561	308 049	58 049	358 049	58 049	58 049	207 317
Kassekreditt	409 828	409 828					
Leverandørgjeld	348 376	348 376					
Betalbar skatt	351 824	351 824					
Skyldige offentlige avgifter	117 675	117 675					
Derivater	503 395	503 395					
Annen kortsiktig gjeld	750 295	750 295					
Sum kortsiktig gjeld	2 481 393	2 481 393	0	0	0	0	0
Sum	3 528 954	2 789 442	58 049	358 049	58 049	58 049	207 317



7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

			1000kr
	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2023			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		70 464	70 464
Aksjer og andeler	21 588		21 588
Tilknyttet selskap		3 585 918	3 585 918
Derivater	209 050		209 050
Omløpsmidler			
Kundefordringer		632 157	632 157
Andre fordringer		892 853	892 853
Derivater	266 888		266 888
Bankinnskudd, kontanter o.l.		565 540	565 540
Sum eiendeler	497 526	5 746 932	6 244 458

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2023			
Langsiktig gjeld			
Derivater	200 310		200 310
Obligasjonslån		556 544	556 544
Leasingforpliktelse		23 298	23 298
Gjeld til kredittinstitusjoner		191 641	191 641
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt		409 828	409 828
Leverandørgjeld		348 376	348 376
Derivater	503 395		503 395
Annen kortsiktig gjeld		750 295	750 295
Sum gjeld	703 705	2 279 982	2 983 687

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2022			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		30 371	30 371
Aksjer og andeler	7 668		7 668
Tilknyttet selskap		1 686 303	1 686 303
Derivater	510 593		510 593
Omløpsmidler			
Kundefordringer		900 463	900 463
Andre fordringer		594 384	594 384
Derivater	478 625		478 625
Tilknyttet selskap - holdt for salg		874 581	874 581
Bankinnskudd, kontanter o.l.		684 973	684 973
Sum eiendeler	996 886	4 771 075	5 767 961

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2022			
Langsiktig gjeld			
Derivater	317 170		317 170
Obligasjonslån		556 450	556 450
Leasingforpliktelse		27 619	27 619
Gjeld til kredittinstitusjoner		491 642	491 642
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt			-
Leverandørgjeld		359 970	359 970
Derivater	1 351 115		1 351 115
Annen kortsiktig gjeld		408 898	408 898
Sum gjeld	1 668 285	1 844 579	3 512 864



Finansielle instrumenter til virkelig verdi - nivåhierarki

Vurdering til virkelig verdi

For finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi er verdsettelsehierarkiet presentert under.

Kategoriseringen bygger på følgende prinsipper:

Nivå 1:

Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse.

Nivå 2:

Verdsettelse er foretatt gjennom bruk av verdsettelsesteknikker og neddiskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer. Input parametre i verdsettelsen er enten observert direkte eller avledet fra observerbare markedsdata.

Nivå 3:

Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder og heller ikke har observerbare forutsetninger som input til verdsettelsen.

Eiendeler 31.12.2023	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		266 888	209 050	475 938
Aksjer og andeler			21 588	21 588
Sum		266 888	230 638	497 526
Forpliktelser pr 31.12.2023	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		503 395	200 310	703 705
Sum		503 395	200 310	703 705
Eiendeler 31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		478 625	510 593	989 218
Aksjer og andeler			7 668	7 668
Sum		478 625	518 261	996 886
Forpliktelser pr 31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<i>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</i>				
Derivater		1 351 115	317 170	1 668 285
Sum		1 351 115	317 170	1 668 285

Nivå 3 består av aksjer og kraftkontrakter hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktsperioden. NTE har i 2018 og i 2019 inngått langsiktige kjøp og salgskontrakter. Disse kontraktene løper frem til 2030 og 2033. Kontraktene er i sin helhet klassifisert som en nivå 3-kontrakter, da kontraktene har en varighet utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Verdsettelsen av disse kontraktene bygger på markedsdata på kort sikt der det er tilgjengelig. På lengre sikt gjøres det en framskrivning av priser. Kontraktene har en positiv verdi per 31.12.2023 på TNOK 8 740.

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2023	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
Anleggsmidler		
Andre langsiktige fordringer	70 464	70 464
Derivater	209 050	209 050
Omløpsmidler		
Kundefordringer	632 157	632 157
Andre fordringer	892 853	892 853
Derivater	266 888	266 888
Bankinnskudd, kontanter o.l.	565 540	565 540
Sum eiendeler	2 636 952	2 636 952
Langsiktig gjeld		
Obligasjonslån	556 544	556 544
Gjeld til kredittinstitusjoner	191 641	191 641
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt	409 828	409 828
Leverandørgjeld	348 376	348 376
Derivater	503 395	503 395
Annen kortsiktig gjeld	750 295	750 295
Sum gjeld	2 760 079	2 760 079

*Obligasjonslån i tabellen ovenfor er eksklusive neste års avdrag som i balansen er klassifisert som kortsiktig gjeld og inklusive påløpne renter.



8. Inntekter

	2023	1000kr 2022
Inntekt kraftproduksjon	1 580 977	1 681 517
Inntekt telekom	770 171	730 384
Inntekt marked	1 444 156	1 632 570
Inntekt elektro	303 035	303 716
Andre inntekter	223 889	78 374
Verdiendring derivater	595 343	-192 835
Resultat fra tilknyttet selskap som er del av kjernevirksomheten	195 041	126 446
Gevinst ved salg av driftsmidler og tilknyttede selskap	272 426	
Sum driftsinntekter	5 385 037	4 360 171

	2023	2022
Inntekter fra kundekontrakter	5 340 356	4 344 680
Andre inntekter	44 681	15 491
Sum driftsinntekter	5 385 037	4 360 171

Kontrakt balanser

Kundefordringer	632 157	900 463
Kontrakt eiendeler	29 802	21 705
Kontrakt gjeld	778 540	852 686

Kontrakt eiendeler relaterer seg til konsernets rett til å motta betaling for utført arbeid og prosjekter under utførelse som enda ikke er fakturert. Kontrakt gjeld er hovedsakelig forskudd fra kunder på kontrakter som er under utførelse.

Inntekt fordelt på forretningsområder:

2023	Energi	Nett	Telekom	Marked	Elektro	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne	2 393 092	187 531	764 560	1 497 280	395 354	147 220	5 385 037
Driftsinntekter interne	530 444		5 273	56 768	92 319	-684 804	
Driftskostnader eksterne	-1 590 849		-482 140	-1 580 606	-472 914	1 051 531	-3 074 978
Av- og nedskrivninger	-118 277		-170 686	-9 707	-7 691	-22 645	-329 007
Driftsresultat	1 214 410	187 531	117 007	-36 265	7 068	491 302	1 981 052

Varige driftsmidler	4 271 929		1 541 207	11 526	31 989	289 411	6 146 062
Immaterielle eiendeler	16 060		23 013	31 286	17 922	49 166	137 447

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	3 591						
Normalproduksjon (GWh)	4 080						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	48						
Antall kunder strømsalg				100 000			
Antall kunder telekom			77 000				

2022	Energi	Nett	Telekom	Marked	Elektro	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne	1 786 235	153 040	722 099	1 632 570	303 716	-237 489	4 360 171
Driftsinntekter interne	9 100		1 485	45 100	104 371	-160 056	
Driftskostnader eksterne	-532 417		-419 299	-1 663 913	-414 230	145 326	-2 884 533
Av- og nedskrivninger	-197 515		-152 575	-5 685	-7 269	-15 705	-378 750
Driftsresultat	1 065 403	153 040	151 709	8 072	-13 413	-267 924	1 096 889

Varige driftsmidler	4 129 475		1 471 976	1 764	33 951	275 892	5 913 058
Immaterielle eiendeler	16 060		23 013	30 088	17 922	63 028	150 112

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	4 362						
Normalproduksjon (GWh)	3 894						
Realisert kraftpris (øre/KWh)	41						
Antall kunder strømsalg				93 200			
Antall kunder telekom			73 000				



9. Varer og prosjekt i arbeid

	1000kr	
	2023	2022
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	76 358	70 488
Prosjekt i arbeid	29 802	21 705
Sum	106 160	92 193

10. Personalkostnader

	1000kr	
	2023	2022
Lønn	440 047	394 452
Aktiverte egne timer	-19 271	-16 942
Arbeidsavgift	72 636	57 548
Pensjonskostnader	12 928	21 094
Andre personalkostnader	17 079	17 126
Sum personalkostnader	523 419	473 277

Antall årsverk	607	567
----------------	-----	-----

11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler

Konsernets pensjonsordninger

Konsernet endret sine pensjonsordninger fra 1.1.2015 fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsbasert ordning for sine ansatte. Konsernets ordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Innskuddsbasert pensjon

Konsernets pensjonsordning er fra 1.1.2015 en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Herav utgjør egen sparing 2 %. Lønn over 12G regnes ikke med i pensjonsgrunnlaget. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekninger.

I tillegg til den innskuddsbaserte pensjonen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år, samt individuell pensjonsavtale til konsernsjef.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter 563 personer ved utgangen av året. For innskuddsplaner tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie.

Ytelsesbasert pensjon

Konsernets pensjonsansvar for oppsatte rettigheter fra den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livsskap. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp. Oppsatte rettigheter omfattes av 1 067 personer.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Kompensasjonsordningen ble finansiert og utarbeidet som en driftspensjon. Forpliktelse knyttet til driftspensjon framkommer på det tidspunkt rettigheten til driftspensjonen blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Beregning av pensjonskostnad og -forpliktelse er foretatt i henhold til den beregningsmetode og med de beregningsforutsetninger som benyttes i henhold til gjeldende regnskapsstandard. Alle estimatavvik som er oppstått i løpet av regnskapsåret innregnes som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

	1000kr	
	2023	2022
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 321 113	1 269 567
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 126 715	-1 132 030
Sum netto balanseførte pensjoner	194 398	137 537
Pensjonsmidler i balansen		
Pensjonsforpliktelser i balansen	194 398	137 537
Sum netto balanseførte pensjoner	194 398	137 537



Resultatførte pensjonskostnader

Ytelsesbasert ordning	2023	2022
Nåverdi av årets opptjening	642	1 658
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	74	70
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	572	549
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon	1 287	2 277
Netto rentekostnad	36 729	22 462
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	-33 213	-21 182
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	3 515	1 280
Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	4 803	3 557
Aktuarielt tap/ (gevinst)	102 513	53 120
Arbeidsgiveravgift	13 847	7 175
Aktuarielt tap/ (gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	116 359	60 295
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	121 162	63 852
Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	35 408	34 415
Sum pensjonskostnad alle ordninger	156 570	98 267
Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2023	2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
G-regulering	3,25 %	3,25 %
Pensjonsregulering	2,80 %	2,60 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KU	KU
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Sensitivitetsanalyse oppsatte rettigheter ytelsesbasert pensjon

Sensitivitetsanalysen omfatter kun endringer i diskonteringsrenten og dødelighet. Dette siden det kun er denne som anses å ha vesentlig effekt på bokført pensjonsforpliktelse da NTE kun har oppsatte rettigheter. Analysen er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig at noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre.

Redusert diskonteringsrente med 0,5 %
Redusert dødelighet med 10 %

Økning i pensjonsforpliktelse
8,40 %
4,90 %

Regnskapsåret 2023	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
Balansført verdi 01.01.2023	1 269 567	1 132 030	137 537
Årets pensjonsopptjening	733	0	733
Rentekostnad/ avkastning	37 210	33 140	4 070
Endring i estimatavvik	80 091	-36 269	116 359
Balansført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 387 600	1 128 902	258 699
Innbetalt til ordningen	-58 630	-2 187	-56 443
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-7 858	0	-7 858
Balansført verdi 31.12.2023	1 321 113	1 126 715	194 398

Regnskapsåret 2022	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
Balansført verdi 01.01.2022	1 157 048	1 074 740	82 309
Årets pensjonsopptjening	1 952	0	1 952
Rentekostnad/ avkastning	22 717	21 112	1 605
Endring i estimatavvik	82 021	21 726	60 295
Balansført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 263 739	1 117 578	146 161
Innbetalt til ordningen	-56 173	-48 508	-7 665
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	62 001	62 960	-959
Balansført verdi 31.12.2022	1 269 567	1 132 030	137 537



12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

	2023	2022
Konsesjonsavgifter	23 621	23 230
Eiendomsskatt	56 688	45 899
Sum	80 309	69 129

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og den prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

13. Andre driftskostnader

	2023	2022
Kostnader eiendom	26 185	19 918
Leie maskiner og utstyr	21 706	21 017
Kjøp av materiell og utstyr	34 203	28 561
Reparasjoner og vedlikehold	69 704	74 382
Forsikringspremie, kontingenter	9 588	10 607
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	24 263	22 529
Kontorkostnader	11 947	9 888
Eiendomsskatt	54 595	45 899
Konsesjonsavgifter	22 635	23 230
Avgifter og erstatninger	10 083	50 039
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	19 032	16 990
Tap på fordringer	1 890	2 068
Andre kostnader	232 355	167 569
Sum andre driftskostnader	538 186	492 697

14. Netto finanskostnad

	2023	2022
Finansposter		
Resultat fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-1 476	-2 560
Finansinntekter		
Renteinntekter	31 740	9 553
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	15 000	
Valutagevinst og annen finansinntekt	152 680	153 684
Sum finansinntekter	199 420	163 237
Finanskostnader		
Rentekostnader	95 494	44 032
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	16 000	308
Valutatap og annen finanskostnad	180 141	161 949
Sum finanskostnader	291 635	206 289
Netto finansposter	-93 692	-45 613



15. Skattekostnad

Beregning av utsatt skatt/skattefordel		1000kr
Midlertidige forskjeller overskuddsskatt	2023	2022
Driftsmidler	-218 987	-180 175
Omløpsposter	36 267	39 789
Derivater	-227 767	-300 168
Gevinst- og tapskonto	564	-1 054
Pensjonsforpliktelse	-194 398	-137 536
Andre forskjeller	577 068	41 196
Netto midlertidige forskjeller	-27 253	-537 948
Underskudd til fremføring		
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-27 253	-537 948
Utsatt skatt 22%	-5 996	-118 349
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-136 091	-140 842
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-142 087	-259 191
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	376 074	202 337
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-784 206	-909 125
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	893 285	1 189 565
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	485 153	482 777
57,7 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	341 748	310 348
Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	199 663	51 157
Avstemming av årets skattekostnad		
Overskuddsskatt		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	1 887 360	1 051 276
Beregnet skatt 22%	415 219	231 281
22% av permanente forskjeller	-76 264	-44 750
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats		
Andre forskjeller	4 756	4 771
Skattekostnad overskuddsskatt	343 712	191 302
Grunnrenteskatt		
Betalbar grunnrenteskatt	152 554	34 078
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	31 399	320 632
For mye/lite tidligere år	-1 196	
Skattekostnad grunnrenteskatt	182 758	354 710
Total skattekostnad i resultatregnskapet	526 470	546 012
Betalbar overskuddsskatt i balansen		
Betalbar skatt overskuddsskatt	199 272	253 276
Betalbar naturressursskatt	42 128	41 997
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-42 128	-41 997
Fremført naturressursskatt fra tidligere år		8 925
Skyldig skatt fra tidligere		
Betalbar overskuddsskatt	199 271	262 200
Betalbar grunnrenteskatt	152 554	34 078
Total betalbar skatt i balansen	351 824	296 280
Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	27,89 %	51,94 %
Skattesatser		
Overskuddsskatt	22 %	22 %
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	57,7 %	57,7 %



16. Immaterielle eiendeler

1000kr

Regnskapsåret 2023	Goodwill	Vassdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost					
Anskaffelseskost 1.1.2023	40 674	14 915	159 432	1 923	216 944
Tilgang			11 006		11 006
Avgang			-10 935		-10 935
Anskaffelseskost 31.12.2023	40 674	14 915	159 503	1 923	217 015
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall					
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2023			66 833		66 833
Årets avskrivninger			23 540		23 540
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang			-10 803		-10 803
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.23			79 570		79 570
Bokførte verdier pr 31.12.2023	40 674	14 915	79 933	1 923	137 447
			92 599		
Økonomisk levetid		Evigvarende	3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2022	Goodwill	Vassdragsrettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost					
Anskaffelseskost 1.1.2022	23 012	14 915	133 193	1 145	172 265
Tilgang	17 662		26 239	778	44 679
Avgang					0
Anskaffelseskost 31.12.2022	40 674	14 915	159 432	1 923	216 944
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall					
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2022			45 871		45 871
Årets avskrivninger			20 963		20 963
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.22			66 834		66 834
Bokførte verdier pr 31.12.2022	40 674	14 915	92 598	1 923	150 112
Økonomisk levetid		Evigvarende	3-6 år	5 år	
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	

Immaterielle eiendeler knytter seg til vassdragsrettigheter i NTE Energi AS, IT-software i NTE Marked AS og Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS, samt kundeportefølje og goodwill i NTE Marked AS.



17. Varige driftsmidler

1000kr

Regnskapsåret 2023	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transportmidler	Sum
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2023	909 470	48 758	2 723 961	5 762 988	317 369	9 762 546
Tilgang	20 722		223 967	37 439	31 494	313 622
Reklassifisering	9 400			-9 400		-
Avgang	-56			-916	-20 396	-21 368
Avgang virksomhet solgt	6 947	-91				6 856
Anskaffelseskost 31.12.23	946 483	48 667	2 947 928	5 790 111	328 467	10 061 656

Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall

Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2023	172 490	16 656	1 315 820	3 192 018	231 103	4 928 087
Årets avskrivninger	11 535	4 910	159 105	110 500	19 417	305 467
Årets nedskrivninger	3 203			-3 203		-
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang				-731	-19 832	-20 563
Akkumulerte avskrivninger 31.12.23	187 228	21 566	1 474 924	3 298 584	230 688	5 212 991

Bokførte verdier pr 31.12.2023

	759 256	27 101	1 473 006	2 491 528	97 779	4 848 670
Forventet øk.levetid	25-40 år	1-10 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Effekt på resultat av verdiendring på eiendel til virkelig verdi ved endring i kraftpris:

	Endring i kraftpris
(Beløp i mill. kr)	-10 % 10 %
Sum endring i resultat før skatt	-100 -38

Effekt på resultat av verdiendring på eiendel til virkelig verdi ved endring i diskonteringsrente:

	Endring i diskonteringsrente
(Beløp i mill. kr)	-1 % 1 %
Sum endring i resultat før skatt	-16 -116

Regnskapsåret 2022	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transportmidler	Sum
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2022	892 535	44 223	2 448 312	5 733 180	292 306	9 410 556
Tilgang	28 452	5 040	276 091	115 123	28 556	453 262
Avgang	-11 517	-505	-442	-85 315	-3 493	-101 272
Anskaffelseskost 31.12.22	909 470	48 758	2 723 961	5 762 988	317 369	9 762 546

Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall

Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2022	170 025	11 616	1 174 009	3 025 644	215 923	4 597 217
Årets avskrivninger	10 918	5 040	142 253	99 887	18 489	276 587
Årets nedskrivninger				81 000		81 000
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	-8 453		-442	-14 513	-3 309	-26 717
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	172 490	16 656	1 315 820	3 192 018	231 103	4 928 087

Bokførte verdier pr 31.12.2022

	736 980	32 102	1 408 145	2 570 971	86 266	4 834 463
Forventet øk.levetid	25-40 år	1-10 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	



Totale av- og nedskrivninger	2023	2022
Avskrivninger på immaterielle eiendeler (note 16)	23 540	20 963
Avskrivninger på materielle eiendeler	305 467	276 587
Nedskrivninger på driftsmidler	-	81 000
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger	329 007	378 549

Endring anlegg under utførelse		
Anskaffelseskost 1.1.	1 078 595	838 751
Tilgangene anlegg under utførelse	218 797	239 844
Bokførte verdier pr 31.12.	1 297 392	1 078 595

Tilgangene i den enkelte anleggsgruppe har gått via anlegg under utførelse og inngår således i tilgangen pr anleggsgruppe.

18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Investering etter EK-metoden 2023	Salten Kraftsamband AS						Øvrige tilknyttede selskap	Sum
	Tensio AS	Siso Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	SensorTech Holding AS	Tensio AS	Siso Energi AS		
Virksomhetstype	Tilknyttet selskap	Tilknyttet selskap	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap			
Selskapsform	AS	AS	AS	AS	AS			
Forretningskontor	Fauske	Stjørdal	Sørfold	Ålesund				
Stemmeandel	22 %	40 %	50 %	50 %	33 %			
Inngående balanse 01.01.2023		1 625 883	874 581	37 585	17 369	5 468	2 560 885	
Endringer i året								
Kapitalendring	1 823 308			7 500		28 810	1 859 619	
Andel årets resultat	32 041	126 725		-10 883	-16 069	15 876	147 690	
OCI	6 653	-383		-96			6 174	
Tilbakebetaling kapital		-100 000	-874 581			-450	-975 031	
Utbytte	-13 420						-13 420	
Utgående balanse 31.12.2023	1 848 582	1 652 225		34 107	1 300	49 704	3 585 918	
Anskaffelseskost	1 823 308	1 223 075	-	82 520	17 770			

Investering etter EK-metoden 2022	Salten Kraftsamband AS						Øvrige tilknyttede selskap	Sum
	Tensio AS	Siso Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	SensorTech Holding AS	Tensio AS	Siso Energi AS		
Virksomhetstype	Tilknyttet selskap	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap				
Selskapsform	AS	AS	AS	AS				
Forretningskontor	Stjørdal	Sørfold	Ålesund					
Stemmeandel	40 %	50 %	50 %					
Inngående balanse 01.01.2022		1 673 998	812 864	35 662	17 070	7 881	2 547 474	
Endringer i året								
Kapitalendring				10 000	700		10 700	
Andel årets resultat		65 574	71 718	-8 285	-147	-2 413	126 446	
OCI		-13 689		209	-254		-13 734	
Tilbakebetaling kapital		-100 000					-100 000	
Utbytte			-10 000				-10 000	
Utgående balanse 31.12.2022		1 625 883	874 581	37 585	17 369	5 468	2 560 885	
Anskaffelseskost		1 323 075	785 000	75 020	17 770			

Tensio AS

Tensio AS ble i 2019 etablert ved et tingsinnskudd. Tingsinnskuddet ble gjort til virkelig verdi. NTE har i sitt konsernregnskap valgt å ta sin andel av tingsinnskuddet inn i konsernregnskapet til kontinuitet. Tensio-konsernets konsernverdi er derfor langt høyere enn den bokførte andelen av konsernverdien som NTE har i sitt konsernregnskap. Med bakgrunn i dette, anser vi det ikke nødvendig å foreta en verdiprøving av eiendelen eller foreta noen sensitivitetsanalyse av verdien, da det ikke er noen indikasjoner som kan tyde på vesentlige endringer i de forutsetningene som lå til grunn for verdsettelsen i forbindelse med tingsinnskuddet. I henhold til dette mener vi den bokførte konsernverdien kan forsvares.



Salten Kraftsamband AS (SKS)

Fram til 16.03.2023 eide NTE 50 % av aksjene i Siso Energi AS. Aksjene i Siso Energi AS ble da skutt inn som tingsinnskudd i SKS. Tingsinnskuddet ble gjort til virkelig verdi og NTE mottok vederlagsaksjer i SKS. Etter tingsinnskuddet og en rettet emisjon eier NTE 22 % av aksjene.

SKS er Nord-Norges ledende vannkraftprodusent. SKS har flere kraftutbyggingsprosjekter som i framtiden vil bidra til økt produksjon av grønn fornybar energi.

SKS er eid av NTE, Bodø og Fauske kommuner, Nordlandskraft AS, Bodø pensjonskasse, Boidø Energi AS, samt svenske Jämtkraft AB.

Nordvest Fiber Holding AS

Nordvest Fiber Holding AS ble etablert i mai 2019. Selskapet eier Nordvest Fiber AS som driver med utbygging (og drift) av fiberbredbånd i Møre og Romsdal, der innhold blir levert av Altibox. Basert på verdien av forventede fremtidige kontantstrømmer kan den bokførte verdien av selskapet forsvares. Det er foretatt en verddivurdering av investeringen og vurderingen er sensitiv for avkastningskravet som er lagt til grunn. Verddivurderingen bygger på oppdatert langtidsplan for selskapet. Utsatt skattefordel er i Nordvest Fiber ikke aktivert pga foreløpige underskudd.

Hovedtall fra selskapens regnskaper:

2023	Salten		
	Tensio AS	Kraftsamband AS	Nordvest Fiber Holding AS
Driftsinntekter	2 120 286	822 451	39 759
Totalresultat	316 813	195 004	-20 114
Konsernets andel av totalresultat	126 725	32 041	-10 057
Omløpsmidler	509 342	1 612 673	30 028
Anleggsmidler	11 654 841	5 638 531	248 922
Kortsiktig gjeld	990 273	694 997	14 617
Langsiktig gjeld	5 889 525	2 086 826	196 119
Egenkapital	5 284 385	4 469 381	68 214
Konsernets andel av egenkapital	2 113 754	1 848 582	34 107
+/- interngevinst eliminert	-461 529		
= Balansført verdi	1 652 225	1 848 582	34 107

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2022	SISO Energi		
	Tensio AS	AS	Nordvest Fiber Holding AS
Driftsinntekter	1 930 089	526 811	48 879
Totalresultat	163 426	143 436	-14 917
Konsernets andel av totalresultat	65 370	71 718	-7 459
Omløpsmidler	429 169	352 031	23 227
Anleggsmidler	11 019 811	4 018 169	250 514
Kortsiktig gjeld	1 628 647	347 094	14 440
Langsiktig gjeld	4 601 803	2 273 941	185 755
Egenkapital	5 218 530	1 749 165	73 546
Konsernets andel av egenkapital	2 087 412	874 583	36 773
+/- interngevinst eliminert	-461 529		812
= Balansført verdi	1 625 883	874 581	37 585

19. Sameieforetak

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel
Linnavselv Kraftlag SA	Steinkjer	48,4 % / 50 %
Åbjørakraft Kolsvik kraftverk	Mosjøen	50 %

Sameieforetakene er i konsernregnskapet behandlet etter bruttomethoden, da dette er definert som en felleseid eiendel hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften. Bruttometoden innebærer at hver post i regnskapene til sameieforetakene er inkludert i tilsvarende post i konsernregnskapet.



20. Finansielle langsiktige eiendeler

	2023	1000kr 2022
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomheter	3 585 918	1 686 305
Andre aksjer og andeler	21 588	7 668
Investering i aksjer og andeler	21 588	7 668
Derivater	209 050	510 593
Andre finansielle eiendeler	209 050	510 593
Utlån til kunder	47 108	23 619
Andre lån gitt	22 707	6 024
Bruksrett og forskudd	600	656
Andre lån og periodiseringer	49	72
Andre langsiktige fordringer	70 464	30 371

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2023	1000kr 2022				
Kundefordringer	640 724	910 910				
Avsetninger for tap på fordringer	-8 567	-10 447				
Kundefordringer netto	632 157	900 463				
Sikkerhetsstillelse Nasdaq	297 586	242 185				
Periodiseringer	424 767	124 993				
Avsetning renteforpliktelse		19 549				
Til gode merverdiavgift	3 061	110 858				
Andre kortsiktige fordringer	167 439	96 799				
Kortsiktige fordringer	892 853	594 384				
Sum fordringer	1 525 009	1 494 847				
Aldersfordeling kundefordringer						
	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2023	610 552	22 782	1 564	1 208	4 617	640 724
2022	872 474	24 411	6 920	651	6 455	910 910



22. Derivater

	Finansielle anleggs- midler	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Langsiktig gjeld	Sum
<i>1000kr</i>					
Balansført verdi 31.12.2023					
Finansielle kraftderivater	209 050	231 488	-466 408	-200 310	-226 180
Valutaterminkontrakter		35 400	-36 987		-1 587
Sum balansførte derivater	209 050	266 888	-503 395	-200 310	-227 767
	Finansielle anleggs- midler	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Langsiktig gjeld	Sum
Balansført verdi 31.12.2022					
Finansielle kraftderivater	510 593	465 623	-1 268 121	-317 170	-609 075
Valutaterminkontrakter		13 002	-82 994		-69 992
Sum balansførte derivater	510 593	478 625	-1 351 115	-317 170	-679 067

Presentasjon

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. Derivater er pr. 31.12.2023 gjennomgående bruttotør basert på en vurdering opp mot kravene i IAS 32. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter. NTE anvender ikke sikringsbokføring per 31.12.2023. Alle derivater regnskapsføres til "virkelig verdi over resultatet" i samsvar med IFRS 9.

NTE inngikk i 2018 og 2019 større avtaler om kjøp og salg av kraft. Kontraktene løper frem til 2030 og 2033 og er presentert som et finansielt anleggsmiddel. Øvrige kontrakter inngår i den mer kortsiktige styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

Bruk av derivater

Bruk av derivater i NTE skjer i hovedsak for å dekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå derivathandel med annet formål enn dekning av markedsrisiko er svært begrenset og all derivathandel er som et utgangspunkt avledet fra kjernevirksomheten i konsernet som er kraftproduksjon, nettvirksomhet og sluttbrukersalg.

Bruk av derivater i konsernet er i første rekke konsentrert til områdene kraftproduksjon og sluttbrukersalg. Bruk av valutaderivater oppstår kun som en følge av behovet for å sikre valutaeksponeringer generert av kjernevirksomheten og tilhørende finansiell krafthandel.

NTE har ikke rentederivater per 31.12.2023.

Det er etablert policydokumenter på styrenivå som gir overordnede føringer knyttet til handel med derivater. Det er videre operasjonalisert mer detaljerte rutiner knyttet til handel med derivater i konsernet.

Kreditrisiko knyttet til derivathandel

En betydelig del av NTE sin derivathandel er mot energibørs via oppgjørsrepresentant (SEB) og reglene for løpende sikkerhetsstillelse gjør at kreditrisikoen vurderes som svært lav. For derivatkontrakter som er inngått med andre motparter vurderes også risikoen som lav. NTE inngår kun derivattransaksjoner med motparter som selskapet etter en intern kredittvurdering vurderer som soliditetsmessig sterke og med en etablert posisjon som motpart i derivatmarkedene.

For derivatkontrakter inngått med andre motparter enn energibørs anvender konsernet mekanismer for å redusere kredittrisikoen, herunder avtaler om netting.

Verdsettelse

Verdsettelsen av derivater bygger på anerkjente metoder for verdsettelse av derivater. For valuta derivater mottar NTE motpartens verdsettelse som et bidrag i verifikasjonen av virkelig verdi per balansedato.

For kraftderivater benytter NTE anerkjente modeller og modellverktøy i prisingen av derivatporteføljen. I tillegg mottar NTE periodiske oppgaver fra motpart over virkelig verdi for løpende rimelighetskontroll av verdsettelse.



23. Kontanter og kontantekvivalenter

	1000kr	
Kontanter og kontantekvivalenter	2023	2022
Kontanter og bankinnskudd	565 540	684 973
Likvide midler	565 540	684 973
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassekreditt	-109 828	
Kassekreditt limit	949 620	920 552
Ubenyttet trekkfasilitet	-	300 000
Ubenyttet trekkrettigheter	839 792	1 220 552
Likviditetsreserver	1 405 332	1 905 525

Det ble i april 2017 inngått en avtale med SEB om en GCM-løsning (clearing) for å unngå den høye kapitalbindingen som følger av det løpende kravet til sikkerhetsstillelse på Nasdaq. I denne forbindelse er det etablert en kassekreditt i SEB med limit på MEUR 40. Limit er oppgitt i NOK basert på euro kurs i henhold til Norges bank pr 31.12.23.

Selskapet har inngått en konserngaranti som dekker selskapets ansvar for skattetrekksmidler, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetrekksmidler. Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 30 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene. Videre har morselskapet avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 500 mill. kr. Datterselskap som eies med mer enn 50%, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

24. Andre avsetninger for forpliktelser

	1000kr	
	2023	2022
Pensjoner	194 398	137 537
Derivater	200 310	317 170
Erstatninger 1)	109 640	102 693
Utsatt skatt	199 663	51 157
Andre avsetninger for forpliktelser	833 971	908 075
Totalt avsetning for forpliktelser	1 537 982	1 516 632
Andre avsetninger for forpliktelser består av:		
Forskudd fra kunder	778 540	852 686
Avsetning betingede gevinster	53 807	53 466
Andre forpliktelser	1 625	1 923
Sum avsetning for forpliktelser	833 971	908 075

1) Erstatninger og konsesjonsavgift

Erstatninger og konsesjonsavgift er avtalte ytelser til grunneiere og staten som følge av mottatte evigvarende vassdragskonsesjoner. Utbetalingene reguleres hvert 5. år med konsumprisindeksen i perioden. Avsetning for forpliktelse er beregnet nåverdi av fremtidige utbetalinger. Ved beregningen er det anvendt samme avkastningskrav som benyttes for vannkraft. Terminalverdiene av forpliktelsen er estimert til forpliktelsen i år 6 dividert på avkastningskrav minus inflasjon. Terminalverdien i år 6 er deretter diskontert tilbake til år 0. Motverdien av forpliktelsen klassifiseres som tomt under anleggsmidler i balansen. Årlige endringer i forpliktelsen, hovedsakelig som følge av endringer i diskonteringsrente, gir tilsvarende endringer i motsvarende eiendelspost. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

Endring i andre avsetninger for forpliktelser består av:

Avsetning andre forpliktelser 01.01	908 075
Forskudd fra kunder	-74 147
Avsetning reklamasjoner	-298
Endret avsetning betingede gevinster	340
Avsetning andre forpliktelser 31.12	833 971



25. Rentebærende gjeld

	2023	1000kr 2022
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	550 000	550 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	499 690	549 690
Leasingforpliktelse	28 016	32 904
Påløpne renter på lån	6 544	6 450
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 084 250	1 139 044
1. års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-308 049	-58 048
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	-4 718	-5 285
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	771 483	1 075 711
Kortsiktig rentebærende gjeld	2023	2022
Trekk på kassekreditt og trekkfasilitet	409 828	
Leasingforpliktelse ført som kortsiktig gjeld	4 718	5 285
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	308 049	58 048
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	722 595	63 333
Ubenyttede trekkfasiliteter	2023	2022
Kassakreditt	839 792	920 552
Andre trekkrettigheter (trukket beløp klassifisert som kortsiktig gjeld)	-	300 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	839 792	1 220 552

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/variabel
Obligasjonslån 2016-2026	NOK	300 000	11/2026	2,83 %	Fast rente
Obligasjonslån 2017-2024	NOK	250 000	05/2024	2,66 %	Fast rente
Sum obligasjonslån	NOK	550 000			
Nordic Investment Bank	NOK	199 024	12/2031	5,20 %	Variabel
Nordic Investment Bank	NOK	298 537	09/2032	5,08 %	Variabel
Øvrige lån	NOK	2 129		6,80 %	Variabel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	499 690			
Sum		1 049 690			

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2023	2022	2023	2022
Noterte obligasjonslån	550 000	550 000	534 325	527 900

Virkelig verdi av langsiktige noterte obligasjonslån er basert på innhentede ligningskurser fra Verdipapirforetakenes forbund. Nordic Bond Pricing har beregnet verdien for VPF basert på prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak innen obligasjonsmarkedet.

26. Kortsiktig gjeld

	2023	1000kr 2022
Sum kortsiktig gjeld	2 481 393	2 667 047
Annen kortsiktig gjeld består av:		
Periodiserte kostnader	368 511	177 529
Påløpne feriepenger	49 822	46 762
Forskudd fra kunder		13 060
Renteforpliktelse		39 090
Kundefordringer - kredittsaldo	19 195	69 126
Leasingforpliktelse	4 718	5 285
1. års avdrag langsiktig gjeld	308 049	58 048
Sum annen kortsiktig gjeld	750 295	408 898



27.1 Egenkapital

Egenkapitalposter

					1000kr	
	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Total egenkapital majoritet	Total egenkapital minoritet	Total egenkapital
Balanse pr. 01.01.2022	750 000	1 551 942	3 992 425	6 294 367		6 294 367
Utbetalt utbytte			-79 300	-79 300		-79 300
Ordinært årsresultat *			504 707	504 707	558	505 265
Inngang datter					4 407	4 407
Skatteeffekt vedr konsernbidrag etter damreklassifisering			-96	-96		-96
Andre egenkapitalføringer vedr TS			-197	-197		-197
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>						
Estimatavvik pensjon			-60 296	-60 296		-60 296
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 265	13 265		13 265
Estimatavvik pensjon etter skatt for TS			-13 480	-13 480		-13 480
Balanse pr. 31.12.2022	750 000	1 551 942	4 357 028	6 658 970	4 966	6 663 935

* se note 31

Balanse pr. 01.01.2023	750 000	1 551 942	4 357 028	6 658 970	4 966	6 663 936
Utbetalt utbytte			-94 625	-94 625		-94 625
Ordinært årsresultat			1 357 437	1 228 437	3 454	1 231 891
Andre endringer			-1 417	-1 417	-930	-2 347
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>						
Estimatavvik pensjon			-116 359	-116 359		-116 359
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			25 599	25 599		25 599
Estimatavvik pensjon etter skatt for tilknyttet selskap			898	898		898
<i>Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap</i>						
Kontantstrømsikring			-2 372	-2 372		-2 372
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer			1 957	1 957		1 957
Endring andel tilknyttet selskap			-1 933	-1 933		-1 933
Verdiendringer kraft- og valutakontrakter			10 713	10 713		10 713
Verdiendringer renteaftaler			-940	-940		-940
Skatteeffekt			-2 150	-2 150		-2 150
Balanse pr. 31.12.2023	750 000	1 551 942	5 533 835	7 835 777	7 490	7 843 267

27.2 Aksjekapital

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

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer à kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter. Det er foreslått å utbetale TNOK 111 000 i utbytte for året.

Oversikten under viser aksjonærene med eierandel og andel av foreslått utbytte for året.

			1000 kr	
Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel	Andel av aksjeutbytte	
Flatanger	1 040	1,04 %		1 154
Frosta	1 861	1,86 %		2 066
Grong	3 960	3,96 %		4 396
Høylandet	1 131	1,13 %		1 255
Inderøy	4 551	4,55 %		5 052
Indre Fosen	2 441	2,44 %		2 708
Leka	1 000	1,00 %		1 110
Levanger	11 341	11,34 %		12 589
Lierne	2 100	2,10 %		2 331
Meråker	4 640	4,64 %		5 150
Namsos	10 111	10,11 %		11 223
Namsskogan	4 430	4,43 %		4 917
Nærøysund	6 410	6,41 %		7 115
Overhalla	2 611	2,61 %		2 898
Raarvike/Røyrvik	2 420	2,42 %		2 686
Snåase/Snåsa	2 131	2,13 %		2 365
Steinkjer	15 762	15,76 %		17 496
Stjørdal	13 260	13,26 %		14 719
Verdal	8 800	8,80 %		9 768
SUM	100 000	100 %		111 000



27.3 Utbytte per aksje

	1000kr	
	2023	2022
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	94 625	79 300
Antall aksjer i morselskapet på utdelingstidspunktet	100 000	100 000
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	946	793
I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det avsatt utbytte på TNOK	111 000	94 625

Avsatt utbytte etter norske regnskapsregler er reversert i IFRS-regnskapet.
For ytterligere informasjon om bedriftens utbyttepolitikk se eget avsnitt i årsberetningen.

28. Kraftproduksjon

(Ureviderte tall)	2023	2022
Netto produksjonsvolum (fratrukket pumping) (GWh)	3 591	4 361
Normalproduksjon	4 080	3 894

29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.

Salg vindportefølje

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 reindriftsnæringa. Konsekvensen av dommen for Fosen Vind og de involverte partene ble avklart i februar 2024. Det er foretatt en vurdering av saken fra NTE sin side som tidligere eier og vi har så langt tatt høyde for kjent informasjon når det gjelder den regnskapsmessige konsekvensen av transaksjonen og hendelser etter balansedato. Med bakgrunn i kjent informasjon etter balansedato er risiko og usikkerhet knyttet til den økonomiske konsekvensen for NTE redusert. Resultatføring av den økonomiske konsekvensen er gjort ut fra det risikobillett som foreligger.

Tvistesaker

NTE har til enhver tid mindre tvister med grunneiere, kunder og andre om blant annet forståelsen av avtaler som er inngått, forståelsen av offentligrettslige forpliktelser, herunder eiendomsskatt, skjønn og uenighet om ansvar knyttet til ordinær drift og utbygging av kraftverk, kraftlinjer og fibernett. Dette anses som en del av den ordinære driften i konsernet. Eventuelle forpliktelser som ikke er regnskapsført som følge av pågående tvistesaker eller andre juridiske bindinger, vil ikke ha vesentlig betydning for konsernets resultat, likviditet eller finansielle stilling.

Andre forhold

Vi er ikke kjent med at det har inntrådt andre forhold etter balansedagen som er av vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet.

30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser

Garantiansvar

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har i lånevavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

NTE har bankgarantier som ikke er balanseført fordelt som følger:

	1000kr	
	2023	2022
Skattetrekksgaranti	30 000	30 000
Nordpool		50 000
eSett OY	15 000	30 000
Gjennomfakturering	172 948	171 308
Leiegarantier	5 652	5 652
Leverandørgarantier	11 158	10 851
Totalt	234 758	297 810
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	410 000	410 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	234 758	297 810
Til disposisjon	175 242	112 190

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle driftsselskapene i konsernet har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon på TNOK 500 000. Limit på konsernkontoen er TNOK 500 000.



31. Feil i tidligere årsregnskap

Det ble i forbindelse med utarbeidelsen av årets skatteberegning avdekket feil i beregning av utsatt skatt i grunnrenteregimet. Dette medfører at sammenligningstallene er omarbeidet.

Feilen medfører følgende effekt på balansen ved omarbeidelsen:

31.12.2022
(i 1000)

Gjeld og egenkapital	Opprinnelige balansetall	Korreksjoner foretatt	Omarbeidet balansetall
Egenkapital	6 523 241	140 694	6 663 935
Sum annen langsiktig gjeld	2 541 186		2 541 186
Utsatt skatt	191 851	140 694	51 157
Kortsiktig gjeld	2 667 047		2 667 047
Total gjeld og egenkapital	11 923 325		11 923 325

Følgende poster i resultatregnskapet er endret for 2022:

	Opprinnelige 2022 tall	Korreksjoner foretatt	Omarbeidet 2022 tall
Skattekostnad	686 706	140 694	546 012
Årsresultat (forbedring + / reduksjon -)	364 571	140 694	505 265
Sum andre inntekter og kostnader	-60 511		-60 511
Totalresultat for perioden (forbedring + / reduksjon -)	304 060	140 694	444 754

32. Leieavtaler

Retten til bruk eiendeler består av:

	Biler	Bygninger	1000kr Sum
Anskaffelseskost 01.01	8 456	40 302	48 758
Tilgang/avgang i perioden	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	8 456	40 302	48 758
Akkumulerte avskrivninger 01.01	5 642	11 105	16 747
Periodens avskrivninger	1 298	3 612	4 910
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	6 940	14 716	21 657
Balansført verdi 31.12.	1 516	25 586	27 101

Forventet økonomisk levetid
Avskrivningsplan over leiekontrakten

3 år
Lineær

1-10 år
Lineær

Minimum leieutbetalinger for følgende periode

	2023	2022
Ikke senere enn ett år	4 766	5 329
Mellom ett og fem år	16 632	17 445
Mer enn fem år	8 213	12 167

Forpliktelsen knyttet til retten til bruk eiendel:

	2023	2022
Biler	1 567	2 953
Husleie	26 450	29 951
Sum	28 017	32 904

Leasing gjelden er presentert som følger:

	2023	2022
Annen kortsiktig gjeld	4 718	5 285
Leasing forpliktelse	23 298	27 619
Sum	28 016	32 904

Leiebeløp som er innregnet i resultatregnskapet:

	2023	2022
Avskrivninger på rett-til bruk eiendeler	4 910	5 040
Leiebeløp for kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler med lav verdi	1 052	1 164
Variabel leie som ikke er inkludert i leieforpliktelsene	5 592	5 985
Rentekostnader	532	551
Sum	12 086	12 740

Leasing beløp innregnet i kontantstrømmen

	2023	2022
Leasing leie	5 329	5 427

33. Honorar til ekstern revisor

KPMG er konsernets revisor og reviderer mor- og datterselskaper som er revisjonspliktige.

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik

	2023	2022
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	2 232	1 732
Andre attestasjonstjenester og bistand	38	36
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	23	130
Annen bistand	159	394
Sum	2 452	2 292

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusivt merverdiavgift.



34. Ytelser til ledende ansatte og styret

Navn	Stilling	Lønn	Naturalytelser	Pensjonskostnader	Sum ytelser 2023	Sum ytelser 2022
			og andre skattepliktige godtgjørelser			
Christian Stav	Konsernsjef	4 022 656	260 041	179 113	4 461 810	3 956 159
Svein Olav Munkeby	Konserndirektør Marked	1 965 119	230 096	179 324	2 374 539	2 230 386
Inge Forseth	Konserndirektør Energi	1 887 319	24 603	178 667	2 090 589	1 930 039
Inge Bårnes	Konserndirektør Mennesker, kommunikasjon og bærekraft	1 727 884	13 384	179 113	1 920 381	1 820 837
Odd Terje Rygh	Konserndirektør Virksomhetsstyring og forr.støtte	1 865 031	65 845	179 113	2 109 989	2 012 078
Astrid von Heimburg	Konserndirektør Strategi og Analyse	1 656 154	15 390	179 113	1 850 657	1 685 374
Astrid Svarva	Konserndirektør Teknologi og Digitalisering	1 610 217	18 650	179 113	1 807 980	1 691 731
Svein Erik Svarte	Konserndirektør Elektro	1 611 081	11 242	177 684	1 800 007	1 722 705
Odd Eirik Grøttheim	Konserndirektør Telekom	1 845 873	24 397	179 406	2 049 676	1 954 530

Ytelser til konsernsjef har økt fra 2022 hovedsakelig som en følge av utbetalt lønnsregulering med 3% for 2021 og 4% for 2022. Dette er en lønnsregulering for perioden som er noe lavere prosentvis enn gjennomsnittet i NTE-konsernet.

Styremedlemmer	Rolle	Tidsrom	Revisjons-	Styre-	Sum utbetalt i 2023	Sum utbetalt i 2022
			utvalg utbetalt i 2023	honorar utbetalt i 2023		
Jon Håvard Solum	Styreleder	Hele 2023	37 537	309 852	347 389	329 261
Therese Engan	Nestleder	Hele 2023	71 287	189 102	260 389	121 574
Bjørn Helmersen	Medlem	Hele 2023	37 537	127 602	165 139	156 261
John Ellingen	Medlem	Hele 2023		125 750	125 750	62 700
Berit Svendsen	Medlem	Hele 2023		125 750	125 750	58 500
Hege Brønde	Medlem	Hele 2023		125 750	125 750	58 500
Tor Ulleberg	Medlem	Hele 2023		125 750	125 750	58 500
Stine Nordseth	Vara observatør	Hele 2023		4 500	4 500	4 200
Mari Støen Gussiås	Observatør	Hele 2023		60 900	60 900	
May-Lis Halvorsen-Ringseth	Vara / Medlem	Hele 2023		4 500	4 500	
Arne Støne	Vara / Medlem	Hele 2023		4 500	4 500	
Eli Arnstad	Nestleder	Deler av 2022				126 148
Gunnar Walleraunet	Medlem	Deler av 2022				40 500
Øvind Skogvold	Medlem	Deler av 2022				40 500
Bodil Vekseth	Medlem	Deler av 2022				40 500
Gunnar Robert Sellæg	Medlem	Deler av 2022				40 500
Andre Richardson	Observatør	Deler av 2022				8 400

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side har konsernsjef rett til etterlønn i 12 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Konsernsjef har pensjonsavtale i likhet med de andre i selskapet. I tillegg har konsernsjef individuell pensjonsordning for lønn over 12G.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side har Konserndirektører for Energi, Telekom, Marked og Elektro rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Øvrige konserndirektører har 6 måneder oppsigelsestid uten rett på etterlønn.

I 2023 er det ingen bonusavtaler til konserndirektører.

I 2022 ble det utbetalt bonus til konserndirektør Telekom på kr 50 000. Bonusavtale for konserndirektør Telekom og konserndirektør Elektro ble avvirket på slutten av 2022.

Det er ikke inngått avtale om sluttvederlag med styret.

Tallene gjelder den perioden de har innehatt stillingen/verv i løpet av året. Enkelte i styret hadde vervet i deler av 2022 og hele 2023 og har av den grunn en økning i utbetalt honorar.

35. Nærstående parter

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles virksomhet som er angitt i note 4 og note 18 er nærstående parter av NTE. Mellomværender og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i NTEs konsernregnskap og vises ikke i denne note.

Personer som angitt i note 34 inngår i konsernets ledelse og styre og er også nærstående parter av NTE.

NTE har noe internt kjøp og salg i konsernet. Det største volumet av interne transaksjoner skjer via morskapet som leverer administrative tjenester til datterselskapene. Utover dette utfører NTE Elektro AS installasjonstjenester der det er naturlig og dersom det er konkurransedyktige betingelser.

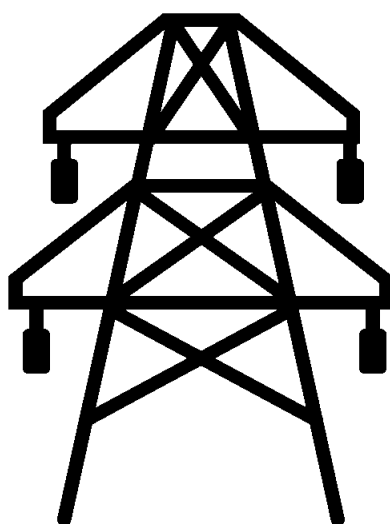
Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til antatt markedsmessige vilkår.



NTE på festival, Festningen 2023



7 ÅRSREGNSKAP MORSELSKAP





Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2023	2022
		1000 kr	1000 kr
Annen driftsinntekt	1, 5	209 952	212 242
Sum driftsinntekter		209 952	212 242
Varekostnader		21 125	31 580
Lønnskostnad	2, 3	98 692	90 677
Avskrivning	8, 9	23 584	23 964
Annen driftskostnad	4, 5	101 013	90 737
Sum driftskostnader		244 413	236 958
Driftsresultat		-34 461	-24 716
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	6		7 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	240 287	133 737
Annen renteinntekt	6	11 904	3 901
Annen finansinntekt	6	15 028	704
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	25 055	10 228
Annen rentekostnad	6	70 545	39 581
Annen finanskostnad	6	1 119	1 513
Resultat av finansposter		170 499	94 020
Ordinært resultat før skattekostnad		136 038	69 304
Skattekostnad på ordinært resultat	7	26 807	13 871
ÅRSRESULTAT	16	109 231	55 433
Overføringer			
Avsatt til utbytte	16	111 000	94 625
Overført fra annen egenkapital	16	-1 769	-39 192
Sum overføringer		109 231	55 433



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2023	31.12.2022
		1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	8	4 898	12 962
Utsatt skattefordel	7	22 361	19 872
Sum immaterielle eiendeler		<u>27 259</u>	<u>32 834</u>
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	9	185 547	180 318
Maskiner og anlegg			450
Anlegg under utførelse	9	3 453	13 890
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	25 945	13 820
Sum varige driftsmidler		<u>214 945</u>	<u>208 477</u>
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	10	2 236 903	2 236 903
Lån til foretak i samme konsern	13	4 373 448	4 182 248
Investeringer i tilknyttet selskap	10	969 647	1 070 112
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	13	574	574
Investeringer i aksjer og andeler	10	394	406
Andre langsiktige fordringer	12	1	351
Sum finansielle anleggsmidler		<u>7 580 967</u>	<u>7 490 594</u>
Sum anleggsmidler		<u>7 823 171</u>	<u>7 731 905</u>
Omløpsmidler			
Varelager	11	<u>687</u>	<u>727</u>
Fordringer			
Kundefordringer	12, 13	15 764	19 686
Andre kortsiktige fordringer		35 364	39 681
Konsernfordring	13	<u>335 909</u>	<u>1 121 196</u>
Sum fordringer		<u>387 038</u>	<u>1 180 563</u>
Bankinnskudd, kontanter o.l.	14	<u>1 512</u>	<u>249 190</u>
Sum omløpsmidler		<u>389 237</u>	<u>1 430 480</u>
SUM EIENDELER		<u>8 212 407</u>	<u>9 162 385</u>

NTE | Års- og bærekraftrapport 2023 - 139



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MØSELSKAP	
		31.12.2023	31.12.2022
		1000 kr	1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	15, 16	750 000	750 000
Overkurs	16	<u>1 551 942</u>	<u>1 551 942</u>
Sum innskutt egenkapital		<u>2 301 942</u>	<u>2 301 942</u>
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	16	<u>3 933 280</u>	<u>3 993 751</u>
Sum opptjent egenkapital		<u>3 933 280</u>	<u>3 993 751</u>
Sum egenkapital		<u>6 235 222</u>	<u>6 295 693</u>
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	95 181	73 692
Andre avsetninger for forpliktelser		<u>12 225</u>	<u>51 323</u>
Sum avsetning for forpliktelser		<u>107 406</u>	<u>125 016</u>
Annen langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	12	550 000	550 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	12	<u>497 561</u>	<u>547 317</u>
Sum annen langsiktig gjeld		<u>1 047 561</u>	<u>1 097 317</u>
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	12, 14	409 828	
Leverandørgjeld	13	29 182	23 561
Betalbar skatt	7	12 739	13 355
Skyldige offentlige avgifter		7 304	6 848
Utbytte	16	111 000	94 625
Konserngjeld (kortsiktig)	13	231 299	1 488 290
Annen kortsiktig gjeld		<u>20 866</u>	<u>17 681</u>
Sum kortsiktig gjeld		<u>822 218</u>	<u>1 644 360</u>
Sum gjeld		<u>1 977 185</u>	<u>2 866 692</u>
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		<u>8 212 407</u>	<u>9 162 385</u>




Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

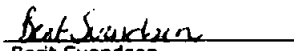
Balanse pr 31. desember 2023

Steinkjer, 30. april 2024

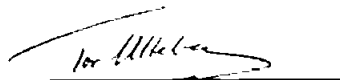
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

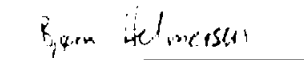

Jon Håvard Solum
Styreleder

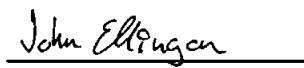

Therese Troset Engan
Nestleder

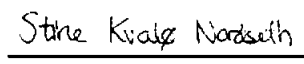

Berit Svendsen
Styremedlem

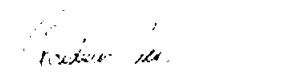

Hege Brende
Styremedlem


Tor Ulleberg
Styremedlem


Bjørn Helmersen
Styremedlem


John Ellingen
Styremedlem


Stine Kvalø Nordseth
Styremedlem


Christian Stav
Konsernsjef



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	MORSELSKAP	
	2023	2022
	1000 kr	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	136 038	69 304
Periodens betalte skatter	-13 355	-4 266
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	144	-5 374
Ordinære avskrivninger	23 584	23 964
Nedskrivning anleggsmidler	-15 000	
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	40	-275
Endring i kundefordringer	3 922	-7 415
Endring i leverandørgjeld	5 621	-4 386
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-53 770	525
Endring i andre tidsavgrensingsposter	4 264	6 604
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	91 488	78 682
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		8 439
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-22 119	-26 626
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		17 070
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	100 465	100 000
Innbetalinger på andre lånefordringer	892 850	120 000
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)	-1 275 731	-795 074
Innbetalinger ved salg av andre investeringer		1 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-304 535	-575 190
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig konserngjeld		365 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-88 855	-41 463
Netto endring i kassekreditt	409 828	
Utbetaling av utbytte	-94 625	-79 300
Innbetaling av konsernbidrag		88 654
Endring i konsernkontoordning	-260 980	406 029
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-34 632	738 920
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-247 679	242 413
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	249 190	6 779
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 512	249 190

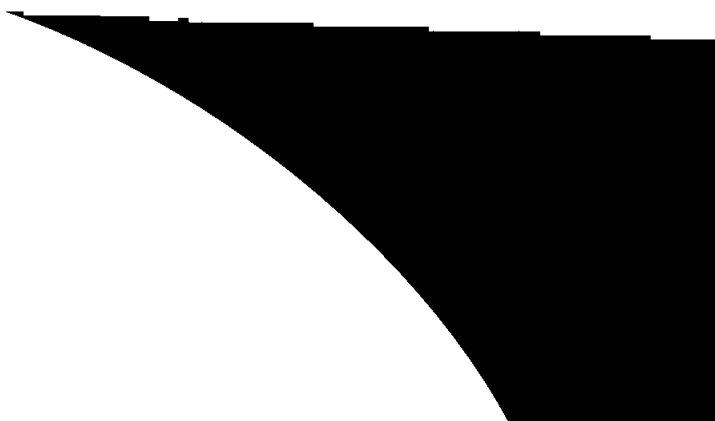


Georg Grongstad og Kristian Flakk i NTE Elektro



NOTER MORSELSKAP





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 2023. 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 vare kretsløpet, 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 varer skjer på leverings-tidspunktet. 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, 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.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under drifts-kostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med drifts-midlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/ forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet 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.



Bankinnskudd, kontanter og lignende.

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

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 regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede. 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 felles kontrollerte virksomheten på de Respektive regnskapslinjene i morselskapets årsregnskap.

Se for øvrig 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 tillitsavsetning 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.

Aksjer og eiendeler i andre selskaper

Aksje og andeler i andre selskaper balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varer

Lager av innkjøpte varer vurderes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet og virkelig verdi. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdig (definert som estimert fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader) er lavere enn anskaffelseskost. Salgskostnader inkluderer alle gjenværende slags-, administrasjons- og lagringskostnader.

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 31.12.2023 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 forpliktelser 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 aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige 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.

Skatt

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.

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.



Note 1 Driftsinntekter

1000kr

	2023	2022
Konserninternt salg	171 427	167 118
Leieinntekter	7 975	8 054
Andre driftsinntekter	30 550	37 070
Sum	209 952	212 242
Geografisk fordeling	2023	2022
Norge	209 952	212 242
Sum	209 952	212 242

Note 2 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

1000kr

Lønnskostnader	2023	2022
Lønninger	72 598	65 967
Arbeidsgiveravgift	19 457	10 909
Pensjonskostnader	2 231	8 641
Andre ytelser	4 406	5 160
Sum	98 692	90 677

Sysselsatte årsverk 83 82

Ytelser til ledende personer

Daglig leder Styret

Lønn/styrehonorar	4 023	1 350
Pensjonsutgifter	179	
Annen godtgjørelse	260	

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har konsernsjef rett til etterlønn i 12 måneder. I tillegg foreligger konkurranseklausul på inntil 12 måneder.

Styret har ingen avtale om bonus eller annen resultatbasert avlønning.

Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til aksjebasert godtgjørelse til fordel for ansatte eller tillitsvalgte.

Det er ikke ytet lån til, eller stilt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tillitsvalgte eller andre nærstående parter.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor

2023 2022

Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	749	622
Annen bistand	156	382
Sum godtgjørelse til revisor	905	1 004

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusiv merverdiavgift.



Note 3 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 pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G), og 20 % for pensjongivende 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.

Konsernsjef har individuell pensjonsordning for lønn over 12 G som inngår i pensjonskostnad og pensjonsforpliktelsen.

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 aktuelt beregnet 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.

Konsernsjef har individuell pensjonsordning for lønn over 12 G som inngår i pensjonskostnad og pensjonsforpliktelsen.

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

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

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

	<i>1000kr</i>	
	2023	2022
Ytelsesbasert pensjonsordning		
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	-16 092	-10 247
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	20 483	12 914
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	267	200
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	4 657	2 869

Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	75 258	17 997
---	---------------	---------------

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-71 924	-55 170
Netto pensjonskostnad	-4 657	-2 869
Innbetalt til ordningen	56 659	2 343
Estimatavvik ført mot EK	-75 258	-17 997
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-95 181	-73 692

Økonomisk forutsetninger	31.12.2023	31.12.2022
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Forventet økning i lønnskostnader	3,50 %	3,50 %
Forventet G-regulering	3,25 %	3,25 %
Forventet økning pensjonskostnader	2,80 %	2,60 %
Aktuarielle forutsetninger:		
Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE
Antall ansatte omfattet av ordningen		
Pensjonister	558	600
Totalt	558	600

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 583 personer.



Resultatførte pensjonskostnader	2023	2022
Ytellesbaserte ordninger	4 657	2 869
Innskuddsbaserte ordninger	7 076	6 063
Sum pensjonskostnad alle ordninger	11 733	8 932

Note 4 Annen driftskostnad

1000kr

Andre driftskostnader	2023	2022
Kostnader eiendom	25 448	23 103
Verktøy, utstyr, materiell	7 586	5 679
Kontorrekvisita, porto, telefon	4 238	3 929
Transport, reise, diett	1 908	1 737
Salg, reklame, representasjon	8 644	7 535
Kontingenter, forsikringer	2 529	3 764
Eiendomsskatt	31	1
Tap på fordringer inkl. avsetning	60	-302
Andre kostnader	50 569	45 291
Sum annen driftskostnad	101 013	90 737

Note 5 Transaksjoner med nærstående parter

1000kr

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:	2023	2022
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	163 366	159 324
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	12 486	9 051

Note 6 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

1000kr

Finansinntekter	2023	2022
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	240 287	133 737
Inntekt på investering i foretak i samme konsern		7 000
Annen renteinntekt	11 904	3 901
Annen finansinntekt	28	704
Reversert tidligere nedskrivninger	15 000	
Sum finansinntekter	267 219	145 342

Finanskostnader	2023	2022
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	25 055	10 228
Annen rentekostnad	70 545	39 581
Annen finanskostnad	1 119	1 513
Sum finanskostnader	96 719	51 322



Note 7 Skatt

1000kr

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2023	2022
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-16 623	-29 459
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-839	-929
Gevinst- og tapskonto	11 003	13 754
Pensjon	-95 181	-73 692
Netto midlertidige forskjeller	-101 640	-90 327
Grunnlag for utsatt skatt	-101 640	-90 327
Utsatt skatt/utsatt skattefordel	-22 361	-19 872
Utsatt skattefordel (-) / Utsatt skatt (+)	-22 361	-19 872

Utsatt skattefordel er oppført i balansen da selskapet forventer å utnytte den positive skatteposisjonen.

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2023	2022
Resultat før skattekostnad	136 038	69 304
Permanente forskjeller	-14 186	-6 253
Grunnlag for årets skattekostnad	121 852	63 051
Endring i midlertidige resultatforskjeller	11 312	15 649
Estimatavvik ført mot egenkapital	-75 258	-17 997
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	57 906	60 703
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	57 906	60 703

Fordeling av skattekostnaden	2023	2022
Betalbar skatt på årets resultat	12 739	13 355
Sum betalbar skatt	12 739	13 355
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-2 489	-3 443
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	16 557	3 959
Skattekostnad	26 807	13 871

Avstemming av årets skattekostnad

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	136 038	69 304
Beregnet skatt 22%	29 928	15 247
Skattekostnad i resultatregnskapet	26 807	13 871
Differanse	-3 121	-1 376
Differansen består av følgende:		
22 % av permanente forskjeller	-3 121	-1 376
Sum forklart differanse	-3 121	-1 376

Betalbar skatt i balansen	2023	2022
Beregnet betalbar skatt 22%	12 739	13 355
Betalbar skatt i balansen	12 739	13 355



Note 8 Immaterielle eiendeler

	1000kr	
	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Immaterielle eiendeler		
Anskaffelseskost 01.01.	61 797	61 797
Tilgang	219	219
Avgang	10 935	10 935
Anskaffelseskost 31.12.	51 081	51 081
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	46 183	46 183
Balanseført verdi 31.12.	4 898	4 898
Årets avskrivninger	8 151	8 151
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

Note 9 Varige driftsmidler

	1000kr		
	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	Sum
Varige driftsmidler			
Anskaffelseskost 01.01.	348 412	80 400	428 812
Tilgang	16 600	15 737	32 337
Avgang		13 023	13 023
Anskaffelseskost 31.12.	365 012	83 115	448 127
Akkumulerte avskrivninger 01.01	168 094	66 131	234 225
Årets avgang		13 023	13 023
Årets avskrivninger	11 370	4 062	15 432
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	179 464	57 170	236 634
Balanseført verdi 31.12.	185 547	25 945	211 492
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	
Anlegg under utførelse		2023	2022
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter		3 453	13 890
Sum		3 453	13 890

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	362
Bygninger	1-5 år	6 153

**Note 10 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet**

1000kr

Morselskapet:

	Forretnings- kontor	Eierandel/ stemme- andel	Resultat i året	EK pr 31.12.23	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	639 763	1 811 110	1 744 355
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	-30 057	140 262	58 630
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	-5 030	54 896	37 104
Nord-Trøndelag Eiendom AS	Steinkjer	100 %	35	175	918
NTE Telekom AS	Steinkjer	100 %	31 055	824 772	395 895
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	11 024	-53 247	
Sum datterselskaper					2 236 903

	Forretnings- kontor	Eierandel/ stemme- andel	Resultat i året	EK pr 31.12.23	Bokført verdi
Aksjer i tilknyttede selskaper					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	1	2 058	1 350
Midtvest I AS	Namsos	22 %	-1 360	-3 487	3 529
Tensio AS	Stjørdal	40 %	126 847	2 113 875	964 586
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-50%			182
Sum tilknyttede selskap			125 488	2 112 446	969 647

Resultat og egenkapital i tilknyttede selskap er selskapets andel av disse.

	Bokført verdi	Eierandel
Andre aksjer og andeler		
Proneo	252	16 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	142	1-9 %
Sum aksjer og andeler	394	

Konsernbidrag

Konsernbidrag fra morselskapet til datterselskaper aktiveres som kostpris på aksjer i datterselskaper.
Konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres som Inntekt på investering i datterselskap.

Note 11 Varer

1000kr

	2023	2022
Innkjøpte ferdigvarer	687	727
Sum	687	727
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	687	727
Sum	687	727



Note 12 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2023	2022
Kundefordringer til pålydende	16 635	20 656
Avsetning til tap på kundefordringer	-871	-970
Kundefordringer i balansen	15 764	19 686
Fordringer med forfall senere enn ett år	2023	2022
Expert Norge		351
Sum		351
Langsiktig gjeld	2023	2022
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	1 047 561	1 097 317
Sum	1 047 561	1 097 317

Avdragsprofil 5 år	2024	2025	2026	2027	2028 og senere
Langsiktig gjeld	316 341	58 049	358 049	58 049	257 073

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 3,6 %.

I tillegg til de langsiktige lånene har morselskapet og konsernet lånekapasitet gjennom trekkrettigheter som følger:

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet trekkrettighet
DNB	800 000	409 828	390 172
Totalt	800 000	409 828	390 172

Note 13 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Foretak i samme konsern	13 091	12 938	335 909	1 170 196	4 373 448	4 133 248
Tilknyttet selskap					574	574
Felles kontrollert virksomhet				19 549		
Sum	13 091	12 938	335 909	1 189 745	4 374 022	4 133 822

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2023	2022	2023	2022
Foretak i samme konsern	3 261	4 084	231 299	1 448 325
Tilknyttet selskap		6 875		
Sum	3 261	10 959	231 299	1 448 325



Note 14 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

1000kr

Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd.

Trekkrettigheter	2023	2022
Ubenyttet trekkfasilitet		300 000
Ubenyttet kassekreditt	347 463	442 661

Note 15 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer à kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Kommune:		
Flatanger	1 040	1,040 %
Frosta	1 861	1,861 %
Grong	3 960	3,960 %
Høylandet	1 131	1,131 %
Inderøy	4 551	4,551 %
Indre Fosen	2 441	2,441 %
Leka	1 000	1,000 %
Levanger	11 341	11,341 %
Lierne	2 100	2,100 %
Meråker	4 640	4,640 %
Namsos	10 111	10,111 %
Namsskogan	4 430	4,430 %
Nærøysund	6 410	6,410 %
Overhalla	2 611	2,611 %
Raarvika/Røyrvik	2 420	2,420 %
Snåase/Snåsa	2 131	2,131 %
Steinkjer	15 762	15,762 %
Stjørdal	13 260	13,260 %
Verdal	8 800	8,800 %
SUM	100 000	100 %

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

Note 16 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksje- kapital	Overkurs	Annen egen- kapital	Sum
Egenkapital 01.01.2022	750 000	1 551 942	4 046 981	6 323 469
Estimatavvik ført mot EK			-14 037	-14 037
Årets resultat			55 433	55 433
Avsatt utbytte			-94 625	-94 625
Egenkapital 31.12.2022	750 000	1 551 942	3 993 751	6 295 693
Egenkapital 01.01.2023	750 000	1 551 942	3 993 751	6 295 693
Estimatavvik ført mot EK			-58 702	-58 702
Årets resultat			109 231	109 231
Avsatt utbytte			-111 000	-111 000
Egenkapital 31.12.2023	750 000	1 551 942	3 933 280	6 235 222



Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2023

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor.

Steinkjer, 30. april 2024

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Jon Håvard Solum
Styreleder

Therese Troset Engan
Nestleder

Berit Svendsen
Styremedlem

Hege Brende
Styremedlem

Tor Ulleberg
Styremedlem

Bjørn Helmersen
Styremedlem

John Ellingen
Styremedlem

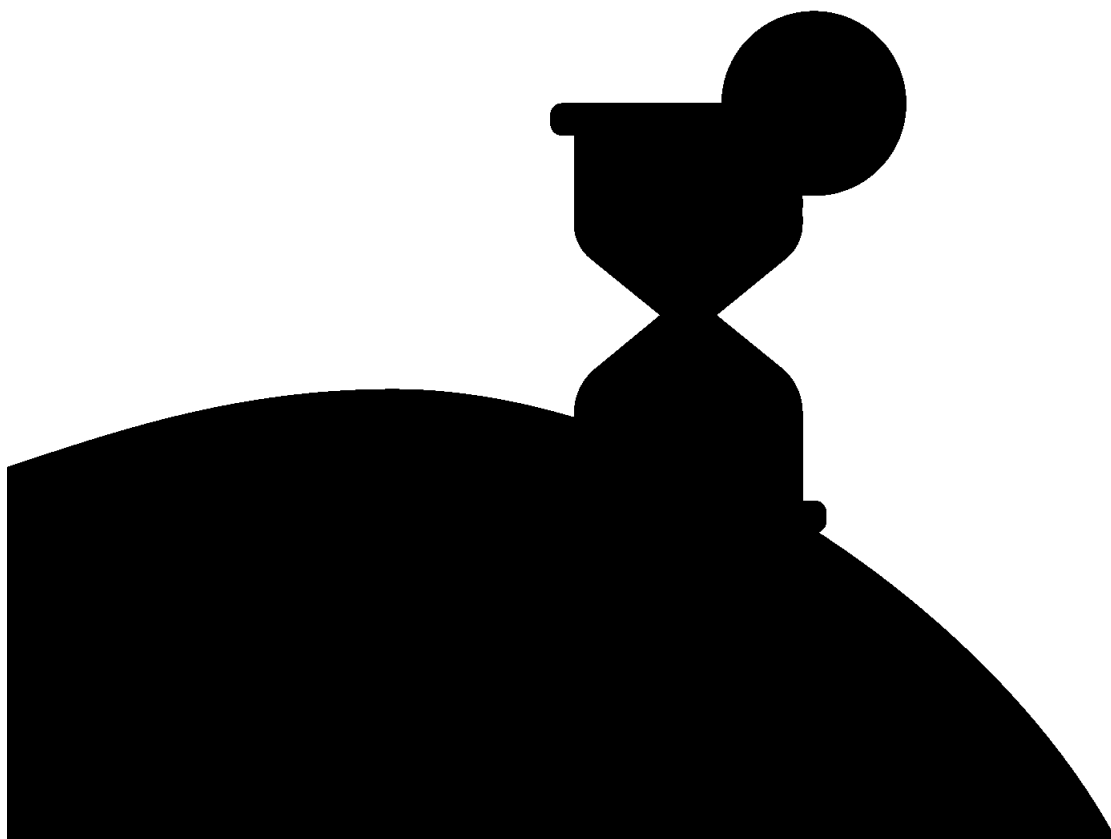
Stine Kvalø Nordseth
Styremedlem

Christian Stav
Konsernsjef



REVISORS BERETNING







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 Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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 og konsernet 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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært revisor for Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS sammenhengende i 13 år fra valget på generalforsamlingen den 5. november 2011 for regnskapsåret 2011 med gjenvalg på generalforsamlingen den 24. mai 2019.

© KPMG AS, a Norway an 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

Offices in:

Oslo	Fiverum	Mo i Rana	Tromsø
Ålbø	Finnøy	Molde	Trondheim
Årendal	Harna	Sørøstfjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Slavanger	Ullensvik
Bodø	Knaresund	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	



Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2023. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet, og vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Regnskapsføring av finansielle derivater

Vi viser til Note 1 Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper, avsnittet Finansielle instrumenter, Note 2 Klimarisiko, skjønsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger, avsnittet Virkelig verdi av finansielle instrumenter, Note 5 Klimarisiko og markedsrisiko i konsernet, Note 7 Finansielle instrumenter, Note 8 Inntekter og Note 22 Derivater og styrets årsberetning, avsnitt Økonomiske resultater.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
<p>Konsernets inntekter fra produksjon og salg av kraft er eksponert for endringer i kraftpris og usikkerhet knyttet til fremtidig produksjonsvolum.</p> <p>For å avlaste deler av risikoen benyttes finansielle derivater. Selv om hovedformålet med konsernets bruk av finansielle derivatkontrakter er avlastning av risiko avledet fra kjernevirksomheten, så eksisterer det også et begrenset mandat for posisjonstaking («trading»). I enkelte av de finansielle derivatene er kraftpriselementet avtalt i Euro. Dette medfører valutarisiko som konsernet sikrer ved bruk av valutaterminkontrakter.</p> <p>Konsernet anvender ulike instrumenter i risikostyringen, herunder futures, forwards, EPADer (Electricity Price Area Differentials) og valutaterminer.</p> <p>Konsernet anvender ikke sikringsbokføring, og alle derivater regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. Verdiendring knyttet til finansielle derivater kan være betydelig, og i 2023 er regnskapsførte verdiendringer positiv med TNOK 595 343.</p> <p>Regnskapsføring av finansielle derivater er et sentralt forhold i vår revisjon som følge av omfanget av transaksjoner, den potensielt betydelige effekten på konsernregnskapet ved endringer i virkelig verdi, samt den iboende risikoen for feil i regnskapet på grunn av operasjonell og regnskapsmessig kompleksitet.</p>	<p>Vi har i vår revisjon kartlagt og vurdert utformingen og implementering av konsernets kontroller knyttet til handel, oppfølging og regnskapsføring av finansielle derivatkontrakter. Vi har videre vurdert konsernets regnskapsprinsipper for finansielle derivater mot regnskapsreglene i IFRS.</p> <p>Vårt arbeid har blant annet omfattet gjennomgang med ledelsen og andre relevante funksjoner i selskapet, innhenting av og vurdering av rutiner, herunder dokumenter knyttet til bruk av IT-systemer, risikostyringspolicy og fullmakter.</p> <p>Vi har satt oss inn i og forstått rutiner for initiering, oppfølging og kontroll av transaksjoner.</p> <p>Vi har testet fullstendighet, eksistens og verdsettelse av balanseførte finansielle derivatkontrakter ved å innhente dokumentasjon fra eksterne motparter.</p> <p>Vi har vurdert presentasjon og klassifisering av finansielle derivater, herunder om noteinformasjonen er dekkende.</p>

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig



informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon 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.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelsen om Eierstyring og selskapsledelse, inkludert i årsberetningen, samt selskapets redegjørelse om samfunnsansvar som inngår i årsberetningen og Bærekraftsrapporten.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvisende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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 og konsernets 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 og konsernets 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 og konsernet 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

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 internt kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Vi avgir en uttalelse til revisjonsutvalget om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og kommuniserer med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de forholdene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse forholdene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av forholdet, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at forholdet ikke skal omtales i revisjonsberetningen siden de negative konsekvensene ved å gjøre dette med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at forholdet blir omtalt.

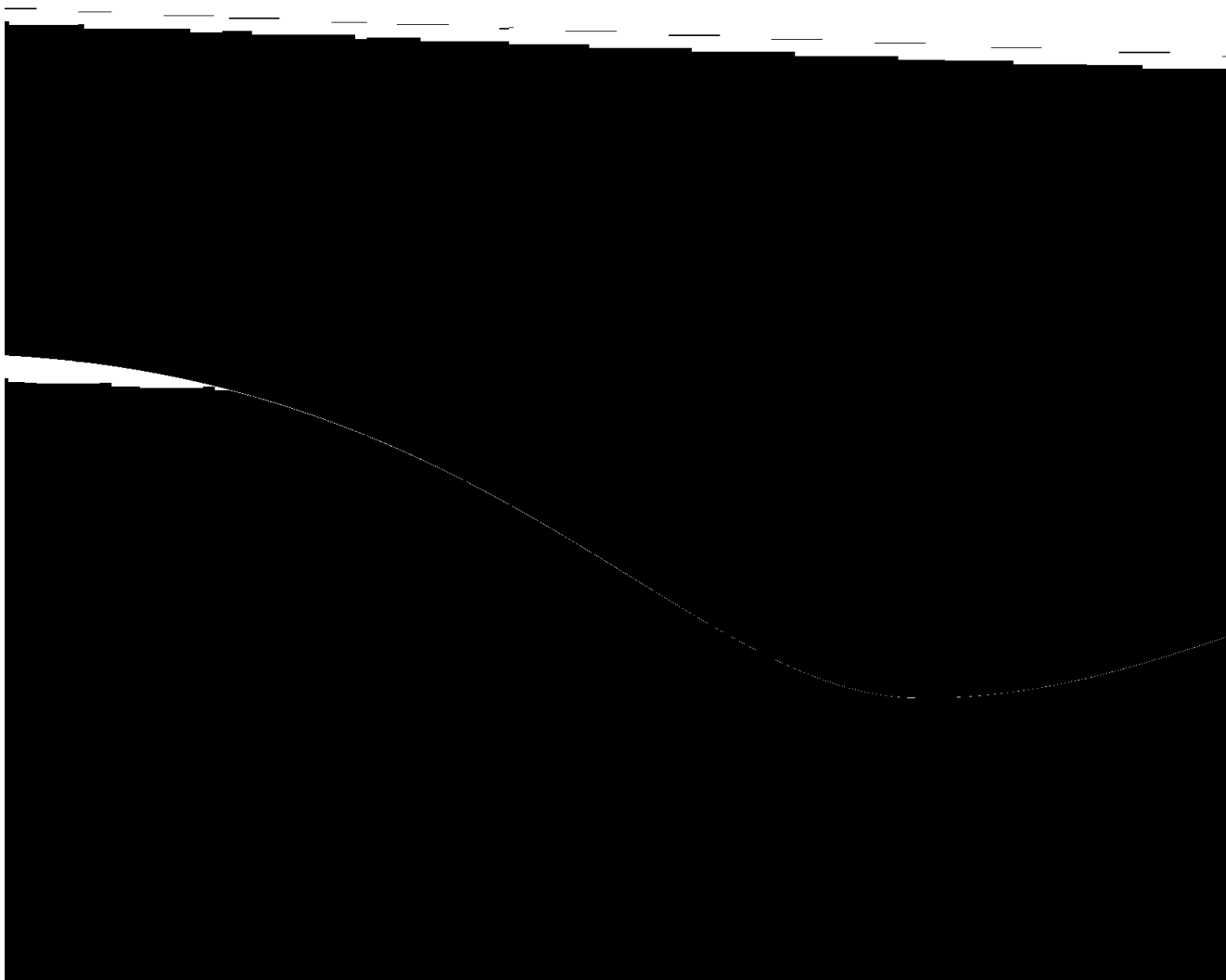
Trondheim, 30. april 2024

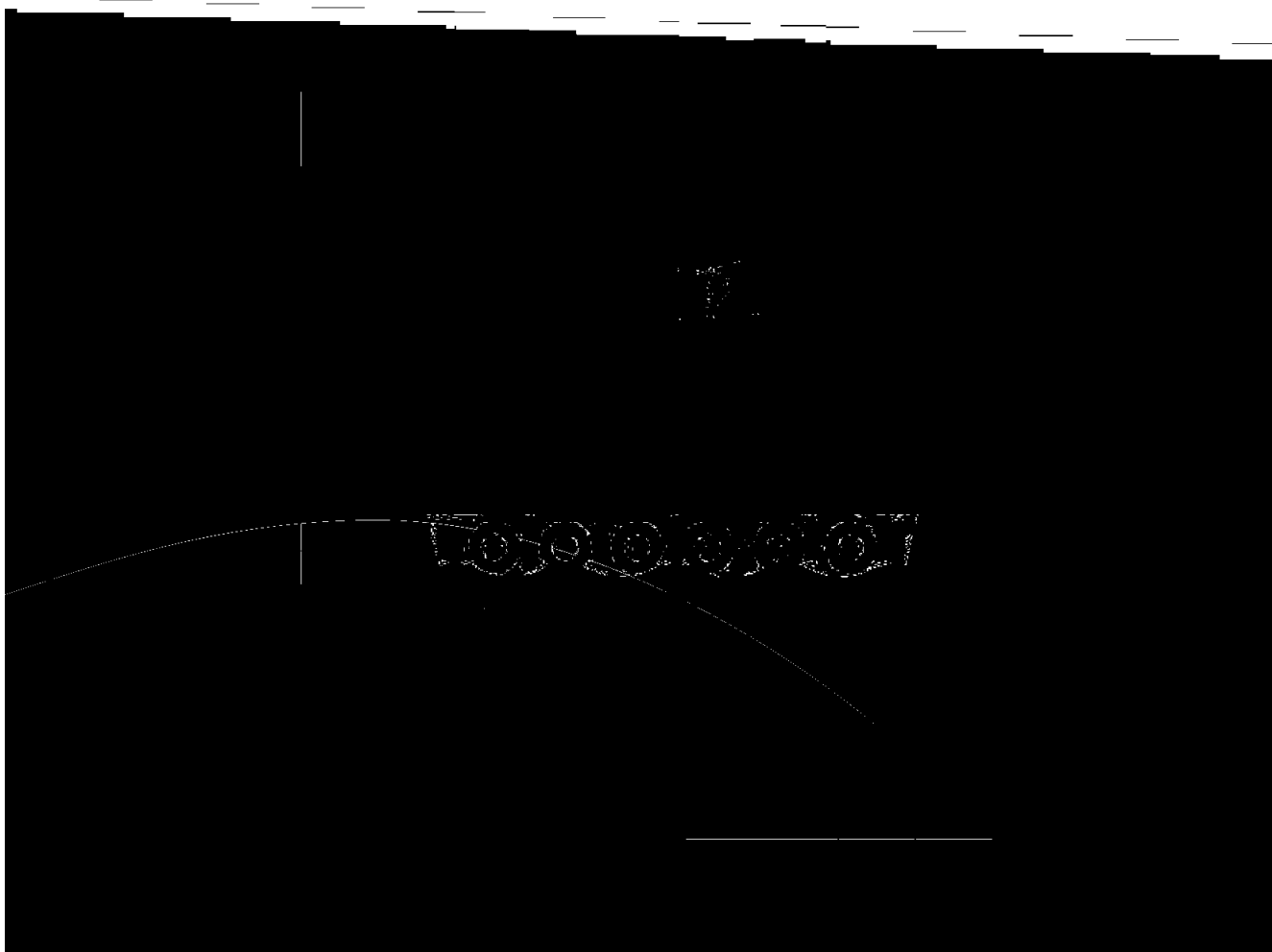
KPMG AS

Yngve Olsen
Statsautorisert revisor



4 ÅRSBERETNING





Årsberetning 2023

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap. NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919 og eies i dag av 19 trønderske kommuner. NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på eierskapet, med lønnsomhet og videre vekst og utvikling som prioriterte mål. NTEs virksomhet omfatter produksjon, distribusjon og salg av fornybar energi, energitjenester, fiberbaserte kommunikasjonstjenester, bygging og drift av infrastruktur for strøm og kommunikasjon og elektroinstallasjon.

Hovedkontoret vårt ligger på Steinkjer. Selv om vi har strømkunder over hele landet, er virksomheten vår hovedsakelig i Trøndelag.

I NTE har vi et Framtidsløfte: Vi jobber hver dag for at Trøndelag skal bli en klimanøytral og digital region. Det forplikter. Det betyr at vi må bli flinkere til å bruke strøm smart. Det innebærer også at vi må bli bedre til å utnytte det naturen gir oss; som vann-, sol- og vindkraft.

Dette krever kloke avveininger mellom hensynet til klimaet i verden, behovet for mer fornybar energi og lokalmiljøet vårt. Kraftutbygginger som berører elver, vassdrag og fjell kan vekke reaksjoner – noen ganger sterke. Vi er svært bevisst på det ansvaret vi har som samfunnsutvikler i Trøndelag. En del av dette ansvaret er å være en leverandør av samfunnskritisk infrastruktur igjennom NTEs telekomsatsning. En åpen og pålitelig dialog med samfunnet rundt oss skal ha høy prioritet, og er med på å bygge et solid omdømme for NTE.

Marianne Rannem Veie er energi- og klimarådgiver i NTE



Viktige hendelser i 2023



Kundeveksten fortsetter og NTE passerer 100 000 strømkunder og 77 000 fiberkunder.



Den landsomfattende EPSI-målingen viser at NTE både har de mest fornøyde strømkundene og de mest fornøyde telekommundene i bedriftsmarkedet.



NTE slår sin virksomhet i Salten sammen med Salten Kraftsamband AS (SKS) og legger med det til rette for at SKS blir den ledende aktøren for grønn omstilling i Nord-Norge. Slik styrker også NTE sin rolle i Nord-Norge. Etter transaksjonen eier NTE 22 % av SKS.



Ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss blir satt i prøvedrift høsten 2023. Den nye kraftstasjonen vil årlig produsere fornybar energi til 50 000 trøndere.



NTEs pilotanlegg for hydrogenproduksjon på Kråkøya i Nærøysund bygges og settes i drift.



NTE får med seg Skagerak Energi i sin satsning på morgendagens energitjenester gjennom Hark Technologies AS.



NTE kjøper seg opp i Energy Manager AS. Selskapet tilbyr en komplett programvare for energiledelse og energiovervåkning. Med denne løsningen kan NTE skreddersy den løsningen som passer best for hver enkelt kunde.



NTE kjøper 45 % av aksjene i HVACS AS. Dette posisjonerer NTE for å kunne ta del i hele verdikjeden knyttet til lokal energiproduksjon.



NTE etablerer en felles satsning sammen med TOBB hvor vi i felleskap vil jobbe med energiløsninger for TOBB sine eksisterende og fremtidige borettslag. Selskapet heter TOBB Energi.



NTEs kundesenter tar i bruk kunstig intelligens for å kunne forbedre kundetilfredsheten ytterligere.



For å styrke sin posisjon går NTE Elektro inn i elektrikerkjeden EL-PROFFEN.



NTE sitt nye grønne finansielle rammeverk kommer på plass. Rammeverket revideres av Cicero og gis den beste karakteren som kan oppnås: «Dark green».



NTE samarbeider med RWE i arealtildelingsprosessen for flytende havvind på Utsira Nord. Myndighetene utsetter tildelingen, nå med mål om å tildele arealer på Utsira Nord i 2025.



For å sikre økt vekst, konkurransekraft og lønnsomhet startes konsernprogrammet «Rigga for vekst».

Økonomiske resultater

(Sammenlignbare tall for 2022 i parentes)

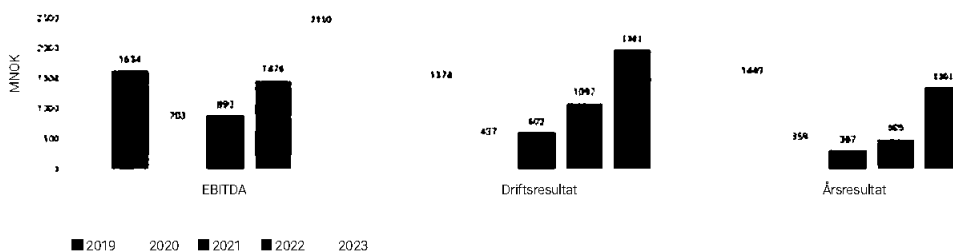
Regnskapsprinsipper og forutsetning om fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling. I samsvar med regnskapslovens § 3-9 avlegger NTE årsregnskap for konsernet etter International Financial Reporting Standards (IFRS). Selskapsregnskapet til morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og regnskap for datterselskaper utarbeides i henhold til norsk god regnskapsskikk.

Årsresultat

NTE har obligasjoner notert på Oslo børs, og følger European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i den eksterne rapporteringen. NTE benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning og nøkkeltall for finansiell styrke i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Resultatutvikling NTE Konsern



Konsernet fikk et årsresultat i 2023 på 1 361 millioner kroner (505 mill. kroner). Året preges av betydelig kundevest og varierende kraftpriser.

Kraftproduksjonen ble på 3 591 GWh i 2023, mot 4 362 i 2022. Normalproduksjonen i 2023 var 4 080 GWh. Oppnådd kraftpris ble 48 øre/KWh i 2023, mot 41 øre/KWh i 2022. Til tross for lavere energiproduksjon har høyere oppnådde kraftpriser enn i fjor gjort at resultat før skatt fra energiproduksjonen ble høyt for året.

Nettvirksomheten i konsernet leverte gode resultater også i 2023.

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst og vi leverer nå fiberbasert bredbånd til 77 000 kunder i Midt-Norge. I tillegg kommer kundemassen gjennom deleierskapet i

Nordvest Fiber AS. Marked, som blant annet leverer strøm til sluttkunde, hadde også vekst i antall strømkunder, og leverer nå strøm til om lag 100 000 privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter. I tillegg kommer veksten gjennom andre energitjenester som markedsselskapet leverer. Svingninger i kraft- og valutapris i 2023 ga vesentlige positive urealiserte verdiendringer på sikringskontraktene etter IFRS. Verdiendringene påvirker årsresultatet positivt med 464 millioner kroner.

Driftsresultat

Driftsresultatet i 2023 ble 1 981 millioner kroner (1 097 mill. kroner). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) ble 2 310 millioner kroner (1 476 mill. kroner).

NTE-konsernet hadde i 2023 en omsetning på 5 385 millioner kroner (4 360 mill. kroner). Inntekter fra

kraftproduksjon utgjorde 2 393 millioner kroner (1 786 mill. kroner). Lavere produksjon, men høyere oppnådde kraftpriser, samt omsetning fra kraftforvaltningstjenester er årsaken til den store inntektsøkningen. Inntektene fra telekomvirksomheten ble 765 millioner kroner (722 mill. kroner). Vekst i kundemassen er årsaken til den økte omsetningen. I inntekter fra Marked inngår salg av strøm til sluttkunde. Inntekter fra Marked ble i år 1 497 millioner kroner (1 633 mill. kroner). Kundeveksten gir høyere inntekter, men samtidig reduseres inntektene som en følge av lavere kraftpriser til sluttkunde. I 2023 fikk Elektro en omsetning på 395 millioner kroner (304 mill. kroner).

Urealiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2023 positive med 595 millioner kroner (-193 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

I omsetningen inngår resultatandeler fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper som inngår i kjernevirksomheten.

Driftskostnadene i 2023 ble 3 404 millioner kroner (3 263 mill. kroner). Lave kraftpriser i store deler av året gir en lavere kostnad til kraftanskaffelser. Samtidig gir økt aktivitet og vekst i hele konsernet noe økte kostnader.

Morselskapet hadde i 2023 driftsinntekter på 210 millioner kroner og fikk et negativt driftsresultat på 35 millioner kroner. Morselskapet leverer fellestjenester i konsernet. Morselskapets driftsresultat består også av

strategiske satsninger som ligger i morselskapet. Konsernets underliggende driftsresultat når en ser bort fra blant annet IFRS-poster og andre engangsposter i forbindelse med SKS-transaksjon og hendelser etter balansedato er 1 169 millioner i 2023, mot 1 418 millioner i 2022.

Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -94 millioner kroner (-46 mill. kroner). Endringen i finansposter gjelder delvis høyere rentekostnader på lån. I tillegg er det noe økte finanskostnader fra omregningsdifferanser valuta.

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 526 millioner kroner (546 mill. kroner). Dette gir en effektiv skattesats på 28 prosent i 2023, mot 108 prosent i 2022. Skattebelastningen fra kraftproduksjonen er i perioden en del lavere som følge av lavere produksjon, mens høy spotpris gir en økt grunnrenteskatt. Realisert kraftpris er en del høyere som følge av sikringer, noe som gjør at effektiv skatteprosent også blir en del lavere siden grunnrenteskatt beregnes av spotpris. I tillegg har en i løpet av året klart å nyttiggjøre seg av tidligere ikke balanseført utsatt skattefordel på grunnrente. Dette har også bidratt til at årets skattekostnad har blitt noe lavere. Betalbar skatt utgjorde 352 millioner kroner (296 mill. kroner).

I 2023 ble det kostnadsført 42 millioner kroner i naturressurskatt til de kommunene som har kraftproduksjon. I tillegg ble det i regnskapet kostnadsført 55 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.



Kraftforvaltning med Berit, Erik og Gro

Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift bidro i 2023 til en netto kontantstrøm på 916 millioner kroner (1 400 mill. kroner). Høyere resultat har gitt en positiv effekt. Årets resultat i kombinasjon med redusert kapitalbinding ved kraftsikringer og reduserte kundefordringer gir en positiv effekt. Betaling av offentlige avgifter gir samtidig en negativ effekt.

Konsernet betalte skatter med 296 millioner kroner (77 mill. kroner), noe som har redusert kontantstrømmen fra driften. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -1 208 millioner kroner (-547 mill. kroner).

I 2023 investerte NTE 533 millioner kroner i nye anlegg. I all hovedsak gjelder dette investeringer for å gi økt fornybar energi, samt bygging av fiber for å gi flere tilgang til digital infrastruktur. For året ble det samlet investert 812 millioner kroner i finansielle anleggsmidler. I hovedsak vedrører dette kjøpet av 22 % av aksjene i Salten Kraftsamband AS. I tillegg ble det også investert i HVACs AS og Energy Manager AS.

Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på 172 millioner kroner (-332 mill. kroner). Likvide midler var ved utgangen av året 566 millioner kroner (685 mill. kroner). Av dette var 159 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/

trekkrettighet på 840 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende ut fra omfang og risiko. Konsernets likviditetssituasjon har vært god gjennom året og det foreligger en solid lånekapasitet. Langsiktig rentebærende gjeld var 1 084 millioner kroner (1 139 mill. kroner). Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2023 var 7 843 millioner kroner (6 664 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 12 534 millioner kroner.

Disponering

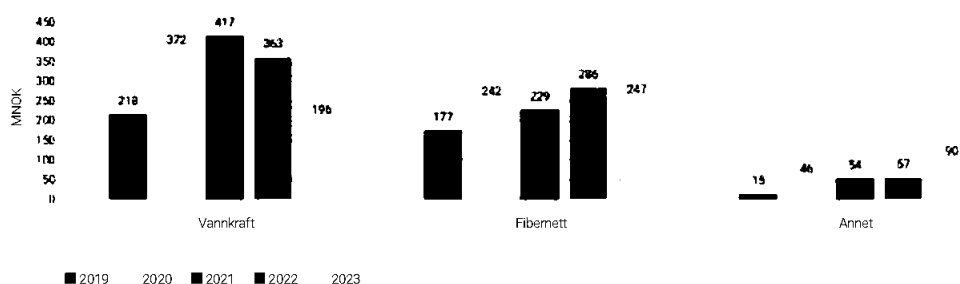
Av morselskapets årsresultat på 109 millioner kroner er 111 millioner kroner avsatt til utbytte, mens 2 millioner kroner er overført fra annen egenkapital. Utbyttet i morselskapet er i henhold til vedtatt utbyttemodell. Konsernets likviditetssituasjon og egenkapital tilsier at utbyttet er forsvarlig.

Forretningsområdene

NTE er organisert som et konsern der Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskapet. Konsernet bestod i 2023 av forretningsområdene Energi, Nett, Telekom, Marked og Elektro.

Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapsskikk.

Investeringene siste 5 år fordeler seg slik:



Figur 4.2 Investeringer

Tabell 4.1 Forretningsområdenes regnskaper
*Se segmentnote (note 8)

Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):

	2023	2022	2021	2020	2019
Energi	1 214	1 065	416	215	665
Nett	188	153	128	117	798
Telekom	117	152	118	80	65
Marked	-36	8	19	44	28
Elektro	7	-13	1	13	46
Morselskap/Øvrig/IFRS*	491	-268	-80	-31	-228
Konsern	1 981	1 097	602	437	1 374



Elektromontør Terje Bromseth i Namsos

Forretningsområde Energi

Forretningsområde Energi består av det heleide datterselskapet NTE Energi AS. NTE Energi AS eier datterselskapene NTE Havvind Holdco AS, NTE Vindkraft AS og NTE Hydrogen AS. I tillegg har selskapet en eierandel i Salten Kraftsamband AS med 22 %. NTE Energi AS forvalter også sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjøra Kraftverk. I forretningsområdet inngår også resultater fra vannkraftproduksjonen igjennom selskapet NTE Montenegro AS.

NTEs produksjon av fornybar energi ble noe lavere enn normalproduksjonen. Produksjonen endte på 3 591 GWh, mot 4 362 GWh i 2022.

Den hydrologiske balansen har gitt lavere produksjon enn i fjor. Normalproduksjonen var 4 080 GWh i 2023.

NTE har sin produksjon i prisområde NO3 og NO4. Kraftprisene har vært lave i våre prisområder sett i forhold til andre deler av landet der kraftprisene har vært en del høyere. Inngåtte kraftsikringer og kraftforvaltning har påvirket vår realiserte kraftpris. Til sammen har dette vært med å gi gevinster og en høyere realisert kraftpris. Driftsresultatet er også påvirket positivt av engangsgevinster i forbindelse med Fosen Vind transaksjonen og kjøpet i Salten Kraftsamband AS. Til sammen gjør dette at vi i år får et driftsresultat for forretningsområde Energi som er noe høyere enn i fjor.

Gjennomsnittlig spotpris for NTEs kraftproduksjon i 2023 ble 38 øre/KWh, mot 32 øre/KWh i 2022.

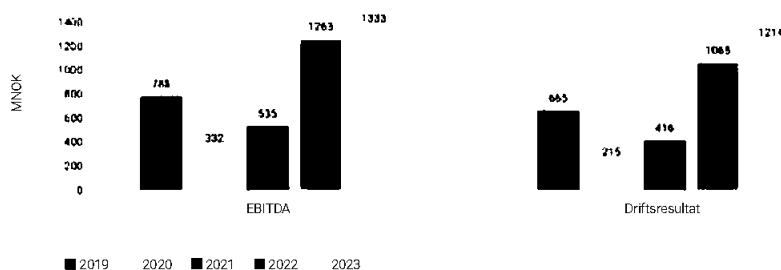
I 2023 ble gjennomsnittlig oppnådd kraftpris 48 øre/KWh, mot 41 øre/KWh i 2022. NTE Energi har langsiktige avtaler for kraftsikring som gjør at oppnådd kraftpris avviker fra spotpris i områdene. Kraftprisene i NTE sine produksjonsområder vil også framover være noe lavere enn i resten av landet. Dette som en følge av et innlåst kraftoverskudd på grunn av begrensninger i overføringskapasiteten mellom produksjonsområdene.

Siste året har NTE og RWE arbeidet videre med prosjektet som skal ende ut i søknad om konsesjon for flytende havvind. Konsesjonen innebærer mulighet til å bygge opptil 1,5 gigawatt (GW) med ny flytende vindkraft. For NTE er denne satsningen et viktig ledd i å øke produksjonen av fornybar energi.

I 2023 har byggingen av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss fortsatt gjennom året. Den nye kraftstasjonen ble satt i prøvedrift på slutten av 2023. Dette er en investering på over 1,2 milliard kroner som vil øke NTEs eksisterende produksjon av ren og fornybar vannkraft.

I 2023 kjøpte NTE 22 % av aksjene i Salten Kraftsamband AS (SKS). Dette kjøpet styrker NTEs rolle i utviklingen av fornybar kraft nordover. Samarbeidet ble etablert gjennom at NTE la sin eierandel i Siso Energi AS inn i SKS i bytte mot aksjer i SKS. I tillegg ble det gjennomført en emisjon tilhørende transaksjonen.

Resultatutvikling Energi



Figur 4.3: Resultatutvikling Energi



Ettermarkedsansvarlig Ida Flaathe i Telekom Privat

Forretningsområde Nett

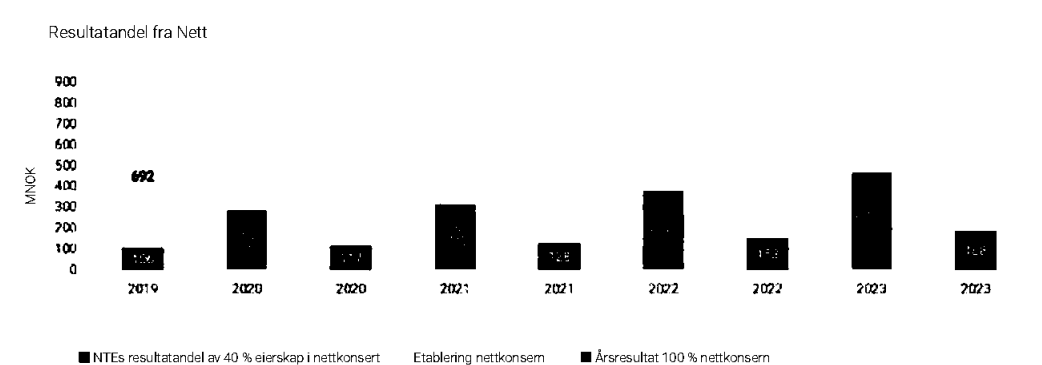
NTE eier 40 % av det midt-norske nettkonsernet Tensio. Selskapet hadde ved utgangen av 2023 i overkant av 276.000 kunder og hadde en kundevekst gjennom 2023 på 3.300 kunder. Veksten skyldes i hovedsak tilflytting til regionen, økt aktivitet i samfunnet generelt, samt økt elektrifisering. Tensio er landets tredje største nettselskap. Som eier av samfunnskritisk infrastruktur med ansvar for forsyningssikkerhet og beredskap har nettvirksomheten en sentral samfunnsrolle i Trøndelag.

Tensio opplever, i likhet med alle andre nettselskaper i Norge, en sterk vekst i etterspørselen av energi og effekt. Dette skyldes flere forhold. En kollektiv bevissthet rundt behovet for å endre energiforbruket fra fossile kilder til fornybar energi, elektrifisering av sokkelen,

fossilfrie byggeplasser, avkarbonisering av industrien og ønsket om å etablere ny grønn industri er viktige forhold som påvirker veksten i etterspørselen.

Nettvirksomheten oppnår et noe sterkere resultat i år enn i 2022 som følge av god drift og noe høyere inntekter. Siden etableringen av nettkonsernet er det arbeidet aktivt med å redusere kostnader og bli mer effektiv. Målinger utført av NVE viser at Tensio ved inngangen til fjoråret var et av Norges mest effektive nettselskaper.

Virksomhetens gjeld har økt senere år etter endringer i finansieringen av selskapet. Dette har medført noe høyere finanskostnader i 2023 som en følge av høyere rentenivå.



Figur 4.4: Resultatutvikling Nett

Forretningsområde Telekom

Telekomvirksomheten ligger i dag i selskapene NTE Telekom AS, Verdal Kabel-TV AS og Nordvest Fiber AS. Konsernets andel av resultatet fra Nordvest Fiber er tatt inn under driftsinntekter, da denne anses som en del av konsernets kjernevirksomhet. Resultatet inngår derfor som en del av konsernets inntekter fra forretningsområdet Telekom.

Telekomvirksomheten fortsetter sin vekst igjennom flere kunder og nye tjenester. Telekom oppnår et driftsresultat på 117 millioner kroner i 2023, mot 152 millioner kroner i 2022. Telekomvirksomheten leverer nå fiberbasert bredbånd til 77 000 kunder i Midt-Norge. Driftsresultatet er noe lavere i 2023 som følge av konkurransesituasjonen. I tillegg er det gjennomført satsninger for å sikre fortsatt vekst som har medført noe økte kostnader i 2023. Dette gjelder både flere ansatte og økte salgskostnader. Telekomvirksomheten opplever økende konkurranse i markedet. Dette blant annet på grunn av utrulling av trådløst bredbånd. Vi ser samtidig at fiber er et bedre og mer stabilt produkt enn de

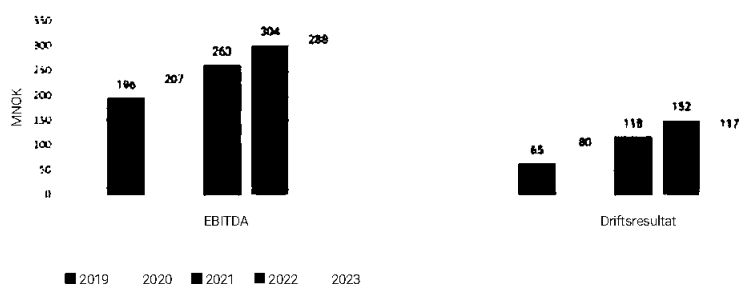
trådløse alternativene. Telekomvirksomheten opplever også en økende trend hvor deler av vår kundemasse ønsker et utvidet tjenestespekter i tillegg til vår ordinære fiberleveranse. Det jobbes aktivt med å utvikle disse tjenestene for å kunne tilby dette til våre kunder, slik at vi også i fremtiden vil være en attraktiv leverandør av telekomtenester.

I 2023 ble deler av vår geografiske virksomhet i Trøndelag utpekt som en aktør med sterk markedsstilling. Det vil på sikt, med overveidende sannsynlighet, medføre at vi må åpne våre nett slik at eksterne tilbydere kan levere sine løsninger på vår infrastruktur.

2023 ble det investert 247 millioner kroner i fiberbasert bredbånd, mot 286 millioner kroner i 2022.

I konsernets balanse under varige driftsmidler ligger fiberanlegg bokført til 1 473 millioner kroner. Det ligger vesentlige merverdier utover bokført verdi i fiberanlegg.

Resultatutvikling Telekom

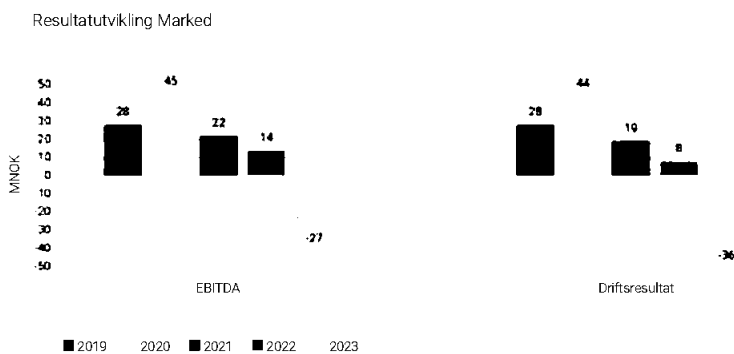


Figur 4.5: Resultatutvikling Telekom

Forretningsområde Marked

I forretningsområdet Marked inngår konsernets salg av strøm til sluttkunde, samt salg av energitjenester. I sluttbrukermarkedet for salg av strøm til sluttkunde er det hard konkurranse, og konkurransen skjerpes stadig. Til tross for dette styrker NTE sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Marked solgte strøm til om lag 100 000 sluttkunder ved utgangen av 2023, mot 93 200 sluttkunder i 2022. NTE har aldri hatt så mange strømkunder før. Samtidig opplever vi svært sterk konkurranse. I 2023 har forretningsområdet også levert andre energitjenester. Som for eksempel landstrøm til oppdrettsnæringen, solanlegg, energirådgivning og løsninger til elbil-lading. I forbindelse med leveranser til oppdrettsnæringen er det levert en løsning av landstrømanlegg for verdens største brønnbåt. I tillegg er det levert løsning til verdens største landstrømanlegg til forflåter.

Forretningsområdet oppnår et lavere resultat i 2023 enn i 2022. Hovedårsaken til dette skyldes lavere marginer på salg av strøm til sluttkunde, samt oppbygging og økt aktivitet innen satsningsområdet for andre energitjenester. I tillegg har utviklingen av digitale kundeløsninger fortsatt i 2023, noe som har redusert resultatet noe sett i forhold til i fjor. I løpet av året er det også investert i selskapene Energy Manager AS og HVACS AS. Igjenom selskapet NTE Nærvarme AS er det i løpet av året også igangsatt satsninger innen lokal energiproduksjon.



Figur 4.6: Resultatutvikling Marked

Forretningsområde Elektro

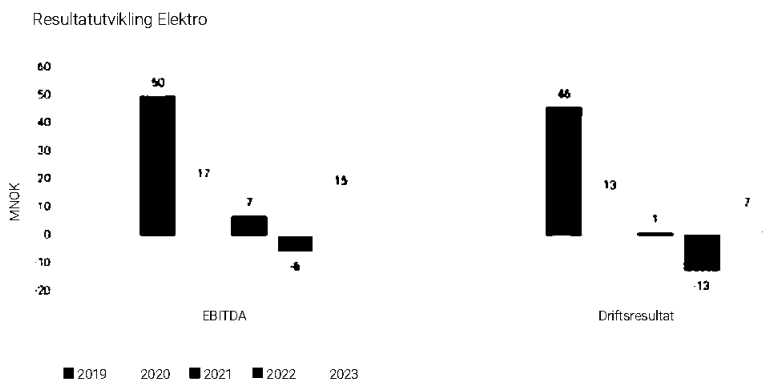
Elektro sin virksomhet ligger i selskapet NTE Elektro AS, samt 60 % eierandel i Elcom AS. For å styrke sin posisjon gikk NTE Elektro AS i 2023 inn i elektrikerkjeden EL-PROFFEN.

Forretningsområdet opererer i et sterkt konkurranseutsatt marked både innen prosjekt- og service-segmentene. Elektro hadde et krevende år i 2022. I 2023 oppnås det et driftsresultat på 7 millioner kroner, mot -13 millioner kroner i fjor. Elektro har en vekststrategi, men i likhet med andre entreprenører opplevde Elektro at det ble lavere aktivitet i markedet i 2023. Dette skyldes i stor grad økt rentenivå og kraftig prisvekst.

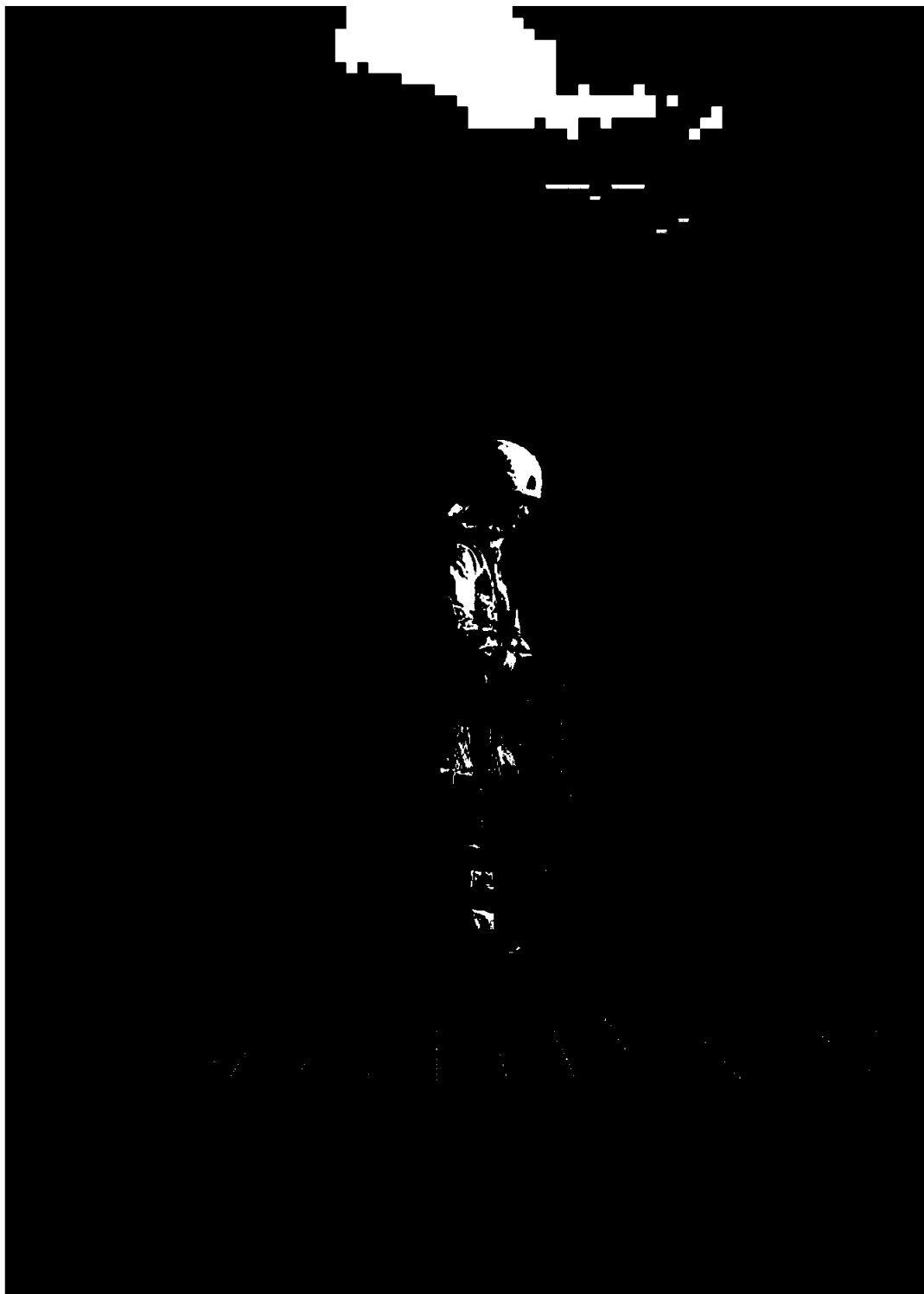
Elektrovirksomheten har snudd negative resultater til et overskudd i 2023 til tross for et krevende marked. Det er i 2023 gjennomført en rekke tiltak for økt konkurransekraft og robust vekst. Tiltakene har

medført betydelig bedre underliggende drift og økt effektivitet. I løpet av året er det gjennomført ulike prosjekter i størrelse og kompleksitet. Flere samarbeidsprosjekter er gjennomført på tvers av markedsområder og konsernintern samhandling i NTE representerer et sterkt konkurransefortrinn.

Kostnadsvekst og økte renter har medført at markedet er mer krevende og at prosjekter utsettes. Ved utgangen av 2023 har virksomheten en ordresreserve på 70 millioner kroner, mot 91 millioner kroner i 2022. Det forventes nå en periode med mindre aktivitet i markedet, men med utsikter for stagnasjon av prisvekst og påfølgende fallende renter forventes det at markedet etter hvert vil få en positiv utvikling.



Figur 4.7: Resultatutvikling Elektro



Montering av solcellepanel

Risiko og internkontroll

Det er etablert rutiner og systemer for håndtering av risiko, både på konsernnivå og i det enkelte selskap.

Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten. De enkelte selskapene kartlegger og følger selv opp sitt risikobilde. Samlet risiko for NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen og styret.

Likviditeten i selskapet vurderes som tilfredsstillende, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisiko.

NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft og ved salg av andre varer og tjenester.

Også ved handel med finansielle instrumenter foreligger det en motpartsrisiko. For å redusere kredittrisikoen benyttes kredittforsikring, og i noen tilfeller bankgarantier, ved inngåelsen av avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for å sikre at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

For energiderivater er kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nasdaq ved at motparter stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetstillegg inngås bare med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav. Det er her etablert egne rutiner for å vurdere kredittrisikoen.

Konsernet har etablert en finansplan med handlingsregler som sikrer riktig risikoeksponering og langsiktig kapitalprioritering i kommende investeringsperiode.

Konsernet arbeider løpende med å forbedre investeringsbeslutningsprosessene og eierstyring i større prosjekter.

Den risikoen som ligger i operativ drift, ivaretas hovedsakelig gjennom prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdekninger. Vi registrerer og følger opp hendelser og avvik i vårt forbedring- og avvikssystem.

Det foretas løpende vurderinger av klimarisiko og hvordan klimarisiko påvirker konsernets verdier.

Konsernets virksomhet er ikke påvirket negativt av klimarisiko. Konsernets framtidssikter tilsier at vi ikke vil få verdifall på våre eiendeler på grunn av klimarisiko.

Styret holdes løpende orientert om konsernets økonomiske status, prognoser for inneværende år og langtidsprognoser.

Det er gjort nærmere rede for styringsstruktur og risikohåndtering i kapitlene om selskapsstyring og risikostyring.

Eierstyring og selskapsledelse

NTE AS eies av 19 kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Det er etablert en styringsstruktur som ivaretar kommunenes interesser som eiere, og som samtidig sikrer konsernet forutsigbare rammer for videre utvikling av virksomheten.

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapet har fram til 26. februar 2024 hatt bedriftsforsamling.

Bedriftsforsamlingen er nå avviklet. Styret består av 5 aksjonærvalgte og 3 styremedlemmer og en observatør valgt av og blant de ansatte i NTE-konsernet. Eiermeldingen klargjør eierkommunenes overordnede formål med eierskapet i NTE-konsernet. Dokumentets eiersignaler er førende for konsernets strategiske valg og videre utvikling.



Namsen

Eierne har etablert et eget eiermøte der formålet er at aksjonærene utveksler informasjon og synspunkter med hverandre og med selskapet, og i tillegg koordinerer eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestående av 3 medlemmer, som skal fungere som et sekretariat for eiermøtet.

Lederen av arbeidsutvalget er aksjonærenes kontaktperson inn mot styrets leder. For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivarettatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert en styreinstruks for sitt eget arbeid og en instruks for konsernsjef.

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mellom de ulike datterselskapene, bedriftens ledelse, styret og bedriftsforsamlingen. NTEs styre har utnevnt et eget revisjonsutvalg blant styrets medlemmer. Hele konsernet er sertifisert i henhold til ISO 9001 og ISO 14001. Det er gjort nærmere rede for eierstyring og selskapsledelse i kapitlene «Våre prinsipper for selskapsstyring».

Ansvarsforsikring

Selskapet har styreforsikring som gjelder for tidligere, nåværende og fremtidige styremedlemmer, daglige ledere samt personer som kan pådra seg et selvstendig ansvar på vegne av konsernet. Forsikringen omfatter styreansvar i og utenfor konsernet, men eksklusive navngitte felleskontrollerte virksomheter. Forsikringen dekker børsrettslige krav mot konsernet, konsernets tap ved skadesløsholdelse og relaterte omkostninger.

Åpenhetsloven

NTE er underlagt Åpenhetsloven og jobber systematisk med å fremme grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, og sikre allmenheten tilgang til informasjon. Aktsomhetsvurdering er en kontinuerlig prosess og konsernets første «Redegjørelse for aktsomvurdering» ble publisert i års- og bærekraftsrapporten for konsernet som ble avlagt 27.04.2023. Ny redegjørelse vil bli publisert før 30. juni 2024. Denne redegjørelsen ligger tilgjengelig på NTEs nettside www.nte.no.



Prideflagg utenfor NTE

Bærekraft i NTE

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

Arbeidet med bærekraft er en utviklingsreise for NTE. Reisen startet for alvor i 2020, og vi har nå en konsernstrategi der bærekraft er integrert. Hovedbudskapet til våre ansatte og eksternt er at bærekraft ikke er noe vi driver med ved siden av det andre, men at det er i alt vi gjør. Gjennom vårt arbeid med bærekraft skal NTE være et fremtidsrettet selskap der arbeidet skal bidra til økt konkurransekraft, og hvor vi åpent forteller hvordan vi ligger an for å nå våre målsetninger.

Vi har definert bærekraft gjennom:

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

NTE skal være klimanøytrale i 2030, og vi skal redusere både de direkte og de indirekte klimautslippene våre. Vi anerkjenner at vi er nødt til å bygge mer infrastruktur for at vi skal oppnå målet om å øke produksjonen vår av fornybar energi til 8 TWh. Investeringer i bygg- og anleggsaktivitet er den viktigste driveren i de indirekte utslippene våre, men vi skal søke å minimere disse utslippene i størst mulig grad.

Vi er opptatt av å sikre mennesker, miljø og leveranse-trygghet i hele leverandørkjeden. Derfor har vi en risikobasert tilnærming til innkjøp, hvor vi gjennomfører aktsomhetsvurderinger av leverandører ved prekvalifisering, evaluering og kontraktsinngåelse.

Som en del av kontraktstrategien undersøker vi leverandører basert på kjente og mulige risikoer knyttet til aktiviteter, opprinnelsesland og produkt. Slik ønsker vi å sikre at vi bare inngår kontrakter med leverandører som oppfyller våre strenge etiske retningslinjer.

NTEs leveregler; vår etiske plattform, beskriver våre grunnleggende prinsipper for ansvarlig atferd. Vi har også tilsvarende forventninger til leverandørene våre beskrevet i vår [etiske plattform](#) for leverandører.

Samarbeid og partnerskap

For å nå egne mål og samtidig bidra til å nå de globale bærekraftsmålene, mener vi at samarbeid og partnerskap med andre aktører innen bærekraft og næringsutvikling er veien å gå. NTE er medlem av FNs Global Compact, og vi har forpliktet oss til hvordan vi skal bidra til å nå FNs bærekraftsmål. I tillegg er vi partner i ZEN (Zero Emission Neighbourhoods), som er et av Europas største forskningssentre for miljøvennlig energi, samt Klimapartnere, som vi var med på å etablere i Trøndelag.

NTE er også medlem av flere bransjeorganisasjoner: Fornybar Norge, IKT Norge og NELFO.



I NTE skal alle ansatte komme hele og friske hjem fra jobb, hver dag. HMS er grunnleggende i alt vi gjør, vi bryr oss om hverandre og jobber sikkert. I 2023 hadde vi 30 personskader, inkludert førstehjelpsskader, hvor fem skader medførte fravær fra arbeid. Dette er en liten nedgang i skadefrekvens (H2) der fall på glatt underlag, kuttskader, fremmedlegeme på øye og strømgjennomgang er gjentakende årsaker til personskadene. Antall fraværsk dager på grunn av skade (F-verdi) henger tett sammen med resultatene vi har på skadefrekvens.

Et av våre viktigste tiltak for å få ned F-verdien er å unngå skader. Videre søker vi å tilrettelegge for alternativt arbeid for arbeidstakere som har fravær som følge av en skade.

Vi vet at det å føle seg trygg på arbeidsplassen er essensielt, og derfor har vi «Trygg arbeidsplass for alle» som et satsingsområde i NTE, med en nullvisjon for skader på mennesker. I 2022 gjennomførte vi en rekke investeringer for å styrke HMS-arbeidet. I 2023 har vi fortsatt arbeidet og gjennomført en internrevisjon av våre HMS-rutiner og satt nye tiltak med mål om å jobbe mer proaktivt med HMS. Slik arbeider vi for at 2023 skal være starten på en positiv utvikling i skadefrekvens og at vi når våre målsetninger og visjon. Du kan lese mer om HMS-arbeidet i årsrapporten under kapittelet «NTE som bærekraftig arbeidsplass».

Viktige aktiviteter og resultater for bærekraft i 2023

- NTE produserte i 2023 3,59 TWh fornybar energi.
- NTE gjennomførte en ekstern evaluering og analyse av bærekraftsarbeidet for å sikre at vi er organisert for å nå våre ambisiøse mål. Resultatet medførte reorganisering av bærekraftsarbeidet, hvor hvert datterselskap nå har egne dedikerte bærekraftressurser samt en fagleder for bærekraft og en bærekraftsrådgiver ansatt i morselskap.
- NTE publiserte et grønt rammeverk for finansiering av nye prosjekter på Oslo Børs. Rammeverket skal hjelpe oss å hente inn ekstra kapital til nye og bærekraftige prosjekter i NTE. Rammeverket fikk toppmerket «Dark Green» av Cicero i en tredjepartsvurdering.
- Vi reduserte våre klimautslipp med 7,5 %, og reduksjonen var i scope 1 (-10 %) og scope 3 utslipp (-7,5 %).
- NTE vedtok en ny prosedyre for innkjøp med strengere krav til bærekraft.
- Vi har en nullvisjon for skader på mennesker og miljø. I 2023 hadde vi 13 personskader som medførte medisinsk behandling eller fravær fra arbeidet.
- Gjennom lederutviklingsprogrammet *LederLøft* har vi økt intern kompetanse på mangfold og mangfoldsledelse.
- Vi har kartlagt biologisk mangfold i flere av våre vassdrag, og vil i løpet av 2024 fortsette arbeidet med habitatforbedringer og andre miljømessige tiltak for å bedre miljøet i vassdragene våre ytterligere.
- NTE forberedte første rapportering i henhold til EU-taksonomien.
- Styret og konsernledelsen følger opp konsernets bærekraftsarbeid i sine ordinære møter. Mer detaljert informasjon om NTEs bærekraftsarbeid og -resultater finnes i kapitlene om bærekraft.

NTE skal være klimanøytrale i 2030, og vi skal redusere både de direkte og de indirekte klimautslippene våre.

Å minimere miljøavtrykket i våre operasjoner er et av NTEs hovedmål, og vi søker alltid minst mulig negativ påvirkning der vi gjør utbygginger. Vi har særlig fokus på det biologiske mangfoldet i vassdragene hvor vi har operasjoner, og vi gjennomfører både kontinuerlige kartlegginger og overvåkning av miljøet. NTE gjennomfører årlig fiskebiologiske undersøkelser etter metodikken i *Håndbok for miljødesign i regulerte laksevassdrag*. I 2023 ble det gjennomført undersøkelser etter miljødesignmetodikken i Mossa, Bogna og deler av Namsenvassdraget. Kunnskapen vil benyttes til å finne gode habitatforbedrende tiltak i disse vassdragene, der hensynet mellom kraftproduksjon og naturmiljø er fokus. Hovedfokus i miljødesign er å kartlegge flaskehalsene for økosystemene i vassdragene, og å finne løsninger som optimaliserer samspillet mellom kraftproduksjon og naturmiljø. Du kan lese mer om miljøarbeidet til NTE under kapittelet «NTE som ansvarlig samfunnsaktør».

En felles forståelse for verdien av likestilling og mangfold er en forutsetning for at vi skal kunne utnytte vårt potensiale til et konkurransefortrinn – og for at vi skal nå målet vårt om å bli Midt-Norges mest attraktive arbeidsplass. Fra vår kartlegging ser vi at vi

er godt i gang med arbeidet, men knytter det foreløpig i mindre grad til verdiskaping. Som et tiltak har 60 av våre ledere gjennomført vårt e-læringsprogram for mangfoldsledelse, *Lederløft*.

NTE søker en jevnere kjønnsfordeling i organisasjonen og ansatte med ulik etnisk- og kulturell bakgrunn, kompetanse, kjønn, funksjonsnivå og alder. Derfor er rekruttering et viktig fokusområde for oss, i tillegg til at vi har etablert en plattform for intern kompetanse og ledighet. 44 % av faste ansettelser i 2023 var ansatte som kom fra en annen stilling eller ansettelsesform i NTE. Mer informasjon om arbeidet kan du finne i vår redegjørelse for likestilling i virksomheten. Du kan også lese mer om utviklingen av vår organisasjon under kapittelet «NTE som bærekraftig arbeidsplass».

For informasjon om NTEs likestillingsredgjørelse se vedlegg side 170, samt nte.no. Likestillingsredgjørelse for NTEs datterselskap publiseres på nte.no.



Fiberlegging på Gimse i Melhus

EUs taksonomi

EUs taksonomi for bærekraftige økonomiske aktiviteter er en del av EUs handlingsplan for bærekraftig finans som ble lansert i 2019. EU-taksonomien er et klassifiseringssystem som etablerer en liste over miljømessig bærekraftige økonomiske aktiviteter. Målet med taksonomien er å styre privat kapital mot bærekraftige prosjekter og investeringer for å oppfylle klima- og energimålene i EUs Green Deal.

NTE, som er et ikke-finansielt selskap, er pålagt å rapportere i henhold til artikkel 8 i EU-taksonomiforordningen. Vi plikter dermed å rapportere på taksonomi-kvalifiserte (Taxonomy eligible) og ikke-kvalifiserte aktiviteter gjennom tre nøkkeltall: Omsetning, kapitalutgifter (CapEx) og driftsutgifter (OpEx). Se egne tabeller for fullstendige økonomiske opplysninger i henhold til appendix II.

Tilnærming til EUs taksonomirapportering

NTE har vurdert økonomiske aktiviteter for alle selskap, med hensyn til i hvilken grad de oppfyller kravene i EUs taksonomi. Som en del av dette arbeidet har NTE hatt dialog med bransjeorganisasjon og andre kraftselskap om tolking av kravene og gjennomføring av EUs taksonomi. Det er foreløpig få standarder for hvordan rapporteringen skal gjennomføres. EU har utgitt veiledninger som vi har fulgt i våre vurderinger, men det er fremdeles usikkerhet på hvordan de ulike kravene skal tolkes. NTE følger nøye med på utviklingen i EUs taksonomirammeverk og vi vil tilpasse oss eventuelle spesifikasjoner og avklaringer. Dette kan ha innvirkning på vår vurdering av taksonomitilpassede aktiviteter og rapportering av resultatindikatorer i årene som kommer. Implementeringen av taksonomien er en viktig pådriver for å skaffe de nødvendige midlene til bærekraftige investeringer, og til slutt bidra til å oppfylle de ambisiøse målene i EUs Green Deal om et klimanøytralt EU innen 2050. NTE støtter innføringen av EU-taksonomien.

Omfattede aktiviteter

NTE har identifisert en aktivitet som er omfattet av EUs taksonomi; vannkraftproduksjon. Bekjempelse av klimaendringene er det miljømålet NTE bidrar mest til å oppnå. Derfor er rapporteringen av våre aktiviteter bygget på dette miljømålet i taksonomien.

NTEs virksomhet spiller også en rolle for klimatilpasning gjennom våre vannkraftverks muligheter til blant annet flomdemping.

NTE jobber med å utvikle produksjonsanlegg for grønt hydrogen basert på elektrolyse. Våre hydrogenprosjekter er i en tidlig fase og vurderes derfor til å være under vesentlighetsnivået for 2023-rapporten. En vurdering av i hvilken grad aktiviteten oppfyller taksonomikravene er derfor ikke utført.

Vårt vesentlige bidrag

Ett av de tre viktigste bidragskriteriene i EUs taksonomi for vannkraftproduksjon er at livsløpsutslippene av klimagasser fra vannkraftproduksjon er lavere enn 100 g CO₂e/kWh. Generelt sett har de fleste globale, og nesten alle europeiske, vannkraftanlegg et lavt karbonfotavtrykk over livsløpet, med et globalt gjennomsnitt på 23 g CO₂e/kWh. I Norge er referanseverdien for vannkraft enda lavere, med livsløpsutslipp på 3,33 g CO₂e/kWh¹. Det krever omfattende arbeid å dokumentere livsløpsutslipp for hvert enkelt vannkraftverk. Vi har derfor vurdert vannkraftproduksjonen opp mot screeningkriteriene for elvekraftverk og krafttetthet. Våre beregninger viser at hele NTEs kraftverkportefølje oppfyller kriteriene til krafttetthet og/eller elvekraftverk.

Ikke gjøre betydelig skade

Tilpasning til klimaendringer

Som en del av NTE-konsernets årlige risikoprosess vurderer vi risiko som oppstår på grunn av klimaendringer. Våre anlegg er underlagt lovgivning som setter krav til risikovurderinger, også med hensyn til klima. Klimarisikovurderingen er gjort i henhold til konsernets overordnede system for risikostyring.

¹ Water Security and Climate Change: Hydropower Reservoir Greenhouse Gas Emissions (2021). The inventory and life cycle data for Norwegian hydroelectricity, Østfoldforskning 2019

Våre beregninger viser at hele NTEs kraftverkportefølje oppfyller kriteriene til krafttetthet og/eller elvekraftverk.

NTE Energi har gjort en spesifikk fysisk klimarisikovurdering, jf. appendix A i taksonomien, for våre vannkraftverk. NTEs kraftstasjoner ligger innenfor et begrenset geografisk område. Vi har ikke tilgang på detaljerte klimadata som tilsier at det er vesentlig risikoforskjell mellom hver enkelt kraftstasjon og NTE har derfor funnet det hensiktsmessig å vurdere klimarisiko samlet for alle kraftanlegg.

Bærekraftig bruk av vann og marine ressurser

Dette taksonomikriteriet henviser til vanddirektivet (2000/60/EF) med noen spesifikke kriterier for vannkraftproduksjon. Vanddirektivet er implementert i norsk lovgivning gjennom Forskrift om rammer for vannforekomster (vannforskriften). Forskriften har hjemmel i en rekke sektorlover, som vannressursloven og naturmangfoldloven. Som en del av gjennomføringen av direktivet har fagmyndighetene satt spesifikke miljømål for vassdrag som blir negativt påvirket av kraftproduksjon, inkludert tiltak og frister for når målene skal være nådd. Tilstand, planer og mål for alle vannforekomster i Norge er satt gjennom regionale vannforvaltningsplaner. NTE har et miljøstyringssystem som vi bruker for å gjennomføre de tiltak som trengs for å oppnå de aktuelle miljømålene som er satt i gjeldende vannforvaltningsplan. Vi følger tidsrammene som fagmyndighetene har fastsatt, og har til nå gjennomført alle nødvendige miljømål innen fristen. For de vannforekomstene med miljøtilstand dårligere enn mål ligger det planer som hensyntar tidsfrist for måloppnåelse. Som en del av selskapets miljøstyringssystem følger vi nøye med på at tiltakene vi har innført har ønsket resultat, og endring i tilstand rapporteres automatisk inn til vannforvaltningsmyndighet. Miljøvurderinger og utredninger for vurdering av tilstand og endring

gjennomføres av uavhengig konsulent, og rapportering fra de ulike vannforekomster gjøres direkte fra konsulent opp mot VANN-NETT som er vannforvaltningsmyndighetens database for vannforekomster.

NTEs virksomhet gjennomføres i tråd med godkjente konsesjoner. Vi etterlever de krav eller pålegg som stilles fra miljømyndighetene om tiltak i vassdragene våre, slik at de over tid skal ha god miljømessig status (GØT) eller oppfylle vassdragenes fulle potensiale (GØP). Vi anser at denne tilnærmingen oppfyller kriteriet for vann- og marine ressurser.

Beskytte og gjenopprette biologisk mangfold og økosystemer

Kriteriet «beskyttelse og gjenopprettelse av biologisk mangfold og økosystemer» henviser til EUs konsekvensutredningsdirektiv, EIA-direktivet. I norsk lovgivning ble kravet om konsekvensutredning implementert i 1986, og reguleres i dag av forskrift om konsekvensutredninger.

NTEs drift omfattes også av blant annet vannressursloven og vassdragsreguleringsloven. Gjennom NTEs miljøplan og internkontroll sikrer vi at vi til enhver tid er i henhold til de lover og forskrifter som er gjeldene med hensyn til miljøkrav i vassdrag. Vi anser derfor at vi oppfyller kriteriene for beskyttelse av biologisk mangfold.

Minimumskrav til sosiale standarder

NTEs etiske plattform definerer hvordan vi forholder oss til omverden, både i et menneskerettighets- og arbeidsrettsperspektiv. I vår etiske plattform finnes også en egen retningslinje for våre leverandører som også sikrer at våre leverandører lever opp til våre egne verdier og standarder.

Retningslinjene våre stiller strenge krav til oss selv, leverandører, underleverandører og produsenter og omfatter arbeidsrettigheter og miljøhensyn, og andre etiske dimensjoner i samsvar med internasjonale konvensjoner fastsatt av International Labour Organization (ILO) og United Nations (UN). NTE er også medlem av UN Global Compact (UNGC), og etterlever og rapporterer på UNGCs ti prinsipper. NTE rapporterer i henhold til Åpenhetsloven, og full rapportering for 2023 publiseres innen 30.06.24 på våre nettsider. Les mer om våre etiske retningslinjer i kapitlet NTE som ansvarlig samfunnsaktør.

Mer om beregning av nøkkeltall

Det er satt opp et objektregnskap for å beregne driftskostnader og investeringskostnader knyttet til vannkraft. For inntekter beregnes tilsvarende ut fra inntekter som inngår i grunnrenteskattgrunnlaget for de anlegg som er gjenstand for grunnrentebeskatning. For vannkraftanlegg som ikke er underlagt grunnrenteskatt (pr 2023 Øvre Fiskumfoss, Tunnsjøfoss, Sundfossen og Byafossen) regnes inntekter ut etter samme prinsipp som for grunnrenteskattepliktige kraftverk. Øvrige inntekter defineres som utenfor økonomien. Disse består hovedsakelig av inntekter knyttet til fysisk og finansiell handelsaktivitet for avdeling for kraftforvaltning. Ved beregning av forholdstall for driftskostnader inngår energi og varekostnader (typisk innmatingskostnader), personal og timekostnader samt andre driftskostnader. Under andre driftskostnader inkluderes kostnader for eiendomsskatter, årlige erstatninger, konsesjonsavgifter og tilsvarende.

Konsernledelsen i NTE

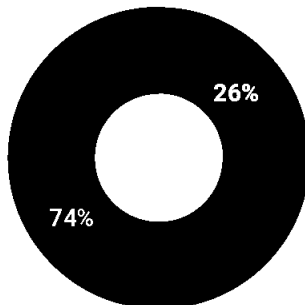




Nøkkeltall EUs taksonomi

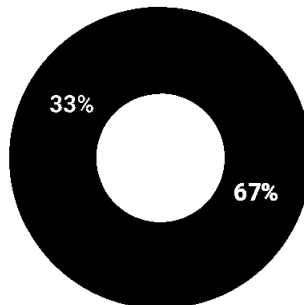
For NTE er det bare vannkraftproduksjon som er vurdert til å være omfattet av EUs taksonomi (eligible). Vannkraftproduksjonen er vurdert til å være 100 % i henhold til taksonomiens krav (aligned). Denne oversikten viser hvor stor andel aligned aktivitet utgjør i konsernets konsoliderte regnskap.

2023 Omsetning (Turnover)



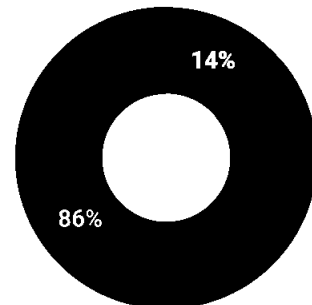
■ Aligned ■ Non-eligible

2023 Investering (Capex)



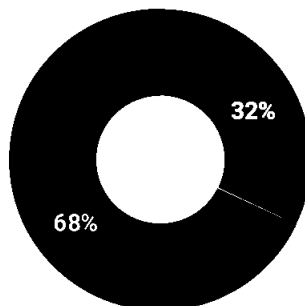
■ Aligned ■ Non-eligible

2023 Driftsutgifter (OpEx)



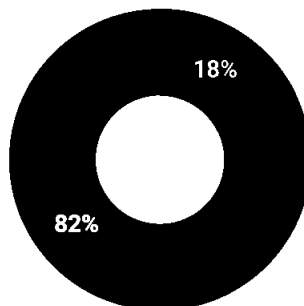
■ Aligned ■ Non-eligible

2022 Omsetning (Turnover)



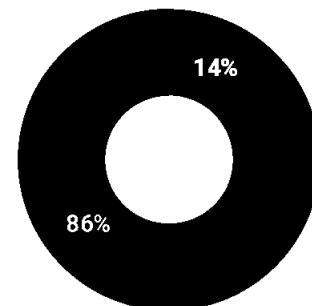
■ Aligned ■ Non-eligible

2022 Investering (Capex)



■ Aligned ■ Non-eligible

2022 Driftsutgifter (OpEx)



■ Aligned ■ Non-eligible

Hendelser etter balansedato og framtidsutsikter

100 000 strømkunder er passert, 77 000 bredbåndskunder og over 25 000 elektrikeroppdrag. Ingen tvil om at 2023 har vært et godt år for NTE.

Styret er fornøyd med kundeveksten, det gode omdømmet og det solide økonomiske resultatet NTE leverte i 2023. Det gjør konsernet enda bedre rustet til å styrke markedsposisjonen og bidra til samfunnsutviklingen i årene fremover. Styrets hovedfokus nå er nye grep for videre vekst og utvikling.

Styrearbeid handler i stor grad om å bidra til en tydelig strategisk retning. Styret legger derfor vekt på å ha en tett dialog med eierne om utviklingen av selskapet. Det har vært spesielt viktig etter kommunevalget i 2023, hvor det kom inn mange nye ordførere i eierkommunene.

Mer av alt – raskere!

Skal vi nå klimamålene og redusere klimagassutslippene, trengs det mer fornybar kraft. Den jobben mener vi går for sakte og vi støtter konklusjonen i Energikommisjonens rapport: Mer av alt - raskere. I 2023 - etter fire års bygging - ble Nye Nedre Fiskumfoss vannkraftverk satt i prøvedrift. Den nye kraftstasjonen er det største vannkraftprosjektet i Trøndelag siden 1990-tallet, og det er det femte av NTEs vannkraftverk som har blitt oppgradert de senere årene. Når stasjonen offisielt åpnes på vårparten i 2024, vil den årlig produsere nok fornybar energi til 50 000 trøndere.

Styret i NTE er opptatt av at bærekraft er et tydelig konkurransefortrinn for NTE. Det handler om en tydelig posisjon både som en ansvarlig samfunnsaktør, bærekraftig arbeidsplass og leverandør av bærekraftige

energiløsninger. I dag produserer NTE vannkraft, men fremtida ligger ikke bare i vannets kretsløp. Styret har derfor en bred tilnærming til grønn vekst. Derfor er NTE engasjert i prosjekter som involverer vindkraft både til havs og på land, i solkraft og i termisk energi. I 2023 inngikk NTE flere strategiske samarbeid og oppkjøp på disse områdene, og det vil bidra til videre utvikling. Det viktigste var kjøpet av 22 % av aksjene i Salten Kraftsamband, noe som bidrar til å gi NTE en tydelig utviklingsposisjon nordover i landet. Styret fastslår at NTE er i en finansiell posisjon som gjør det mulig å delta i ytterligere konsolidering av bransjen.

Rigget for videre vekst

Styret har gjennom hele 2023 fokusert på å skape grunnlag for videre vekst for NTE-konsernet. Skal vi skape varige konkurransefortrinn for bedriften, må organisasjonen være rigget for det. Derfor har styret initiert en gjennomgang av hele virksomheten for å vurdere mulighetene for videre vekst og utvikling. Gjennom å avdekke konkurransefortrinn og vekstmuligheter, identifisere eventuelle områder med manglende vekstpotensial og gjennomgå kostnadsstrukturen i konsernet, skal NTE rigges for å bli en enda sterkere organisasjon til beste for kunder, samfunn og egne ansatte. For styret er alternativet til en organisasjon som er rigget for videre vekst et selskap som forvitrer. Programmet vil pågå gjennom store deler av 2024, og skal sørge for at vi når målene våre om videre vekst og utvikling i NTE.

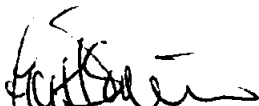



Styret på besøk i Nye Nedre Fiskumfoss

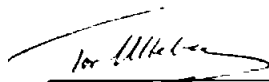


Steinkjer, 30. april 2024

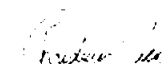
Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styreleder


Berit Svendsen
Styremedlem

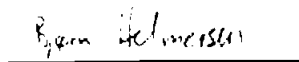

Tor Wieberg
Styremedlem


John Ellingen
Styremedlem


Christian Stav
Konsernsjef


Therese Troset Engan
Nestleder


Hege Brende
Styremedlem


Bjørn Helmersen
Styremedlem


Stine Kvalø Nordseth
Styremedlem