



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Sverre Brensholm
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 16.06.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 07.07.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	13	41 474 000	43 148 000
Kraftsalg	7, 13	1 115 033 000	750 896 000
Annen driftsinntekt	13	4 125 000	11 747 000
Sum inntekter		1 160 632 000	805 791 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer		109 000	
Varekostnad		2 578 000	4 869 000
Energi- og overføringskostnader	18	141 722 000	66 821 000
Lønnskostnad	11, 14	79 277 000	67 870 000
Avskrivning	1, 2	133 516 000	131 892 000
Annen driftskostnad	2, 14, 17	317 645 000	274 783 000
Sum kostnader		674 846 000	546 234 000
Driftsresultat		485 786 000	259 556 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt fra investering i datterselskap	16		
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	16	2 575 000	8 014 000
Annen renteinntekt	16	256 000	257 000
Annen finansinntekt	16	47 294 000	50 474 000
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	7	73 184 000	
Sum finansinntekter		123 308 000	58 745 000
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	16		
Rentekostnad til foretak i samme konsern	16	48 020 000	76 242 000
Annen rentekostnad	16	53 012 000	57 468 000
Annen finanskostnad	7, 16	49 956 000	3 402 000
Sum finanskostnader		150 987 000	137 113 000
Netto finans		-27 679 000	-78 368 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad		458 107 000	181 189 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	331 317 000	52 443 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		126 790 000	128 746 000
Årsresultat		126 790 000	128 746 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		126 790 000	128 746 000
Totalresultat		126 790 000	128 746 000
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		29 116 000	-207 000
Konsernbidrag		371 960 000	
Overført til annen egenkapital			128 953 000
Overført fra annen egenkapital		-274 286 000	
Sum overføringer og disponeringer		126 790 000	128 746 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.		1 145 000	
Vassdragsrettigheter	1	14 915 000	14 915 000
Utsatt skattefordel	12	108 992 000	259 511 000
Goodwill	1	16 060 000	18 067 000
Sum immaterielle eiendeler		141 112 000	292 493 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	2 148 249 000	2 143 934 000
Anlegg under utførelse	2	817 441 000	497 481 000
Maskiner og anlegg	2	3 013 936 000	3 044 313 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	2	32 212 000	32 743 000
Sum varige driftsmidler		6 011 839 000	5 718 471 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3	1 584 000	1 584 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3	4 067 000	4 067 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	1 846 000	334 000
Obligasjoner og andre fordringer		650 000	675 000
Pensjonsmidler	11	2 959 000	14 846 000
Sum finansielle anleggsmidler		11 106 000	21 506 000
Sum anleggsmidler		6 164 056 000	6 032 470 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		167 000	
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	103 550 000	21 630 000
Andre kortsiktige fordringer	7	216 282 000	87 888 000
Konsernfordringer	6	902 706 000	860 010 000
Sum fordringer		1 222 538 000	969 528 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6, 8	189 188 000	205 364 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		189 188 000	205 364 000
Sum omløpsmidler		1 411 894 000	1 174 892 000
SUM EIENDELER		7 575 950 000	7 207 362 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 100)	9, 10	98 000	98 000
Annen innskutt egenkapital	9	1 112 690 000	1 112 690 000
Sum innskutt egenkapital		1 112 788 000	1 112 788 000

Opptjent egenkapital

Fond for vurderingsforskjeller	9	27 864 000	8 748 000
Annen egenkapital	9	-151 221 000	142 591 000
Sum opptjent egenkapital		-123 357 000	151 339 000

Sum egenkapital

989 431 000 **1 264 127 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	11	7 542 000	12 387 000
Andre avsetninger for forpliktelser	20	1 007 036 000	1 096 821 000
Sum avsetninger for forpliktelser		1 014 578 000	1 109 208 000

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	5, 6	3 360 000 000	3 360 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	5	1 112 500 000	1 125 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 472 500 000	4 485 000 000

Sum langsiktig gjeld

5 487 078 000 **5 594 208 000**

Kortsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	5, 8	172 048 000	
--------------------------------	------	-------------	--



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Leverandørgjeld	6	128 898 000	68 061 000
Betalbar skatt	12	152 988 000	61 973 000
Skyldige offentlige avgifter		69 818 000	5 702 000
Kortsiktig konserngjeld	6	400 712 000	814 000
Annen kortsiktig gjeld	7	174 976 000	212 476 000
Sum kortsiktig gjeld		1 099 441 000	349 026 000
Sum gjeld		6 586 518 000	5 943 235 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 575 950 000	7 207 362 000



NTE ENERGI AS

Årsregnskap 2021





Årsberetning 2021 NTE Energi AS

Selskapets virksomhet

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

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

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

Forutsetning om fortsatt drift

Årsregnskapet gir et korrekt bilde av foretakets virksomhet og dets stilling pr 31.12.21. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede, og at dette er lagt til grunn ved utarbeidelse av årsregnskapet.

Forsknings- og utviklingsarbeid

NTE Energi AS har bidratt i fellesfinansierte prosjekter som administreres av Energi Norge.

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.

Arbeidsmiljø

Etter styrets oppfatning er arbeidsmiljøet i selskapet godt. Det har vært jobbet aktivt hele året i samarbeid med bedriftshelsetjenesten for å følge opp vedtatte arbeidsmiljøtiltak og langtidssykemeldte.

Selskapet hadde ved utgangen av 2021 99 ansatte som tilsvarte 96 årsverk. Av disse var 84 menn, hvorav en er lærling og 15 kvinner. Det er et mål for selskapet å øke andelen kvinner både blant ledere og øvrige ansatte, og selskapet deltar aktivt i konsernets arbeid for økt mangfold. I konsernets HR-strategi slås det fast at NTE ved rekruttering av nye medarbeidere skal legge vekt på likestilling

Sensitivitet: Intern

✓ Signert 02-06-2022 11:01:53 UTC

Oneflow ID 3124611 Side 3 / 36



mellom kjønnene og likebehandling av søkere uavhengig av kulturell/etnisk bakgrunn. Dette er også styrende for NTE Energi AS sitt rekrutteringsarbeid. Av faste ansettelse i 2021 er 31% kvinner.

Nærværet i 2021 var på 96,6% som er 1,5 %-poeng høyere enn året før. Det er i 2021 ikke registrert fraværsskader eller skader som krever legebehandling. Det er registrert 4 førstehjelpsskader.

Ytre miljø

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

Bærekraft

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

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

NTE som ansvarlig samfunnsaktør

NTE som leverandør av bærekraftige tjenester

NTE som bærekraftig arbeidsplass

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

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

Samfunnsansvar og likestilling

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

Sentrale hendelser i 2021

Gjennom året ble selskapets strategiplan for perioden 2020-2030 konkretisert og vedtatt.

Ved inngangen til 2021 var magasinfyllingen 71 %, samsvarende med normalen. Ved utgangen av året var magasinfyllingen 75 %, 4 %-poeng over normalen.

Året 2021 ga en samlet netto produksjon på 3 541 GWh som er 354 GWh under normalproduksjonen. Av lengre nedetider i våre kraftverk kan nevnes Øvre Fiskumfoss, som på grunn

Sensitivitet: Intern



av rehabiliteringsaktiviteter var ute av drift fram til juni, samt Nedre Fiskumfoss, som ikke hadde produksjon i 2021 som følge av bygging av ny kraftstasjon. Tapt produksjon for de to stasjonene er estimert til hhv 20 GWh og 270 GWh for 2021.

Kraftprisen i NO3 og NO4 ble på hhv 41,96 øre/kWh og 35,74 øre/kWh.

Det er god styring og kontroll på de påvirkbare kostnader.

Arbeidet med utbygging av nye Nedre Fiskumfoss har pågått også gjennom 2021. Arbeid går i hovedsak etter plan. Kraftverket skal ferdigstilles i 2023. Nytt anlegg vil gi en økning av kraftproduksjon med 105 GWh og det har samtidig en vesentlig bedre miljøprofil. Prosjektet har en økonomisk ramme på 1 Mrd.

Kraftstasjonen Øvre Fiskumfoss ble idriftsatt i juni etter ca. 20 måneder stans for større rehabilitering av elektromekaniske hovedkomponenter.

Ved utgangen av 2021 er også rehabilitering av dam Holden og Strømsæter tilnærmet fullført. Brattingfoss er igjen i drift. Eksisterende rørgate er sandblåst og malt og ny rørbruddsventil er montert. Alle tilhørende bygningskonstruksjoner er revet og erstattet med nye bygg i betong (ventilkammer, elektrorom og ekspansjonsrom).

Ombygging av Aunfoss kraftverk fra 66 kV til 132 kV nettspenning ble startet i april 2021. Arbeidet omfatter nye transformatorer, nytt trafobygg og koblingsanlegg samt ombygging av kontrollanlegg, nødstrøm og kabelanlegg. Arbeidet skal etter planen ferdigstilles i 2022.

Resultat, investeringer, likviditet og finansiering

NTE Energi AS hadde i 2021 en omsetning på Mnok 1.160 med et driftsresultat på Mnok 485. Årsresultat etter skatt ble Mnok 127. Selskapets totalkapital var pr 31.12.21 på Mnok 7.565. Omløpsmidler utgjør Mnok 1.412 og kortsiktig gjeld er på samme tid Mnok 1.099. Langsiktig rentebærende gjeld er Mnok 4.473 og består av lån på Mnok 3.360 som NTE Energi AS har overfor morselskapet, og Mnok 1.113 konsolidert inn fra Siso Energi AS.

Bokført egenkapital pr 31.12.21 er Mnok 989 og tilsvarer 13,1 %. Egenkapitalen tilfredsstiller aksjelovens krav for forsvarlig egenkapital.

Selskapet har i 2021 foretatt investeringer i anlegg for Mnok 427 og finansinvesteringer med Mnok 2. De største investeringer i 2021 har vært i Nedre Fiskumfoss, Dam Holden, Dam Strømsæter og Aunfoss.

Kontantstrøm fra operasjonell aktivitet viser 220 Mnok. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter viser tilsvarende -364 Mnok. Finansieringsaktiviteter har tilført 127 Mnok. Kontantstrømanalysen viser da en reduksjon i likvide midler på 16 Mnok. Selskapets kjernevirksomhet har historisk vist en stabil og god avkastning. Selskapets historiske og fremtidige evne til egenfinansiering vurderes som god.

Finansiell og markedsmessig risiko

Sensitivitet: Intern

✓ Signert 02-06-2022 11:01:53 UTC

Oneflow ID 3124611 Side 5 / 36



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

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

Selskapet har retningslinjer for pris og valutasikring for deler av fremtidig kraftproduksjon. Selskapet reduserer sin valutarisiko via terminhandler. Etter styrets vurdering er selskapet stort sett ikke eksponert for vesentlig kreditt- eller likviditetsrisiko.

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

Hendelser etter balansedagen

Det er ikke registrert hendelser etter balansedagen som er av betydning for årsregnskapet. En generell økonomisk usikkerhet gjør seg gjeldene grunnet forhold beskrevet nærmere under fremtidig utvikling. Selskapet har en samfunnskritisk rolle og har iverksatt nødvendige tiltak for å sikre en stabil driftssituasjon.

Disponering av årets resultat:

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

Avsatt til fond for vurderingsforskjeller	kk	29.116
Avsatt til konsernbidrag	kk	371.960
Overført fra annen egenkapital	kk	274.286
Sum disponert	kk	126.790

Fremtidig utvikling

Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets fremtidsutsikter som gode. I Norge synes vi å ha fått god kontroll på korona-pandemien. Usikkerhet rundt pandemi avløses av usikker tilgang på råvarer og ferdigvarer som igjen kan påvirke den generelle vekst i norsk og europeisk økonomi. Transportkapasitet mellom kontinenter er en utfordring. I tillegg skapes en større sikkerhetspolitisk usikkerhet i Europa gjennom Russlands krig mot Ukraina. De økonomiske straffesanksjoner som etableres mot Russland innvirker også på europeisk økonomi.

Prisen på energi er økende da leveranser av energi fra Russland begrenses. Høye energipriser på olje og gass innvirker på kraftmarkedet. Oppgangen i energipriser gjør seg i mindre grad gjeldende i våre prisområder da kapasitet for overføring til underskuddsområder er begrenset.

Det nye internasjonale trusselbildet aktualiserer fokus på sikkerhet og i særdeleshet IKT sikkerhet.

Sensitivitet: Intern



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

Steinkjer 31.12.21/20.04.22

Christian Stav
Styrets leder

Knut Egil Sjøli
Styremedlem

Marit Gystøl
Styremedlem

Odd Terje Rygh
Styremedlem

Zlatko Lasic
Styremedlem

Inge Forseth
Adm direktør

Sensitivitet: Intern

✓ Signert 02-06-2022 11:01:53 UTC

Oneflow ID 3124611 Side 7 / 36





Resultatregnskap			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2021	2020
Salgsinntekt	13	41 474	43 148
Kraftsalg	13	1 115 033	750 896
Annen driftsinntekt	13	4 125	11 747
Sum driftsinntekt		1 160 632	805 791
Beholdningsendring egentilvirkede varer		109	0
Varekostnad		2 578	4 869
Energi- og overføringskostnader	18	141 722	66 821
Lønnskostnad	11, 14	79 277	67 870
Avskrivning	1, 2	133 516	131 892
Annen driftskostnad	2, 14, 17	317 645	274 783
Sum driftskostnad		674 846	546 234
Driftsresultat		485 786	259 556
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	16	2 575	8 014
Annen renteinntekt	16	256	257
Annen finansinntekt	16	47 294	50 474
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler		73 184	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern	16	-48 020	-76 242
Annen rentekostnad	16	-53 012	-57 468
Annen finanskostnad	16	-49 956	-3 402
Ordinært resultat før skattekostnad		458 107	181 189
Skattekostnad på ordinært resultat	12	331 317	52 443
Årsresultat		126 790	128 746
Overføringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		29 116	-207
Avsatt konsernbidrag		371 960	0
Overført til annen egenkapital		0	128 953
Overført fra annen egenkapital		274 286	0
Sum overføringer		126 790	128 746

NTE Energi AS (årsregnskap)

Side 1



Balanse			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
EIENDELER	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.		1 145	0
Vassdragsrettigheter	1	14 915	14 915
Utsatt skattefordel	12	108 992	259 511
Goodwill	1	16 060	18 067
Sum immaterielle eiendeler		141 112	292 493
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	2 148 249	2 143 934
Maskiner og anlegg	2	3 013 936	3 044 313
Anlegg under utførelse	2	817 441	497 481
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	2	32 212	32 743
Sum varige driftsmidler		6 011 839	5 718 471
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	1 584	1 584
Investeringer i tilknyttet selskap	3	4 067	4 067
Investeringer i aksjer og andeler	4	1 846	334
Obligasjoner og andre fordringer		650	675
Pensjonsmidler	11	2 959	14 846
Sum finansielle anleggsmidler		11 106	21 506
Sum anleggsmidler		6 164 056	6 032 470
NTE Energi AS (årsregnskap)			Side 2



Resultatregnskap			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2021	2020
Salgsinntekt	13	41 474	43 148
Kraftsalg	13	1 115 033	750 896
Annen driftsinntekt	13	4 125	11 747
Sum driftsinntekt		1 160 632	805 791
Beholdningsendring egentilvirkede varer		109	0
Varekostnad		2 578	4 869
Energi- og overføringskostnader	18	141 722	66 821
Lønnskostnad	11, 14	79 277	67 870
Avskrivning	1, 2	133 516	131 892
Annen driftskostnad	2, 14, 17	317 645	274 783
Sum driftskostnad		674 846	546 234
Driftsresultat		485 786	259 556
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	16	2 575	8 014
Annen renteinntekt	16	256	257
Annen finansinntekt	16	47 294	50 474
Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler		73 184	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern	16	-48 020	-76 242
Annen rentekostnad	16	-53 012	-57 468
Annen finanskostnad	16	-49 956	-3 402
Ordinært resultat før skattekostnad		458 107	181 189
Skattekostnad på ordinært resultat	12	331 317	52 443
Årsresultat		126 790	128 746
Overføringer			
Avsatt til/fra fond for vurderingsforskjeller		29 116	-207
Avsatt konsernbidrag		371 960	0
Overført til annen egenkapital		0	128 953
Overført fra annen egenkapital		274 286	0
Sum overføringer		126 790	128 746

NTE Energi AS (årsregnskap)

Side 1



Balanse			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
EIENDELER	Note	2021	2020
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning, utvikling, konsesjoner, goodwill o.l.		1 145	0
Vassdragsrettigheter	1	14 915	14 915
Utsatt skattefordel	12	108 992	259 511
Goodwill	1	16 060	18 067
Sum immaterielle eiendeler		141 112	292 493
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	2	2 148 249	2 143 934
Maskiner og anlegg	2	3 013 936	3 044 313
Anlegg under utførelse	2	817 441	497 481
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	2	32 212	32 743
Sum varige driftsmidler		6 011 839	5 718 471
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	1 584	1 584
Investeringer i tilknyttet selskap	3	4 067	4 067
Investeringer i aksjer og andeler	4	1 846	334
Obligasjoner og andre fordringer		650	675
Pensjonsmidler	11	2 959	14 846
Sum finansielle anleggsmidler		11 106	21 506
Sum anleggsmidler		6 164 056	6 032 470
NTE Energi AS (årsregnskap)			Side 2



Balanse			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2021	2020
Omløpsmidler			
Varer		167	0
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	103 550	21 630
Andre kortsiktige fordringer		216 282	87 888
Konsernfordring	6	902 706	860 010
Sum fordringer		1 222 538	969 528
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6, 8	189 188	205 364
Sum omløpsmidler		1 411 894	1 174 892
SUM EIENDELER		7 575 950	7 207 362

NTE Energi AS (årsregnskap)

Side 3



Balanse			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2021	2020
EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital (1 000 aksjer á kr 100)	9, 10	98	98
Annen innskutt egenkapital	9	1 112 690	1 112 690
Sum innskutt egenkapital		1 112 788	1 112 788
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	9	27 864	8 748
Annen egenkapital	9	-151 221	142 591
Sum opptjent egenkapital		-123 357	151 339
Sum egenkapital		989 431	1 264 127

NTE Energi AS (årsregnskap)

Side 4



Balanse			
NTE Energi AS (årsregnskap)			
Alle tall i hele tusen			
	Note	2021	2020
EGENKAPITAL OG GJELD			
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11	7 542	12 387
Andre avsetninger for forpliktelser	20	1 007 036	1 096 821
Sum avsetning for forpliktelser		1 014 578	1 109 208
Annen langsiktig gjeld			
Konserngjeld (langsiktig)	5, 6	3 360 000	3 360 000
Øvrig langsiktig gjeld	5	1 112 500	1 125 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 472 500	4 485 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	5, 8	172 048	0
Leverandørgjeld	6	128 898	68 061
Betalbar skatt	12	152 988	61 973
Skyldige offentlige avgifter		69 818	5 702
Konserngjeld kortsiktig	6	400 712	814
Annen kortsiktig gjeld		174 976	212 476
Sum kortsiktig gjeld		1 099 441	349 026
Sum gjeld		6 586 518	5 943 235
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 575 950	7 207 362
Steinkjer, /			
Christian Stav Styrets leder	Knut Egil Sjøli styremedlem	Odd Terje Rygh styremedlem	
Zlatko Lasic styremedlem	Marit Gystøl styremedlem	Inge Forseth administrerende direktør	
NTE Energi AS (årsregnskap)			
			Side 5





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 2021. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

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

Klassifisering av poster i regnskapet

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

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

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

Bruk av estimat

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

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt - sammenstilling

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

Immaterielle eiendeler

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

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

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



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

Varige driftsmidler

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

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

Datterselskap, tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet

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

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

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

Fordringer

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

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

Årlige erstatningsutbetalinger, andre forpliktelser

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

Kontraktsforpliktelser

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

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



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

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

Finansiell markedsrisiko

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

Valutarisiko

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

NTE har som prinsipp at all vesentlig valutarisiko skal sikres.

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

Sikringsbokføring

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

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

Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2021 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.

Skatter

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

Eiendomsskatt

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

For å komme frem til eiendomsskattegrunnlaget diskonteres netto driftsinntekt i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets kostnader til utskifting av driftsmidler.

Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,2 - 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune.

Eiendomsskattegrunnlaget kan aldri bli mindre enn NOK 0,95 øre/kWh av grunnlaget for naturressursskatt.

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.



Naturressursskatt

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

Grunnrenteskatt

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

Grunnrenteskatten utgjør 47,4 prosent av netto grunnrenteinntekt i det enkelte kraftverk. Eventuell negativ grunnrenteinntekt, kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt i annet kraftverk i konsernet. Ved eventuell negativ grunnrenteinntekt i kraftverk i selskap som ikke har andre kraftverk med positiv grunnrenteinntekt å motregne mot, kan skatteverdien kreves utbetalt. Grunnrenteskatten resultatføres som ordinær skattekostnad.

Overskuddsskatt

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

Anleggstilskudd

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

Vannbeholdning

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

Kontantstrømoppstilling

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





alle tall i tusen kr

Immaterielle eiendeler	Goodwill	Vassdrags-rettigheter	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	38 505	14 915	0	53 420
Tilgang	0	0	1 145	1 145
Avgang	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	38 505	14 915	1 145	54 565
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	18 325	0	0	18 325
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	4 120	0	0	4 120
Balanseført verdi 31.12.	16 060	14 915	1 145	32 120
Årets avskrivninger	2 007			2 007
Forventet økonomisk levetid	20 år	Evigvarende	Evigvarende	
Avskrivningsplan	Lineær			

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

Goodwill knytter seg til Siso Energi AS.

Note 2 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Tomter og andre ikke avskrivbare driftsmidler		Maskiner og anlegg	Driftsløsøre	Sum
	Bygninger mv.				
Anskaffelseskost 01.01.	2 149 014	50 953	6 441 973	128 019	8 769 959
Tilgang	0	4 450	93 541	8 049	106 040
Avgang			10 317	9 083	19 400
Anskaffelseskost 31.12.	2 149 014	55 403	6 525 197	126 986	8 856 600
Akkumulerte avskrivninger 31.12.		4 288	3 068 776	94 773	3 167 836
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.	51 880		442 484		494 364
Balanseført verdi 31.12.	2 097 134	51 114	3 013 936	32 212	5 194 400
Årets avskrivninger	0	136	122 795	8 579	131 510
Forventet økonomisk levetid	Evigvarende	10 år	30-50 år	3-8 år	
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær	Lineær	

Av selskapets varige driftsmidler pr. 31.12. utgjør 2 002 120 andel driftsmidler i felleskontrollert virksomhet.

Disse ligger under gruppen maskiner og anlegg, samt tomter.

Av selskapets avskrivninger i 2020 utgjør 14 404 andel avskrivninger i felleskontrollert virksomhet, herav 2 007 gjelder avskrivning goodwill.

Anlegg under utførelse

	2021	2020
Åbjørakraft	559	487
Kraftverk Aunfoss	40 154	28 098
Nedre Fiskumfoss	766 955	430 784
SDH-nettet	2 147	2 950
Andre prosjekter	7 626	35 162
Sum	817 441	497 481

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

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

Årtlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årtlig leie
Maskiner	5-7 år	1 341
Bygninger	1-5 år	3 723

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Investeringene i datterselskap og tilknyttet selskap regnskapsføres etter kostmetoden.

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)	Balanseført verdi
Skogkraft AS	Steinkjer	66 %	980	-36	1 584
Industrikraft Midt-Norge AS	Steinkjer	100 %	-10 221	-31	0
Balanseført verdi 31.12			-9 241	-67	1 584

Tilknyttet selskap	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)	Balanseført verdi
Linvasseiv Kraftlag SA	Steinkjer	50 %	200	0	0
Sarepta Energi AS	Steinkjer	50 %	1 468	-167	4 000
Ytre Vikna 2 AS	Steinkjer	50 %	0	0	65
Balanseført verdi 31.12			1 668	-167	4 067

Felleskontrollert virksomhet	Forretnings- kontor	Eierandel	Egenkapital siste år (100%)	Resultat siste år (100%)
Siso Energi AS*	Sørfold	50 %	1 625 729	58 232

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

Investering i Siso Energi AS	793 748
Andel årets resultat	29 116
Utbytte	-10 000
Balanseført verdi per 31.12.2021	812 864

Note 4 Andre fangstaktive aksjer og andeler

	Eierandel	Balanseført verdi
Aksjer Meråker Hydrogen AS	25 %	1625
A/S Settefiskanlegg	10 %	154
Nordenfjeldske Energi AS	18 %	67
Balanseført verdi 31.12.		1 846

Det er ingen kjent markedsverdi for investeringene.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Notat 5		
Kundefordringer	2021	2020
Kundefordringer til pålydende	103 685	21 946
Avsetning til tap på kundefordringer	-135	-316
Kundefordringer i balansen	103 550	21 630
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
	2021	2020
Langsiktig lån fra Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	3 360 000	3 360 000
Langsiktig lån jfr bruttometoden	1 112 500	1 125 000
Sum	4 472 500	4 485 000
Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for :		
	2021	2020
Ubenyttet kassekreditt	237 504	10 000
Garantier	15 000	15 000
Sum	252 504	25 000

Notat 6 Miljørisikoen ved selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2021	2020	2021	2020
Foretak i samme konsern	27 596	8 434	902 706	860 010
Sum	27 596	8 434	902 706	860 010

	Øvrig langsiktig gjeld		Leverandørgjeld/Annen kortsiktig gjeld	
	2021	2020	2021	2020
Foretak i samme konsern	3 360 000	3 360 000	412 344	9 223
Sum	3 360 000	3 360 000	412 344	9 223

Notat 7 Finansiell markedsrisiko og finansielle instrumenter

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

I 2017 inngikk NTE Energi en avtale med Skandinaviske Enskilda Banken (SEB) vedrørende sikringshandlene på Nasdaq. Sikringshandlene gjennomføres av SEB på vegne av NTE Energi. Se note 8.

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

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

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

Realiserte tap på sikringsporteføljen føres sammen med inntekter fra kraftproduksjonen som sikres ved levering av kraften. Realiserte tap i 2021 var på MNOK 463,7. Urealiserte tap i sikringsporteføljen som ikke er resultatført er pr 31.12.21 på MNOK 82,7.

Sensitivitet: Intern



alle tall i lusen kr

Øvrige finansielle instrumenter er kraftkontrakter knyttet til fremtidige kraftpriser. Disse føres til virkelig verdi pr 31.12.21, verdsatt basert på forventede priser. Realiserte tap i 2021 var på MNOK 17,8 og er ført på annen finanskostnad. Urealisert gevinst var på MNOK 73,2 og er inntektsført i sin helhet, hvorav balanseført forpliktelse er bokført på annen kortsiktig gjeld.

Note 8 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Bundne bankinnskudd

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

Øvrige bundne innskudd	2021	2020
Bundet bankinnskudd NordPool	30 653	3 887
Bundet bankinnskudd eSett Oy	29 373	10 632
Sum bundne innskudd	60 026	14 519

Trekkrettigheter	2021	2020
Ubennyttet kassekreditt	237 504	209 406

Note 9 Egenkapital

Endring i egenkapital	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Fond for vurd. forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2020	98	1 037 420	8 956	6 193	1 052 667
Resultat 2020			19 793	128 953	148 746
Utbytte			-20 000	20 000	0
Estimatavvik ført mot EK				-12 555	-12 555
Mottatt konsernbidrag		75 270			75 270
Egenkapital 31.12.	98	1 112 690	8 748	142 591	1 264 127

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

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Netto aksjekapital og aksjonærer

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

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

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

Notat 11 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 tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Ytelsesplaner

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

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

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

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

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

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ytelsesbasert pensjonsordning	2021	2020
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	144	496
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	-133	-457
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	-1	5
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	11	44
<hr/>		
Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	12 212	16 096

Sensitivitet: Intern

✓ Signert 02-06-2022 11:01:53 UTC

Oneflow ID 3124611 Side 27 / 36



alle tall i tusen kr

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	2 459	13 712
Netto pensjonskostnad	-11	-44
Innbetalt til ordningen	5 181	4 887
Estimatavvik ført mot EK	-12 212	-16 096
Netto pensjonsmidler/forpliktelse pr 31.12.	-4 584	2 459

Økonomisk forutsetninger	31.12.2021	31.12.2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,90 %	1,70 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,75 %	2,25 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,73 %	1,23 %

Aktuarielle forutsetninger (betegnelsen på tabellene som er benyttet):

Uførehet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	2	2
Pensjonister	60	56
Totalt	62	58

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 112 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2021	2020
Ytellesbaserte ordninger	11	44
Innskuddsbaserte ordninger	6 800	5 343
Sum pensjonskostnad alle ordninger	6 811	5 387

Note 12 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel overskuddsskatt	2021	2020
Midlertidige forskjeller		
Driftsmidler	83 365	130 123
Utestående fordringer	-135	-316
Pensjonsforpliktelser	-4 583	2 459
Gevinst- og tapskonto	-24 653	-24 398
Andre avsetning for forpliktelser	0	-2 500
Grunnlag for utsatt skatt	53 994	105 368
Utsatt skatt	11 879	23 181
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-145 594	-150 346
Utsatt skatt felleskontrollert virksomhet	13 656	14 702
Utsatt skatt i balansen	-120 059	-112 463
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt	2021	2020
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-182 337	-498 816
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 371 201	-1 421 695
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 467 418	1 462 400
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-86 120	-458 111
47,4 % / 37 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-10 283	-169 501
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt felleskontrollert virksomhet	21 351	22 453
Utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	11 068	-147 048

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Netto utsatt skatt/fordel i balanse	-108 992	-259 511
--	-----------------	-----------------

Begrunnelsen for at utsatt skattefordel ikke er balanseført er at historiske resultater skaper tvil om at framtidige skattepliktige overskudd vil være tilstrekkelige til å utnytte skattefordelen.

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2021	2020
Resultat før skattekostnad	458 107	181 189
Permanente forskjeller	-84 791	-30 788
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-120 494	-39 233
Grunnlag for årets skattekostnad	252 822	111 168
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-4 373	1 046
Estimatavvik ført mot egenkapital	-12 212	-16 096
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	236 237	96 118
+/- Mottatt/avgitt konsernbidrag	-10 422	96 500
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	225 815	192 618

Fordeling av overskuddsskattekostnaden	2021	2020
Betalbar skatt på årets resultat	51 972	21 146
Betalbar skatt på årets resultat i felleskontrollert virksomhet	27 409	9 574
Sum betalbar skatt	79 381	30 720
Endring i utsatt skatt/skattefordel	15 362	4 522
Endring i utsatt skatt/skattefordel i felleskontrollert virksomhet	-1 102	382
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	2 687	3 541
Skattekostnad	96 328	39 165

Betalbar overskuddsskatt i balansen	2021	2020
Betalbar skatt i skattekostnaden	51 972	21 146
Skattevirkning av konsernbidrag	-2 293	21 230
Skattevirkning av rentebegrensning	0	0
Betalbar overskuddsskatt i balansen	49 679	42 376

Betalbar skatt i balansen	2021	2020
Overskuddsskatt og naturressursskatt	49 679	42 376
Betalbar overskuddsskatt og naturressursskatt i felleskontrollert virksomhet	27 409	9 574
Betalbar grunnrenteskatt	-4 455	2 297
Betalbar grunnrenteskatt i felleskontrollert virksomhet	65 072	7 725
Fremførbar naturressursskatt	0	0
Korrigerig fra tidligere år	15 284	0
Betalbar skatt i balansen	152 988	61 973

Fordeling av skattekostnaden	2021	2020
Betalbar skatt overskudd	79 381	30 720
Betalbar naturressursskatt	42 019	41 859
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-42 019	-41 859
Betalbar grunnrente	-4 455	2 297
Betalbar grunnrente felleskontrollert virksomhet	65 072	7 725
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt	15 362	4 522
Endring utsatt skatt/fordel overskuddsskatt i felleskontrollert virksomhet	-1 102	382
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	159 217	1 496
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt i felleskontrollert virksomhet	0	1 759
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	2 687	3 541
For lite/mye	15 155	0
Skattekostnad	331 317	52 443

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Driftsinntekt og driftskostnader

Fordeling på virksomhetsområder	2021	2020
Kraftsalg	1 115 033	750 896
Drift- og vedlikeholdstjenester	41 474	43 148
Annen driftsinntekt	4 125	11 747
Sum	1 160 632	805 790

Geografisk fordeling	2021	2020
Norge	1 138 624	793 626
Sverige	22 008	12 165
Sum	1 160 632	805 791

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

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	76 833	68 048
Aktiverte timer	-16 234	-15 004
Arbeidsgiveravgift	10 713	9 029
Pensjonskostnader	6 282	4 784
Andre ytelser	1 682	1 012
Sum	79 277	67 870

Sysselsatte årsverk 96 85

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	2 116	0
Pensjonsutgifter	189	0
Annen godtgjørelse	25	0

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

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

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2021	2020
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	295	220
Annen bistand	2	20
Andre attestasjonstjenester	7	13
Sum godtgjørelse til revisor	304	253

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusivt merverdiavgift.

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

INFORMASJON OM ÅRSREGNSKAPET

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

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:	2021
a) Salg av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	15 655
- Morselskap	523
b) Kjøp av varer og tjenester	
- Tilknyttede selskaper og søsterselskap	9 145
- Morselskap	42 953

Note 16 Spesifisering av finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2021	2020
Inntekt fra investering i datterselskap	0	0
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	2 575	8 014
Andre renteinntekter	256	257
Annen finansinntekt	31 294	18 474
Gevinst ved aksjesalg	16 000	32 000
Verdiendring markedsbaserte finansielle omløpsmidler	73 184	0
Sum finansinntekter	123 309	58 745
Finanskostnader	2021	2020
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	48 020	76 242
Rentekostnad etter bruttometoden	53 012	57 167
Andre rentekostnader	0	301
Annen finanskostnad	32 112	3 402
Realiserte tap øvrige finansielle instrumenter	17 844	0
Sum finanskostnader	150 989	137 112

Note 17 Annen driftskostnad

Andre driftskostnader	2021	2020
Kostnader eiendom	12 332	9 966
Verktøy, utstyr, materiell	15 014	15 333
Reperasjon og vedlikehold	87 237	98 831
Kontorrekvisita, porto, telefon	2 019	1 601
Transport, reise, diett	5 138	5 641
Salg, reklame, representasjon	284	211
Kontingenter, forsikringer	5 153	5 238
Eiendomsskatt	60 966	42 957
Avgifter	29 219	25 417
Tap på fordringer inkl. avsetning	-181	0
Andre kostnader	100 463	69 588
Sum annen driftskostnad	317 645	274 783

Sensitivitet: Intern



alle tall i tusen kr

Note 18 Energikostnader og overføringskostnader

	2021	2020
Energikostnader	-6 990	-706
Overføringskostnader	148 712	67 527
Sum	141 722	66 821

Av selskapets overføringskostnader i 2021 utgjør TNOK 26 485 andel overføringskostnader i felleskontrollert virksomhet.

Note 19 Magasinbeholdning

	GWh
Magasinbeholdning per 31.12.2020	1726
Magasinbeholdning per 31.12.2021	1752
Midlere magasinbeholdning per 31.12	1652

Middelproduksjon for NTE for 2021 er 3894 GWh. I samsvar med etablert praksis er magasinbeholdninger ikke bokført i balansen. Faktisk årsproduksjon er 3540,7 GWh.

Note 20 Avsetning for usikre forpliktelser

	2021	2020
Usikre forpliktelser		
Avsetning for opprydning/fjerning	0	0
Avsetning vedrørende salg av vind- og småkraftportefølje	80 203	95 842
Forskudd fra kunder	926 833	1 000 980
Sum	1 007 036	1 096 821

Note 21 Betinget utfall

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

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

Sensitivitet: Intern



Kontantstrømanalyse

NTE Energi AS

	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	458 107	181 189
- Periodens betalte skatter	-64 517	-394 515
-/+ Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	1 123	-60
+ Ordinære avskrivninger	133 517	131 892
+/- Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-167	0
+/- Endring i kundefordringer	-81 920	-1 351
+/- Endring i leverandørgjeld	60 837	25 774
+/- Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	203	-4 843
+/- Endring i andre tidsavgrensningsposter	-286 798	15 448
= Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	220 385	-46 465
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
+ Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	471
- Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-427 145	-388 727
- Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-1 512	-125
- Utbetalinger på lånefordring konsern (korts./langs.)	0	-795 000
+/- Kontantstrøm fra finansielle instrumenter	64 861	0
= Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-363 796	-1 183 381
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
- Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-12 500	-175 000
+/- Netto endring i kassekreditt	172 048	-3 688
+ Innbetaling av konsernbidrag	96 500	846
- Utbetaling av konsernbidrag	0	-193 783
+/- Endring konsernkontoordning	-128 812	0
= Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	127 236	-371 624
Prinsippendring		
= Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-16 174	-1 601 470
+ Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	205 364	1 806 835
= Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	189 188	205 364

Sensitivitet: Intern





Deltakere

INGE FORSETH Norge

Signert med Norsk BankID

31-05-2022 07:18:19 UTC

Returnert navn fra Norsk BankID: Inge Forseth

Dato

Inge Forseth
Inge.Forseth@nte.no

Leveransekanal: E-post

CHRISTIAN STAV Norge

Signert med Norsk BankID

30-05-2022 14:04:13 UTC

Returnert navn fra Norsk BankID: Christian Stav

Dato

Christian Stav
christian.stav@nte.no

Leveransekanal: E-post

KNUT E SJØLI Norge

Signert med Norsk BankID

30-05-2022 11:33:41 UTC

Returnert navn fra Norsk BankID: Knut Egil Sjøli

Dato

Knut E Sjøli
Knut.sjoeli@nte.no

Leveransekanal: E-post

ODD TERJE RYGH Norge

Signert med Norsk BankID

31-05-2022 07:11:30 UTC

Returnert navn fra Norsk BankID: Odd Terje Rygh

Dato

Odd Terje Rygh
odd.terje.rygh@nte.no

Leveransekanal: E-post

MARIT GYSTØL Norge

Signert med Norsk BankID

02-06-2022 11:01:53 UTC

Returnert navn fra Norsk BankID: Marit Gystøl

Dato

Marit Gystøl
marit.gystol@nte.no

Leveransekanal: E-post



ZLATKO LASIC Norge

Signert med Norsk BankID

30-05-2022 11:08:25 UTC

Returnert navn fra Norsk BankID: Zlatko Lasic

Dato

Zlatko Lasic
zlatko.lasic@nte.no

Leveransekanal: E-post



KPMG AS
Sjøgangen 6
7010 Trondheim

Telephone +47 45 40 40 63
Fax +47 73 80 21 20
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i NTE Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert NTE Energi AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Offices in:

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

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



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. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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 den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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 rettvisende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Trondheim, 02.06.2022
KPMG AS

Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor