



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 986 947 884  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: NORDKRAFT AS  
Forretningsadresse: Teknologiveien 2B  
8517 NARVIK

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Mørselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Jan Are B. Mikalsen  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.06.2022

### 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, 21.07.2023



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Annen driftsinntekt		89 330 000	51 599 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>89 330 000</b>	<b>51 599 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	2,3	47 167 000	26 384 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	5 904 000	3 003 000
Annen driftskostnad	2	40 093 000	23 662 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>93 164 000</b>	<b>53 049 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-3 834 000</b>	<b>-1 450 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		139 829 000	8 658 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		13 551 000	15 605 000
Annen renteinntekt		1 318 000	1 027 000
Verdiøkning andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi			230 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>154 698 000</b>	<b>25 520 000</b>
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		67 683 000	
Rentekostnad til foretak i samme konsern		1 776 000	1 481 000
Annen rentekostnad		15 153 000	15 289 000
Annen finanskostnad		1 645 000	1 883 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>86 257 000</b>	<b>18 653 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>68 441 000</b>	<b>6 867 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>64 607 000</b>	<b>5 417 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		-936 000	387 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>65 543 000</b>	<b>5 030 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>65 543 000</b>	<b>5 030 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte		75 000 000	30 000 000
Tilleggsutbytte		19 217 000	
Overføringer til/fra annen egenkapital		-28 674 000	-24 970 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>65 543 000</b>	<b>5 030 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	4	5 882 000	3 537 000
Goodwill	6	21 051 000	
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>26 933 000</b>	<b>3 537 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	93 278 000	92 083 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	3 670 000	2 308 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>96 948 000</b>	<b>94 391 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	5	2 124 508 000	472 786 000
Lån til foretak i samme konsern	7	1 500 000 000	910 000 000
Investeringer i tilknyttet selskap	5	145 177 000	49 822 000
Investeringer i aksjer og andeler	5	42 718 000	35 117 000
Andre fordringer	7	1 535 000	1 705 000
Pensjonsmidler	3	16 535 000	10 850 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>3 830 473 000</b>	<b>1 480 280 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>3 954 354 000</b>	<b>1 578 208 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	8	376 000	161 000
Andre fordringer	8	22 123 000	23 156 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>22 499 000</b>	<b>23 317 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	192 698 000	197 137 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>192 698 000</b>	<b>197 137 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>215 197 000</b>	<b>220 454 000</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 169 551 000</b>	<b>1 798 662 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	10,11	238 643 000	175 242 000
Beholdning av egne aksjer	10,11	-9 341 000	-9 341 000
Overkurs	11	1 882 815 000	262 934 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 112 117 000</b>	<b>428 835 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 112 117 000</b>	<b>428 835 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	23 616 000	18 168 000
Andre avsetninger for forpliktelser	12	10 074 000	
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>33 690 000</b>	<b>18 168 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13	1 850 000 000	1 310 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 850 000 000</b>	<b>1 310 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 883 690 000</b>	<b>1 328 168 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner			609 000
Leverandørgjeld	14	5 478 000	3 941 000
Skyldige offentlige avgifter		2 005 000	1 092 000
Utbytte	11	75 000 000	30 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14	91 261 000	6 017 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>173 744 000</b>	<b>41 659 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 057 434 000</b>	<b>1 369 827 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 169 551 000</b>	<b>1 798 662 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalg		233 731 000	163 156 000
Nettinntekter		344 395 000	139 342 000
Gevinst ved salg av anl.midler		2 448 000	271 000
Annen driftsinntekt	2	159 408 000	102 642 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>739 982 000</b>	<b>405 411 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kraftkjøp		93 970 000	25 033 000
Sentralnettskostnader		121 904 000	62 668 000
Lønnskostnad	3,20	216 552 000	120 695 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7,8	120 802 000	62 662 000
Tap ved salg av anl.midler		6 153 000	111 000
Annen driftskostnad	4,5	107 128 000	53 504 000
Andel resultat i tilknyttet selskap	9	-57 080 000	-3 572 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>609 429 000</b>	<b>321 101 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>130 553 000</b>	<b>84 310 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt		44 630 000	19 111 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>44 630 000</b>	<b>19 111 000</b>
Annen finanskostnad		35 585 000	36 190 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>35 585 000</b>	<b>36 190 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>9 045 000</b>	<b>-17 079 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>139 598 000</b>	<b>67 231 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		81 731 000	-10 816 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>57 867 000</b>	<b>78 047 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>57 867 000</b>	<b>78 047 000</b>
Minoritetsinteresser		-2 013 000	9 074 000



## Konsernets resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>59 880 000</b>	<b>68 973 000</b>
Endring estimatavvik pensjoner	20	-11 868 000	-22 623 000
Skatt	19	2 611 000	4 977 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-9 257 000	-17 646 000
<b>Totalresultat</b>		<b>50 623 000</b>	<b>51 327 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Fall- og konsesjonskraftrettigheter	7,8	918 619 000	420 615 000
Goodwill	7,8	593 890 000	
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 512 509 000</b>	<b>420 615 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomt, bygg og annen fast eiendom	6,8	181 076 000	115 647 000
Bruksrettigheter, leieavtaler	6,8	12 064 000	8 700 000
Nettanlegg	6,8	1 144 667 000	458 395 000
Prosjekter under utvikling	6,8	291 082 000	274 748 000
Produksjonsanlegg	6,8	1 884 724 000	1 460 511 000
Maskiner og anlegg	6,8	63 975 000	35 128 000
Fiberanlegg	6,8	220 780 000	
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>3 798 368 000</b>	<b>2 353 129 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	131 911 000	52 393 000
Investeringer i aksjer og andeler	10	43 250 000	35 672 000
Andre fordringer	10	3 911 000	59 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>179 072 000</b>	<b>88 124 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 489 949 000</b>	<b>2 861 868 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	10,15	98 647 000	45 642 000
Derivater	11	7 563 000	14 069 000
Andre fordringer	15	74 866 000	72 751 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>181 076 000</b>	<b>132 462 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10,16	325 828 000	149 267 000



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		325 828 000	149 267 000
Sum omløpsmidler		506 904 000	281 729 000
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 996 853 000</b>	<b>3 143 597 000</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital

#### Innskutt egenkapital

Selskapskapital	14	238 643 000	175 242 000
Beholdning av egne aksjer	14	-9 341 000	-9 341 000
Overkurs	14	2 027 827 000	404 020 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 257 129 000</b>	<b>569 921 000</b>

#### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		407 426 000	405 191 000
Minoritetsinteresser		70 932 000	93 324 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>478 358 000</b>	<b>498 515 000</b>

#### Sum egenkapital

**2 735 487 000**      **1 068 436 000**

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	20	78 812 000	40 677 000
Utsatt skatt	19	798 767 000	480 121 000
Andre avsetninger for forpliktelser	11,21	46 275 000	16 682 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>923 854 000</b>	<b>537 480 000</b>

#### Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	10,11, 12	1 850 000 000	1 310 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 850 000 000</b>	<b>1 310 000 000</b>

#### Sum langsiktig gjeld

**2 773 854 000**      **1 847 480 000**

#### Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	10,17	71 945 000	22 396 000
-----------------	-------	------------	------------



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
Betalbar skatt	19	50 222 000	
Skyldige offentlige avgifter		119 372 000	23 340 000
Annen kortsiktig gjeld	17,21	245 973 000	169 700 000
Finansielle instrumenter	11		12 245 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>487 512 000</b>	<b>227 681 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 261 366 000</b>	<b>2 075 161 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 996 853 000</b>	<b>3 143 597 000</b>



# Årsrapport 2021

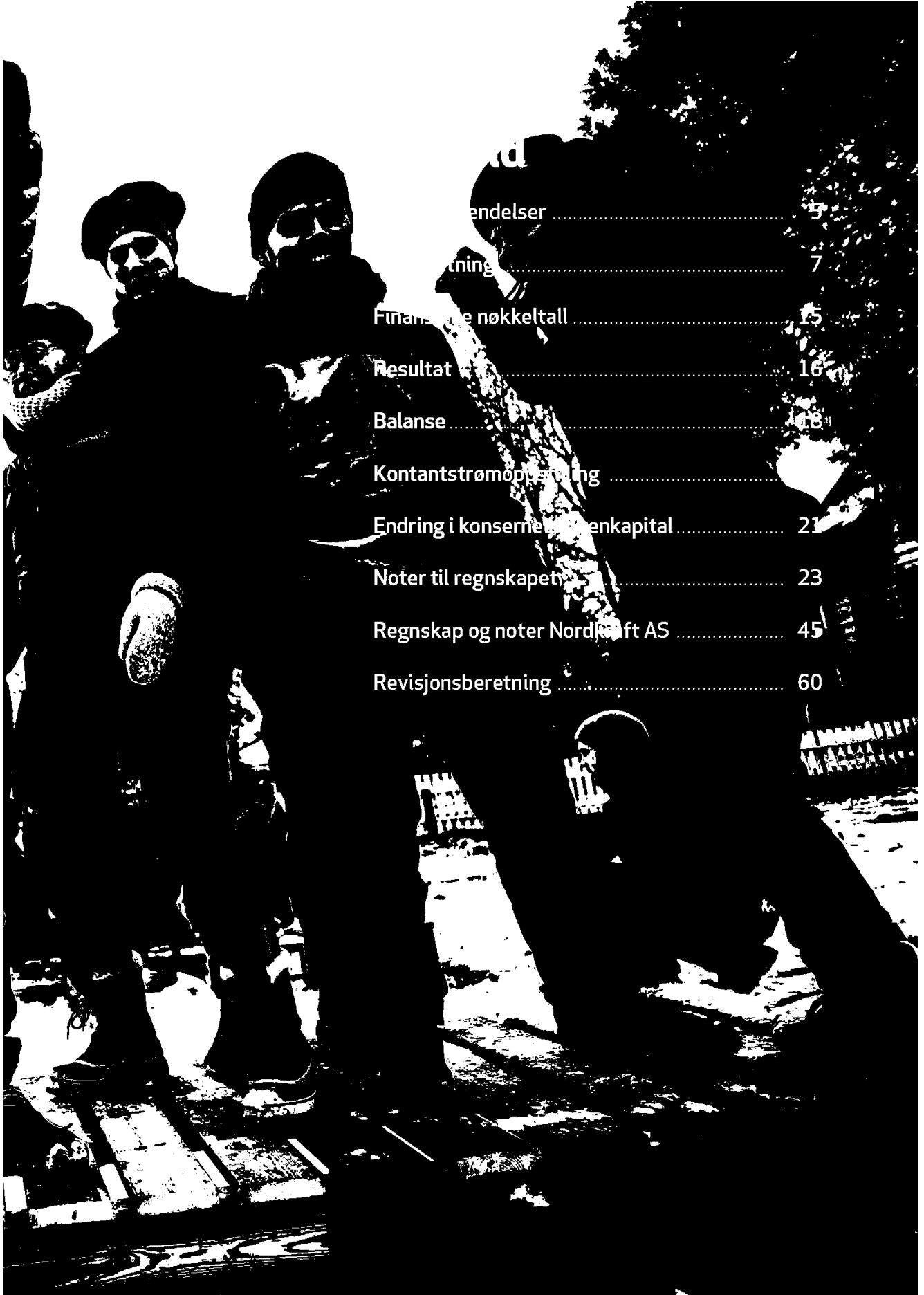




*Forsiden: Fra første konsernsamling i det nye konsernet.*

*Teambuilding på konsernsamling.*





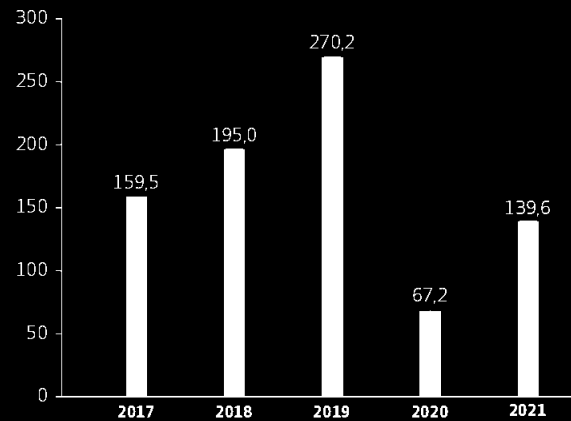
Endringer i regnskapsprinsipper og endelser .....	5
Regnskapets utarbeidelse og godkjenning .....	7
Finansielle nøkkeltall .....	15
Resultat og økonomisk resultat .....	16
Balanse .....	18
Kontantstrømoppstilling .....	20
Endring i konsernets egenkapital .....	21
Noter til regnskapet .....	23
Regnskap og noter Nordkraft AS .....	45
Revisjonsberetning .....	60



## Sentrale hendelser i 2021

### Resultat før skatt

MNOK

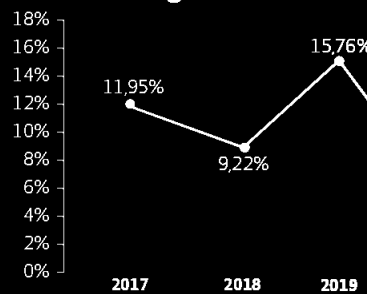


### I posisjon til å gripe mulighetene

Konsernene Nordkraft og Hålogaland K slo seg sammen 12. februar 2021. Dette til nett- og produksjonsvirksomheten. Hålogaland K har også en fibervirksomhet som nå er kommet inn i konsernet. Dette styrker diversifiseringsposisjonen i konsernet. Økt kompetansmiljø bidrar til å kunne ta fullt ut av sin posisjon i det grønne skiftet.

Nordkraft har en strategisk posisjon som omfatter vekst gjennom investeringer samt utvikling og drift av kraftverk. Konsernet har diversifisert virksomhet innenfor ulike kjerneområder og har over de siste årene økt sin kompetanse innen nettvirksomhet, prosjektutvikling og således gjort konsernet mindre sårbar for endringer i markedet.

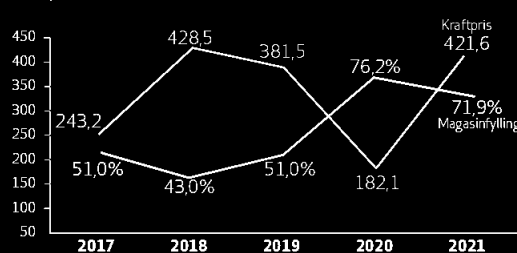
### EK-avkastning



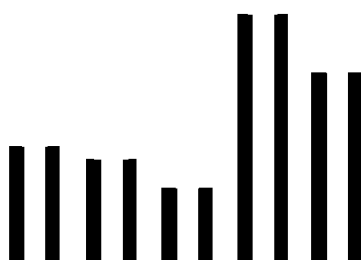
Økninger i kraftpriser og høyere utnyttelse av kraftpriser bidrar til å redusere risikoen for å få lavere priser på kraft i 2021 enn NO4-estimering. Dette reduserer kraftpriserisikoen.

### Oppnådd kraftpris og magasinifylling 31.12.

NOK/MWh

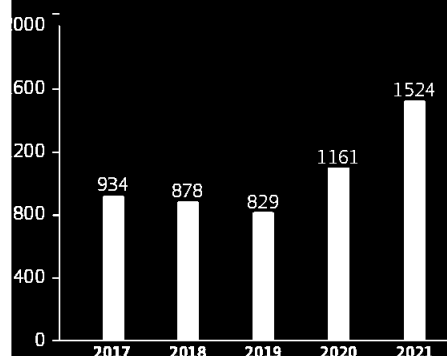


Kraftmarkedet har i 2021 vist seg å være mer volatilt enn tidligere år. Dette skyldes i stor grad skjeller i priser og kraftpriserområde. Kraftpriser er relativt lave i våren og sommeren, noe som er vesentlige differenser fra tidligere år og systemprisene. Dette påvirker terminkontraktene.



### EBITDA

MNOK



### Kapitalstruktur

Konsernets totalkapital økte fra 3,1 milliarder kroner til 6,0 milliarder kroner. Netto gjeld/EBITDA på 6,1 i 2021 reflekterer økt inntjening fra drift sammenlignet med 2020. Egenkapitalandelen er på 45,6%.



# Årsberetning 2021

Året 2021 har vært preget av store endringer for konsernet. Det er første driftsår i ny struktur etter transaksjonen med Hålogaland Kraft, med betydelig integrasjonsaktivitet samtidig som organisasjonen har vært preget av tilpasninger til covid-19.

Formålet med å slå sammen to konsern, Nordkraft og Hålogaland Kraft, er å styrke konkurransevnen og lønnsomheten til vannkraft- og nettvirksomheten gjennom stordriftsfordeler og driftseffektivisering. I tillegg er bredbånd kommet inn som nytt virksomhetsområde i konsernet. I et urolig kraftmarked med store svingninger i kraftprisene, bidrar veksten innen nett- og fibervirksomhetene med en stabil inntjening. Konsernets kjernevirksomhet er kapitalkrevende, og elektrifiseringen av samfunnet krever betydelige investeringer i infrastruktur fremover. Gjennom operatørskap og utvikling av vind- og småkraft for andre skapes nye inntekter uten at konsernet selv foretar investeringer.

Nordkraft har som langsiktig mål å bli en global pådriver for grønn vekst. I 2021 har konsernet, sammen med industrielle samarbeidspartnere, startet arbeidet med å tilrettelegge for kraftkrevende industri. Nordkraft anser kraftkrevende industri i Nord-Norge som en forretningsmulighet for å utnytte kraftoverskuddet i vårt prisområde. Rammevilkår i form av god tilgang på fornybar kraft til lave priser er sentrale betingelser for etablering av datasentre og annen kraftkrevende industri som vår region kan tilby. Nordkraft kan med sin kompetanse innen fornybar energi ta en aktiv rolle for å tilrettelegge for slik virksomhet, og dermed bidra til økt kraftteterspørsel i regionen.

Et godt og sikkert arbeidsmiljø er sentralt i Nordkraft sin strategi, og har høyest prioritering i alt arbeid som gjøres. HMS er en integrert del av Nordkraft sin operative drift, og konsernet har en 0-visjon med hensyn til skader eller tap av mennesker, miljø og anlegg. I 2021 var det ingen alvorlige personskader på ansatte.

Korona-situasjonen har i stor grad påvirket hverdagen i 2021. Nordkraft etablerte første kvartal 2020 en beredskapsgruppe med deltakere fra ulike virksomhetsområder og stab, som har koordinert håndteringen av myndighetspålagte tiltak. Fokus har vært forsyningsikkerhet, driftskontinuitet og menneskelige forhold. Konsernet opprettholdt full drift gjennom året og få ansatte ble smittet.

«« Tore L., Ritaelva.

## Medarbeiderforhold

### Personale

I Nordkraft var det 236 ansatte ved utgangen av 2021, fordelt på 229 årsverk, hvorav økning på 103 antall ansatte er en følge av transaksjonen med Hålogaland Kraft.

Nøkeltall 31.12.	2021	2020	2019	2018	2017
Ansatte	236	127	130	132	126
herav lærlinger	10	5	5	6	7
Kvinneandel	21%	21%	21%	20%	22%

### Likestilling og diskriminering

Nordkraft AS har fokus på like muligheter ved ansettelse, kompetanseutvikling, avansement og øvrige arbeidsvilkår uavhengig av kjønn, alder, etnisitet, livssyn og andre faktorer som kan virke diskriminerende. Hensynet til likestilling er inkludert i personalpolitikken og forankret i konsernets policyer. Ved utgangen av 2021 hadde ansatte i Nordkraft en gjennomsnittsalder på 44 år. Generasjonsvekslingen skjer i høy takt, og vi arbeider spesielt for en jevnere aldersfordeling.

Konsernet arbeider planmessig på kort og lang sikt for å sikre rett kompetanse. Spesielt viktig er balansen mellom erfaring og nyervervet kompetanse, og at denne er i tråd med de utfordringer konsernet står overfor. Nordkraft rekrutterer fra fagområder som historisk har hatt lav kvinneandel. Kjønnsbalansen i konsernet per 31.12.2021 kommer frem av tabell under:

Kjønnsbalanse									
Konsernledelsen antall		Styret antall		Midlertidig ansatte		Deltidsansatte antall		Foreldrepermisjon uker	
K	M	K	M	K	M	K	M	K	M
2	7	5	6	3	4	8	3	18	22

K = Kvinner  
M = Menn

## HMS

### Arbeidsmiljø

Nordkraft skal ha et godt fysisk og psykososialt arbeidsmiljø. Dette oppnås blant annet gjennom å skape en arbeidsplass preget av trivsel, inkludering og medvirkning, tillit, ansvar, personlig og faglig utvikling, sosiale aktiviteter og en felles og positiv kultur. I dette arbeidet er konsernets verdigrunnlag *åpen, initiativrik, klok – i lag* sentralt.

## Sykefravær

I 2021 var sykefraværet 4,5 prosent mot 4,2 prosent i 2020. Korttidsfraværet inntil 16 dager (legemeldt og egenmeldt) utgjorde 3,4 prosent (2020: 2,0 prosent), mens sykefraværet utover arbeidsgiverperioden var på 1,1 prosent (2020: 2,1 prosent). Målet er at sykefraværet ikke skal overstige 4,0 prosent. Nordkraft har avtale om inkluderende arbeidsliv (IA), og har tett oppfølging av medarbeidere i sykefravær der forebyggende tiltak er sentralt. Konsernets ansatte er tilknyttet bedriftshelsetjeneste (Avonova) og inkluderes av konsernets helseforsikring. I tillegg jobber konsernet aktivt for å redusere sykefraværet, gjennom forskjellige tiltak med fokus på god helse og tilrettelegging for økt fysisk aktivitet.

Nøkkeltall	Mål	2021	2020	2019	2018	2017
Sykefravær	<4%	4,5 %	4,2 %	5,0 %	5,1 %	5,5 %
herav korttidsfravær (1-16 dager)		3,4 %	2,0 %	2,0 %	2,1 %	2,3 %
herav langtidsfravær (>16 dager)		1,1 %	2,1 %	3,0 %	3,0 %	3,2 %
Skadefrekvens (HI) nullvisjon		5,2	9	9	5	5

## Sikkerhet

Nordkraft arbeider systematisk med helse, miljø og sikkerhet for å sikre en helsefremmende arbeidsplass for alle ansatte, og har som mål å skape et utviklende og inkluderende miljø. Alle ansatte skal komme uskadd, glade og friske hjem fra jobben sin i Nordkraft. Med det som mål, er helse, miljø og sikkerhet med i alt vi gjør, hver dag.

Ansvarlighet har høy prioritet, og Nordkraft har en 0-visjon med hensyn til skader og alvorlige hendelser. Strategien for å oppnå målsettingen om null alvorlige arbeidsrelaterte skader innebærer at riktige holdninger og en god sikkerhetskultur er forankret i alle ledd i organisasjonen. Sikkerhet har høyeste prioritet, og Nordkraft fokuserer både på forebygging av ulykker og personskader, samt har rutiner for oppfølging av uønskede hendelser. Retningslinjer og prinsipper er nedfelt i egen HMS-policy.

Det er registrert fem mindre alvorlige personskader på egne ansatte, og to av disse skadene medførte fravær. Dette tilsvarer en skadefrekvens for konsernet på 5,2 fraværsskader per million arbeidstimer (HI-verdi). Tre av de registrerte personskadene er uten fravær.

For å nå visjonen om null skader er rapportering av uønskede hendelser et spesielt viktig virkemiddel (brukes som innhentning av tidlige varselsignaler). Konsernet har en web-basert HMS-portal for registrering av uønskede hendelser. I 2021 ble det rapportert inn totalt 417 saker. Rapporteringen brukes i det forebyggende arbeidet og til økt fokus på læring av uønskede hendelser.

## Bærekraft

Grønn kraft er ryggmargen til Nordkraft, men vi kan ikke lenger være fornøyd med å bare si at strømmen som produseres er grønn. Vi må kunne vise til hvilken påvirkning vårt arbeid har på både miljøet og samfunnet. For Nordkraft handler bærekraft om at valgene vi tar i hverdagen både skal skape langsiktig verdi for konsernet og ta riktig hensyn til omverdenen. Vi jobber derfor for å synliggjøre den bærekraftige grunnholdningen i konsernstrategien.

Det er avgjørende å være transparent i bærekraftsarbeidet. Nordkraft har derfor i 2021 utnevnt en bærekraftsansvarlig som vil jobbe med å utvikle vårt rapporteringssystem slik at vi også kan vise til hvor grønn vår strøm er. Dette vil være et viktig arbeid slik at konsernet er klar for å møte rapporteringskravene i henhold til EUs taksonomi. Selv om ikke Nordkraft blir pliktig til å rapportere i første omgang, er det viktig for våre samarbeidspartnere at vi kan vise til konsekvensene av våre aktiviteter.

Våre aktiviteter som har direkte påvirkninger for det ytre miljø er hovedsakelig i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold av vannkraft, nettvirksomhet og vindkraft. Det er aktiviteter som er underlagt strenge krav til ytre miljø, gjennom lover og regler, samt betingelser knyttet til mottatte konsesjoner. Nordkraft arbeider for å minimere våre direkte og indirekte miljøpåvirkninger og naturkonsekvenser. Derfor utvikler og planlegger vi alle nye prosjekter med størst mulig hensyn til natur og miljø. Vi verdsetter god og tett dialog med myndighetene for å sikre de mest hensiktsmessige løsningene.

Nordkraft eier, bygger og drifter kritisk samfunnsinfrastruktur. Vi skal sørge for trygg og pålitelig forsyning av kraft til våre kunder, vårt samfunn. Å opptre som en ansvarlig samfunnsaktør og skape tillit og troverdighet til konsernets virksomhet er derfor viktig for oss. Nordkraft tar også et ansvar utover det som er pålagt oss. Gjennom støtte til det lokale idretts- og kulturmiljøet bidrar vi til å gjøre lokalsamfunnene i aksene Harstad-Narvik attraktive for nåværende og fremtidige ansatte.

Nordkraft har som mål at konsernets virksomhet skal drives på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, det ytre miljø og anti-korrupsjon er viktig å sikre, og det stilles derfor etiske og miljømessige krav til både leverandører og egen virksomhet. Nordkraft bidrar også til flere av FNs 17 bærekraftsmål og jobber med å forvalte vårt mandat på en ansvarlig måte. De mest relevante for vår virksomhet er: Ren energi for alle (7), Innovasjon og infrastruktur (9), Ansvarlig forbruk og produksjon (12) og Stoppe klimaendringene (13).

## Økonomiske resultater

Konsernets finansielle tall er vesentlig endret fra i fjor. Nordkraft og Hålogaland Kraft slo seg sammen med virkning fra 12. februar 2021. Regnskapsmessig anses Nordkraft som overtakende part. Det er ikke utarbeidet proforma sammenligningstall for 2020.

Resultat før skatt på 139,6 millioner kroner, økt fra 67,2 millioner kroner i 2020. Resultatutviklingen gjenspeiler vekst oppnådd ved transaksjonen med Hålogaland Kraft konsern, hvor Nordkraft har fått styrket spesielt nett- og fibervirksomheten i tillegg til en mindre økning av kraftproduksjonsvirksomheten.

Nordkraft hadde i 2021 et resultat etter skatt på 57,9 millioner kroner, som er en reduksjon på 20,2 millioner kroner fra 2020. Endringer i reglene for grunnrenteskatt i kombinasjon med at grunnrenteinntekt ikke sammenfaller med skattegrunnlag i ordinær selskapskatt, medfører i 2021 en prosentvis høy skattebelastning. Dette tilsvarer en egenkapitalavkastning på 3,0 prosent (2020: 6,7 prosent). Driftsresultat før avskrivninger på 251,4 millioner kroner er økt med 104,4 millioner kroner fra 2020.

Konsernets driftsinntekter for 2021 var på 740,0 millioner kroner (2020: 405,4 millioner kroner). Nettinntektene på 344,3 millioner kroner reflekterer fusjonen av selskapene Nordkraft Nett AS og Hålogaland Kraft Nett AS (HLK Nett). Til sammen hadde de to nettselskapene inntekter på 350,2 millioner kroner i 2020. Kraftsalgsinntektene har økt fra 163,2 millioner kroner i 2020 til 233,7 millioner kroner i 2021. Konsernet har hatt en aktiv sikringsstrategi for å stabilisere inntekter og kontantstrøm, og i 2021 var omtrent 40 % av inntektene sikret. Fremtidsprisen på kraft har økt mot slutten av 2021, og forskjellen mot NO4-pris er økende. På grunn av sterkt redusert sikrings-effektivitet har Nordkraft redusert sine sikringsposisjoner. Nordkraft har ved utgangen av 2021 sikret 12 % av forventet 2022-volum til en sikringspris på 46,67 øre/kwh. Gjennomsnittlig forwardpris for Nordkrafts sikringsportefølje ved utgangen av 2021 var på 55,13 øre/kwh. Fiberinntektene på 80,1 millioner kroner har økt med 57,0 millioner kroner, noe som i hovedsak relaterer seg til oppkjøp av bredbåndsvirksomheten til Hålogaland Kraft. Operatørskapsinntekter og inntekter fra energirådgivning er stabile, mens inntekter fra prosjektutvikling er redusert med 10,6 millioner kroner.

Netto finanskostnader på 9,0 millioner kroner (2020: -17,1 millioner kroner) inkluderer en positiv effekt knyttet til endringer i valutasikringskontrakter på 20,9 millioner kroner (2020: 11,8 millioner kroner). Økning i rentebærende gjeld fra 1310 millioner kroner i 2020 til 1850 millioner kroner i 2021, er i hovedsak relatert til transaksjonen med Hålogaland Kraft konsernet. Nøkkeltallet netto gjeld/EBITDA endret seg fra 7,9 i 2020 til 6,1 i 2021, mens nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader endret seg fra 9,5 i 2020 til 12,9 i 2021.

Styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet er avlagt på dette grunnlag.

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets kontantstrøm fra driften ble 353,3 millioner kroner (2020: 135,6 millioner kroner). Driftsresultat før avskrivninger var 251,4 millioner kroner (2020: 147,0 millioner kroner), som er 101,9 millioner kroner lavere enn kontantstrøm fra driften. Dette er hovedsakelig relatert til endring i arbeidskapital og andel resultat i tilknyttet selskap.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjør -166,0 millioner kroner (2020: -441,1 millioner kroner). Konsernet har solgt driftsmidler for 5,1 millioner kroner (2020: 0,8 millioner kroner). Nyinvesteringer i varige driftsmidler utgjør 253,1 millioner kroner (2020: 196,8 millioner kroner), og reinvesteringer utgjør 61,8 millioner kroner (2020: 23,1 millioner kroner).

Konsernets netto rentebærende gjeld var 1524,2 millioner kroner (2020: 1160,7 millioner kroner), og egenkapitalandel var 45,6 prosent ved utgangen av 2021 (2020: 34,0 prosent). Nordkraft har en tilfredsstillende soliditet.

## Virksomhetsområdene

### Produksjon

Virksomhetsområdet Produksjon omfatter konsernets kraftverksdrift, som inkluderer anleggsforvaltning, vedlikeholdstjenester og krafthandel. Virksomheten fokuserer på effektiv drift av kraftverk innenfor både magasin, småkraft og vindkraft. Fysisk kraftomsetning skjer i spotmarkedet og ulike intradagsmarkeder. I tillegg kjøpes og selges elsertifikater bilateralt, og finansielle instrumenter benyttes for prissikring. Virksomhetsområdet består av 28 medarbeidere.

Etterspørselen etter kraft varierer både gjennom døgnet og året, og kraftmarkedene er avhengige av kapasitet som kan reguleres i forhold til etterspørselen. Vannkraftens fleksibilitet og magasin kapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser. Gjennom god drift av anleggene og produksjonsoptimering oppnådde Nordkraft i 2021 i gjennomsnitt 18 prosent bedre spotpris på magasinkraft enn NO4-prisen.

Drift av kraftverk på vegne av andre eiere utgjør en stor del av virksomheten i Produksjon. Fokus er vekst og uttak av stor driftsfordeler og synergier i en samlet kraftverksportefølje. Dette oppnås gjennom effektiv drift og lave driftskostnader. Benchmarking av driftskostnader viser at Nordkraft drifter kraftverkene til konkurransedyktige priser. I 2021 økte porteføljen med 13 kraftverk, gjennom transaksjonen med Hålogaland Kraft og nye operatørskapsavtaler. Avtale om drift av Nygårdsfjellet vindpark ble forlenget med 7 år.

Virksomhetsområdet Produksjon omfatter også tjenester som utbygging og drift av fiberanlegg i Narvikregionen, samt drift av gatelys i Narvik kommune.



EBITDA for virksomhetsområdet Produksjon ble 61,8 millioner kroner i 2021 mot 98,3 millioner kroner i 2020. Kraftmarkedet har i 2021 hatt en spesiell utvikling. Mens områdeprisen for NO4 økte fra 8,4 øre/kWh i 2020 til 37,3 øre/kWh i 2021, har det i andre prisområder vært betydelig høyere prisvolatilitet samt at det har vært store prisforskjeller mellom de ulike

kraftprisområdene. Nordkraft har over flere år hatt en aktiv prissikringsstrategi for å stabilisere inntekter og kontantstrøm i 2021 var 41 prosent av egneiet produksjon sikret ved forhåndssalg av finansielle terminkontrakter (2020: 74 prosent). Kraftmarkedets utvikling, med vesentlig forskjell mellom systempris og NO4-pris har gitt bortfall av sikringseffektivitet.

## Nøkkeltall Produksjon:

	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Kraftproduksjon</b>					
Installert kapasitet (MW)	528,8	501,5	440,4	392,9	329,6
-herav:					
Egeneiet	259,7	240,1	240,1	240,1	240,1
Operatørskap	269,1	261,4	200,3	152,8	89,5
Produksjon (GWh)	1 807,7	1 436,0	1 218,9	1 223,2	1 198,2
-herav:					
Egeneiet vann	1113,5	807,5	835,5	956,1	978,5
Operatørskap vann	198,4	205,1	170,1	172,7	122,9
Operatørskap vind	495,8	423,4	213,3	94,4	96,8
Middelproduksjon (GWh) (egeneiet)	1068,3	806,2	811,5	811,5	892,0
Magasinbeholdning	72 %	80 %	51 %	43 %	51 %
<b>Kraftmarkedet</b>					
Systempris, Nord Pool (øre/kwh)	66,0	11,0	38,0	42,1	27,5
NO4 pris (øre/kwh)	37,3	8,4	37,3	41,6	23,7

## Nett

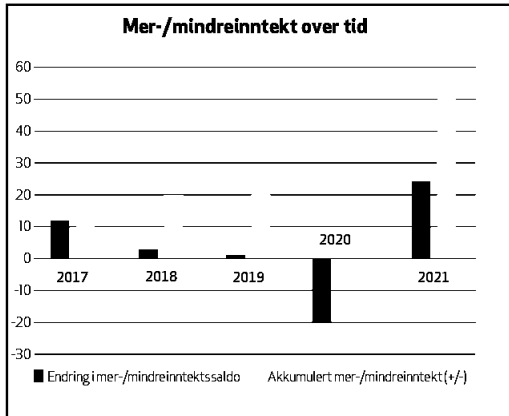
Virksomhetsområdet Nett består av monopolvirksomheten knyttet til eierskap og drift av eget strømmnett. Nettvirksomhetens samfunnsrolle innebærer å sørge for sikker strømforsyning uten avbrudd eller andre kvalitetsavvik. Det grønne skiftet vier mer oppmerksomhet til årene framover stille nye og enda høyere krav til effektive og smarte investeringer.

Konsernets nettvirksomhet er organisert i selskapet HLK Nett AS. Selskapet har fakturert nettleie for 344,4 millioner kroner i 2021. Etter transaksjonen med Hålogaland Kraft, har kon-

sernet konsesjon i åtte kommuner – Harstad, Narvik, Kvæfjord, Ibestad, Lødingen, Gratangen, Tjeldsund og Evenes. Distribuert kraft har økt fra 454,9 GWh i 2020 til 1.154 GWh i 2021. Det nye nettselskapet forsyner om lag 42 000 kunder, en økning på omtrent 27 000 kunder fra 2020. Når to nettselskap slås sammen, innebærer dette et inntektstap som kompenseres via inntektsrammen som fastsettes av NVE (Norges Vassdrags- og energidirektorat). For HLK Nett AS utgjør denne kompensasjonen omtrent 50 millioner kroner, og vil redusere akkumulerte merinntekter (52,3 millioner kroner per 31.12.2021) tilsvarende.

## Nøkkeltall Nett:

Tall i MNOK	2021	2020	2019	2018	2017
Nettinntekter	344,4	139,3	138,4	134,4	122,5
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-)	52,3	1,6	21,4	20,4	17,1
Endring i mer-/mindreinntektsaldo	23,9	-19,8	1,0	3,3	12,0
Nettkapital	1189,0	417,6	371,4	317,4	314,7
Avkastning monopolvirksomheten	3,0 %	10,8 %	5,0 %	5,1 %	4,9 %
<b>Operasjonelle nøkkeltall</b>					
Km høyspentkabler, distribusjonsnett	1 904	676,1	646,9	640,0	382,9
Antall netstasjoner	2 079	740,0	740,0	704,0	698,0
Antall målere	42 333	15 504	15 483	15 523	15 500
Distribuert kraft i MWh	1 154 012	454 861	468 574	466 619	456 550
Verdi leveringsavbrudd (KILE)	8,2	4,0	4,9	3,2	4,4
Nettap %	5,6 %	3,5 %	5,2 %	5,1 %	6,0 %
NVE-rente	5,3 %	5,2 %	5,8 %	6,1 %	6,1 %



HLK Nett AS har som mål å holde nettleien på et lavt og stabilt nivå, og nettleien har i flere år vært blant de laveste i landet. For 2021 hadde HLK Nett AS landets 6. laveste nettleie for en gjennomsnittshusholdning. Stort reinvesteringsbehov i kommende tiårsperiode vil imidlertid medføre økt nettleie i fremtiden. De største investeringsprosjektene i 2021 var Boltåsen trafostasjon, i tillegg til kabelprosjekt i Skjomedalen. Ellers har det vært en rekke investeringer på nettstasjoner og distribusjonsnettet i sentrale strøk. De kommende årene vil utbyggingen av Hålogalandsveien kreve betydelige investeringer, både i form av anleggsbidrag, men også i form av reinvesteringer. Lødingen trafo bygges i 2023 og 2024, blant annet for å legge til rette for lading av elferge.

Det grønne skiftet forventes å bidra til økt aktivitet i årene fremover. Konkret er det prosjekter relatert til etablering av kraftkrevende industri i Ballangen og Kvanndal som vil medføre betydelige investeringer for nettselskapet.

## Fiber

Nordkraft er en regional leverandør av bredbåndsløsninger, med hovedfokus og eksklusiv enerett på leveranse av Altibox-innhold i 7 kommuner i regionen; Lødingen og Evenes kommune i Nordland, samt i Harstad, Tjeldsund, Kvæfjord, lbestad og Gratangen kommune i Troms.

I bredbåndsnettet skal selskapet levere markedets beste innholdstjenester og er derfor Altibox-partner. Gjennom partnerskapet tilbys internett, TV og telefontjenester i vårt fiberbaserte nett. I tillegg tilbys internett og andre bredbåndstjenester til privat- og bedriftsmarkedet via egenproduserte løsninger, under varemerket H-Link. H-link tilbys både i og utenfor nevnte kommuner, og baseres på fiber der dette er hensiktsmessig, samt avansert radioteknologi der fibernettet ikke er utbygd.

## Prosjekt

Nordkraft utvikler og bygger vann- og vindkraftverk, og ivaretar oppgraderinger og større vedlikeholdsoppgaver for våre egne kraftverk. Nordkraft har i 2021 ferdigstilt kraftverkene Øvre og Nedre Russvik i Tysfjord og Ritaelva og Sveingard i Ullsfjord. Kraftverkene ble forhåndssolgt som nøkkelferdige kraftverk til Småkraft AS, og Øvre og Nedre Russvik ble overlevert til Småkraft AS høsten 2021. Ritaelva og Sveingard ble satt i drift høsten 2021, og forventes overlevert til kjøper våren 2022.

Nordkraft har som ambisjon å ta en sentral rolle i det grønne skiftet i nord. Stort overskudd av fornybar energi innebærer et konkurransefortrinn for kraftkrevende industri. Sammen med strategiske, industrielle partnere kan Nordkraft med sin kompetanse innen kraftproduksjon skape muligheter innen elektrifisering og digitalisering. I samarbeid med eksterne partnere tilbyr Nordkraft mobil ladeinfrastruktur for elbiler og er i en tidlig fase med tilrettelegging av ladeløsninger for nasjonale og internasjonale havner. Nordkraft har også inngått et samarbeid med Norske Shell knyttet til bygging av et produksjonsanlegg for flytende hydrogen.

Kraftkrevende industri har behov for rimelig og fornybar energi. Nord-Norge har kraftpriser som tidvis ligger vesentlig lavere enn i andre steder i landet. Utnyttelse av fornybar elektrisitet gir en verdiskaping gjennom videreføring av den råvaren strømmen er. Nordkraft har de siste årene arbeidet med tilrettelegging av siter for etablering av datasentre og batteriproduksjon. Nordkraft har flere siter, hvorav Kvanndal er ferdig regulert. I 2021 inngikk Nordkraft et samarbeid med Aker Horizon relatert til batteriproduksjon.

## Risikostyring og intern kontroll

Nordkrafts virksomhet er, i tillegg til operasjonell risiko, eksponert for risiko av regulatorisk, juridisk, konsesjonsmessig, finansiell, politisk og markedsmessig art.

Vårt web-baserte styringsystem «Nordkraft Standard» sikrer et godt kontrollmiljø og bidrar til å oppfylle konsernets hensikter og mål. Konsernet setter rammer og retningslinjer for intern kontroll, og det er utarbeidet policyer for å sikre felles tilnærming for utøvelse av virksomheten. Ansvar for risikostyringen ligger hos det enkelte virksomhetsområde, og er en integrert del av forretningsaktivitetene for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Konsernet følger opp intern kontroll på konsernnivå via konsernets kontrollere.

Markedspriser på kraft er en av flere viktige verdidrivere for konsernets resultat. Nordkraft håndterer markedsrisikoen ved å handle standardiserte finansielle instrumenter. Det er etablert fullmakter og rammer for sikringsstrategien, som rapporteres løpende til ledelsen.

Innen kraftsalg er konsernet eksponert for valutarisiko, som følge av at alt kjøp og salg på kraftbørsen foregår i euro. Netto daglige kontantstrømmer i euro veksles fortløpende til norske kroner. Konsernet har sikringsstrategier for valutasingning av krafthandel, og benytter i hovedsak terminkontrakter.



Sprutlekkasje Storelva kraftverk.

Produksjon og Nett er konsesjonspliktige virksomheter, og gjenstand for offentlig regulering. Nettvirksomheten er et naturlig monopol med offentlig regulerte inntekter, og det kan forekomme uforutsette svingninger på grunn av endringer i reguleringsmodellen.

Nordkraft er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på de rentebærende lånene, i tillegg til at swaprenten med kredittpåslag inngår i inntektsrammefastsettelsen for nettvirksomheten. I tillegg er risiko knyttet til virksomhetens rammebetingelser og effekten av politiske beslutninger vesentlig, spesielt knyttet til nettvirksomheten.

Konsernet er utsatt for en viss likviditetsrisiko. Lave kraftpriser reduserer konsernets lønnsomhet og likviditet. Det har de siste årene vært høyt fokus på likviditetsstyring og kostnadsreducerende tiltak. Konsernet har en tilfredsstillende egenkapital og stabile kontantstrømmer fra drift.

## Styrets arbeid

Styret i Nordkraft arbeider i henhold til vedtatt styreinstruks. Styret ivaretar sitt tilsynsansvar gjennom kvartalsvise rapporteringer av økonomisk og finansiell status, samt styringsparametere knyttet til driften.

Styret gjennomfører årlig evaluering av arbeidsform, kompetanse og samarbeid mellom styret og ledelsen.

På ekstraordinær generalforsamling den 12. februar 2021 ble nytt styre valgt. Styret består av elleve personer, hvorav fire kvinner. Som del av Nordkraft-konsernets forsikringer er det tegnet forsikringer for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar ovenfor foretaket og tredjepersoner, med samlet forsikringssum på 10 millioner kroner.

## Årsresultat og disponeringer

Konsernets årsresultat er 57,9 millioner kroner (2020: 78,0 millioner kroner). Konserntallene er basert på IFRS, mens morselskapets regnskapstall er basert på NGAAP. Det er morselskapets årsresultat som skal disponeres. Nordkraft AS er morselskap i Nordkraft-konsernet, og er selskapet som ivaretar fellestjenester for virksomhetsområdene. Selskapets driftsinntekter for 2021 var på 89,3 millioner kroner (2020: 51,6 millioner kroner), mens årsresultatet ble 65,5 millioner kroner i 2021 (2020: 5,0 millioner kroner). Styret foreslår følgende resultatdisponering i Nordkraft AS:

Tilleggsutbytte 2020	19 217
Utbytte	75 000
Overført fra annen egenkapital	-28 674
<b>Sum årsresultat</b>	<b>65 543</b>



## Fremtidig utvikling

Nordkraft sine økonomiske resultater påvirkes av strategiske, markedsmessige, regulatoriske, finansielle og operasjonelle forhold.

Nordkraft skal skape verdier for eierne. I et samfunn som blir stadig mer opptatt av bærekraft, spiller kraftbransjen en nøkkelrolle i energiomstillingen og fleksibel, ren vannkraft er et verktøy for å nå klimapolitiske mål. Samtidig må vi forholde oss til en økt politisk kompleksitet og uforutsigbarhet.

Inntjeningen til produksjonsvirksomheten er direkte påvirket av kraftprisutviklingen. De siste par årene har vist at kraftprisene kan endre seg raskt. Prisen på alternative energikilder, herunder gass, samt endringer i vær og temperaturer er faktorer som påvirker kraftprisen. For perioden 2011 – 2020 var tiårsnitt for NO4-pris og systemprisen den samme. Energikrise på kontinentet, kombinert med krig i Ukraina, har skapt ubalanse i kraftmarkedet. Overføringskapasiteten, både internt i Norge og ut av det nordiske kraftsystemet, er også en viktig pådriver. I 2021 har kombinasjonen av forskjeller i overføringskapasitet og værmessige forhold bidratt til økt prisvolatilitet og store prisforskjeller mellom de ulike kraftprisområdene i Norge. Det er stor usikkerhet knyttet til prisutviklingen og forskjellene mellom prisområdene fremover. En endring i kraftprisen gjennom året med 1 øre/kWh vil, ved full spotprisindeksponering og normal produksjon, endre driftsresultatet med 7,7 millioner kroner.

Inntjeningen til nettvirksomheten påvirkes av egen effektivitet i forhold til resten av nettbransjen og utvikling i rentenivået, i tillegg til endringer i de offentlige reguleringene. Ett prosentpoeng endring i NVE-renten, innebærer omtrent 12 millioner kroner i endret regulert inntektsramme for nettvirksomheten.

Økende effektivitetskrav og endringer i energimarkedene bidrar til økt konsolidering og strukturendring i bransjen.

Inntjeningen til fibervirksomheten påvirkes av konkurransen i markedet, og kostnadene for utbygging av fiber. Markedet preges av press på marginer, kombinert med økte priser på innsatsfaktorer.

Koronapandemien har ført samfunnet inn i en krevende situasjon. Nordkraft innførte tidlig tiltak for å redusere smittefaren blant våre ansatte, og satte beredskap for å sikre kraftforsyningen. Også den politiske situasjonen preges av koronapandemien og de økonomiske utsiktene er usikre i Europa. De langsiktige effektene av en pandemi som trekker ut i tid er usikre.

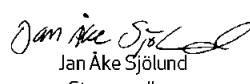
For å sikre tilfredsstillende lønnsomhet og positive kontantstrømmer i et utfordrende kraftmarked, fokuserer Nordkraft på kostnadskontroll for å levere gode resultater i fremtiden selv med lave kraftpriser. Videre vekst vil være kapitalkrevende, og det vil være behov for å sikre selskapets finansieringsevne og vurdere hvorvidt utbyggingsprosjekter bør avventes eller utvikles i samarbeid med finansielle partnere.

Fremtiden er elektrisk. Relevansen av våre produkter og Nordkraft som selskap øker i prosessen med økt elektrifisering. Konkret skal vi, til lavest mulig kost, bidra til utvikling av infrastruktur som muliggjør dette. Regionens overskudd av fornybar kraft gir muligheter for ny industri og oppgradering av vår kraftproduksjon.

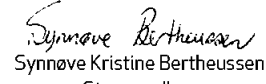
Som et ledd i å skape sterke og solide kompetansetilgjør i en bransje i endring, har Nordkraft i 2022 innledet fusjonssamtaler med energiselskapene Trollfjord og Andøy Energi.

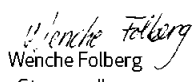
3. mai 2022

  
Finn Håkon Lørstad  
Styrets leder

  
Jan Åke Sjølund  
Styremedlem

  
Birger Holand  
Styremedlem

  
Synnøve Bertheussen  
Styremedlem

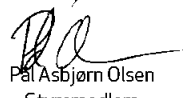
  
Wenche Folberg  
Styremedlem

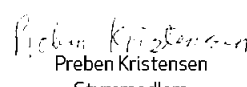
  
Hugo Sterø  
Styremedlem

Kristin Melsnes  
Styremedlem

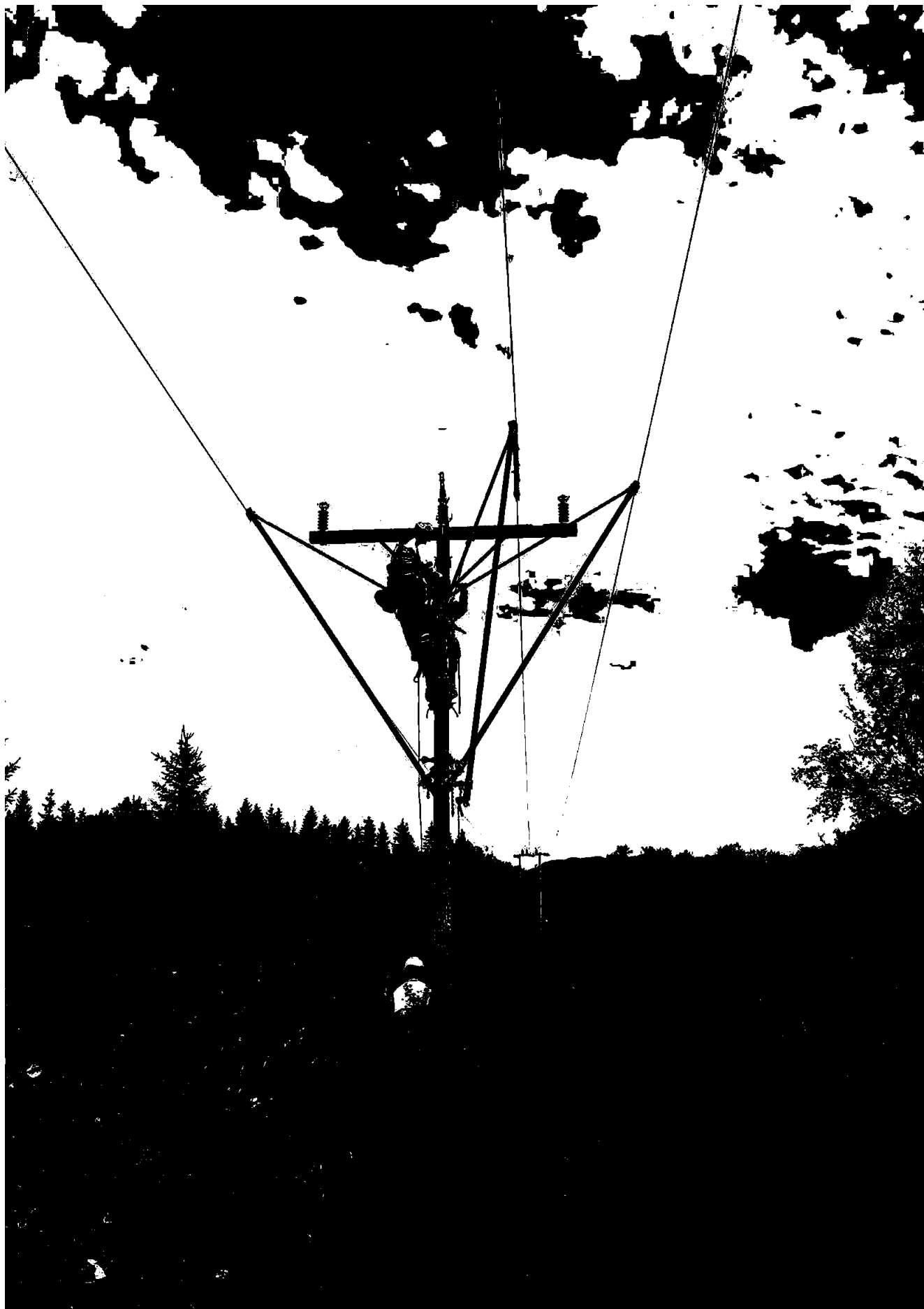
  
Kine Vinje Rinaldo  
Styremedlem

  
Jim Hugo Henriksen  
Styremedlem

  
Pål Asbjørn Olsen  
Styremedlem

  
Preben Kristensen  
Styremedlem

  
Eirik Frantzen  
Adm.direktør





«« AUS traversbytte med treparstang-metoden.

## Finansielle nøkkeltall

Tall i MNOK	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Resultater</b>					
Driftsinntekter	740,0	405,4	647,6	568,6	497,2
Avskrivninger	120,8	62,7	62,6	57,0	57,0
Nedskrivninger	-	-	-	-	-6,2
ADK ex av-/nedskrivninger	488,6	258,4	295,1	292,4	250,2
Driftsresultat	130,6	84,3	289,9	219,3	196,3
Finansposter	9,0	-17,1	-19,8	-24,3	-36,8
Resultat før skatt	139,6	67,2	270,2	195,0	159,5
Resultat etter skatt	57,9	78,0	182,7	99,5	120,4
Majoritetens andel	59,9	69,0	176,5	94,4	113,9
Minoritetens andel	-2,0	9,1	6,2	5,1	6,5
<b>Poster ekskludert fra underliggende drift</b>					
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter	-4,5	-16,7	67,6	-46,4	13,4
Mer-/mindreinntekt	23,9	-19,8	1,0	20,4	17,1
<b>Resultat underliggende drift</b>					
Driftsinntekter	768,4	402,3	581,0	635,4	500,9
Driftsresultat	159,0	81,2	223,3	286,0	200,0
Resultat før skatt	168,0	64,1	203,5	261,8	163,2
Resultat etter skatt	86,3	74,9	116,1	166,3	124,1
<b>Balanse pr. 31.12.</b>					
Anleggsmidler	5 489,9	2 861,9	2 698,6	2 587,6	2 587,5
Omløpsmidler	506,9	281,7	248,7	302,2	329,0
Egenkapital	2 735,5	1 068,4	1 258,0	1 097,8	1 060,1
Avsetning for forpliktelses	923,9	537,5	524,3	508,2	428,0
Langsiktig gjeld	1 850,0	1 310,0	910,0	980,0	1 061,8
Kortsiktig gjeld	487,5	227,7	255,0	303,7	366,5
Totalkapital	5 996,9	3 143,6	2 947,3	2 889,8	2 916,5
<b>Økonomiske nøkkeltall</b>					
EBITDA	251,4	147,0	352,5	276,2	247,1
EBITDA underliggende drift	255,9	163,7	284,9	322,6	220,3
NIBD	1 524,2	1 160,7	829,3	877,8	934,0
NIBD/EBITDA	6,1	7,9	2,4	3,2	3,8
EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader	12,9	9,5	11,6	12,5	8,2
EBIT-margin (%)	17,6%	20,8%	44,8%	38,6%	39,5%
Kontantstrøm fra driften	353,3	135,6	238,9	136,0	215,0
Egenkapitalavkastning	3,0%	6,7%	15,8%	9,2%	12,0%
Egenkapitalandel %	45,6%	34,0%	42,7%	38,0%	36,3%
Likviditetsgrad 1	1,04	1,24	0,98	0,99	0,90
Totalavkastning	2,3%	2,2%	6,9%	5,4%	4,8%
Arbeidskapital	19,4	54,0	-6,3	-1,5	-37,5
<b>Investeringer</b>					
Investering i økt kapasitet	2 435,6	-	-	-	72,3
Reinvesteringer	314,9	219,9	175,3	81,4	62,7

EBITDA: Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization. EBITDA defineres som resultat før skatt, finansposter, avskrivninger og nedskrivninger, og er en tilnærming til kontantinntjening fra driften før finansposter og skatt.

$$\text{Egenkapitalandel: } \frac{\text{Egenkapital 31.12.} \times 100}{\text{Totalkapital 31.12.}}$$

$$\text{Likviditetsgrad 1: } \frac{\text{Omløpsmidler 31.12.}}{\text{Kortsiktig gjeld 31.12.}}$$

$$\text{Totalavkastning: } \frac{(\text{Driftsresultat} + \text{Finansinntekter}) \times 100}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$$

$$\text{Arbeidskapital: Omløpsmidler 31.12.} \div \text{Kortsiktig gjeld 31.12.}$$



# Resultat

## Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	2021	2020
<b>Driftsinntekter</b>			
Kraftsalg		233 731	163 156
Nettinntekter		344 395	139 342
Gevinst salg av anleggsmidler		2 448	271
Annen driftsinntekt	2	159 407	102 642
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>739 982</b>	<b>405 411</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Kraftkjøp		93 970	25 033
Sentralnettskostnader		121 904	62 668
Lønnskostnad	3, 20	216 552	120 695
Av-/nedskrivninger	6, 7, 8	120 802	62 662
Tap salg av anleggsmidler		6 154	110
Annen driftskostnad	4, 5	107 128	53 504
Andel resultat i tilknyttet selskap	9	-57 080	-3 572
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>609 429</b>	<b>321 100</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>130 553</b>	<b>84 311</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Finansinntekter	18	44 630	19 111
Finanskostnader	18	35 585	36 190
<b>Netto finansposter</b>		<b>9 045</b>	<b>-17 079</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>139 598</b>	<b>67 231</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	19	81 731	-10 816
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>57 867</b>	<b>78 047</b>
Minoritetens andel		-2 013	9 074
<b>Tilordnet aksjonærene i morselskapet</b>		<b>59 880</b>	<b>68 973</b>



Sander L. E. på Store Fiskeløs.

### Utvidet resultat

Tall i 1 000 NOK	Note	2021	2020
<b>Årsresultat</b>		<b>57 867</b>	<b>78 047</b>
Andre inntekter og kostnader			
Endring estimatavvik pensjoner	20	-11 868	-22 623
Skatt	19	2 611	4 977
<b>Sum poster som ikke vil reverseres over resultat</b>		<b>-9 257</b>	<b>-17 646</b>
<b>Årets utvidede resultat</b>		<b>-9 257</b>	<b>-17 646</b>
<b>Årets totalresultat</b>		<b>48 609</b>	<b>60 401</b>
Totalresultatet tilordnes:			
herav majoritetens andel		50 742	57 717
herav minoritetens andel		-2 133	2 684
<b>Årets totalresultat</b>		<b>48 609</b>	<b>60 401</b>



# Balanse

## Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2021	31.12.2020
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	7,8	918 619	420 615
Goodwill	7,8	593 890	
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 512 509</b>	<b>420 615</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6,8	181 076	115 647
Nettanlegg	6,8	1 144 667	458 395
Prosjekter under utvikling	6,8	291 082	274 748
Produksjonsanlegg	6,8	1 884 724	1 460 511
Fiberanlegg	6,8	220 781	-
Maskiner og anlegg	6,8	63 975	35 128
Bruksrettigheter leieavtaler	6,8	12 064	8 700
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>3 798 368</b>	<b>2 353 129</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	131 911	52 393
Investering i aksjer og andeler	10	43 250	35 672
Andre langsiktige fordringer	10	3 910	60
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>179 071</b>	<b>88 125</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 489 949</b>	<b>2 861 868</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer	10, 15	98 647	45 642
Derivater	11	7 563	14 069
Andre fordringer	15	74 866	72 751
Bankinnskudd, kontanter ol.	10, 16	325 828	149 268
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>506 904</b>	<b>281 730</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>5 996 853</b>	<b>3 143 597</b>



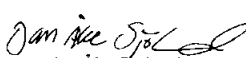
# Balanse

## Nordkraft konsern

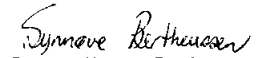
Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2021	31.12.2020
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14	238 643	175 242
Egne aksjer	14	-9 341	-9 341
Overkurs	14	2 027 827	404 020
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 257 129</b>	<b>569 921</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital		407 426	405 190
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>407 426</b>	<b>405 190</b>
Minoritetsinteresser		70 932	93 324
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 735 487</b>	<b>1 068 436</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	20	78 812	40 677
Utsatt skatt	19	798 767	480 121
Andre avsetninger for forpliktelser	11, 21	46 275	16 682
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>923 855</b>	<b>537 480</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10, 11, 12	1 850 000	1 310 000
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 850 000</b>	<b>1 310 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Finansielle instrumenter	11	-	12 245
Leverandørgjeld	10, 17	71 945	22 396
Betalbar skatt	19	50 222	-
Skyldige offentlige avgifter		119 372	23 340
Annen kortsiktig gjeld	17, 21	245 973	169 700
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>487 512</b>	<b>227 682</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 261 367</b>	<b>2 075 162</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>5 996 853</b>	<b>3 143 597</b>

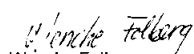
3. mai 2022

  
Finn Håkon Løvstad  
Styrets leder

  
Jan Åke Sjølund  
Styremedlem

  
Birger Holand  
Styremedlem

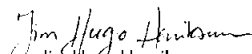
  
Synnøve Bertheussen  
Styremedlem


  
Wenche Følberg  
Styremedlem

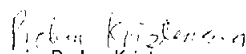
  
Hugo Steiro  
Styremedlem

  
Kristin Melsnes  
Styremedlem

  
Kine Vinje Rinaldo  
Styremedlem

  
Jim Hugo Henriksen  
Styremedlem

  
Pål Asbjørn Olsen  
Styremedlem

  
Preben Kristensen  
Styremedlem

  
Eirik Frantzen  
Adm.dirktør



## Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	Note	2021	2020
<b>Resultat før skatt</b>		<b>139 598</b>	<b>67 231</b>
<b>Justert for:</b>			
-av-/nedskrivninger		120 802	62 662
-forskjell pensjonskostnad og betalt premie/pensjon		12 403	2 753
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet		3 705	-161
-andre ikke likviditetsposter		-57 080	-3 572
-betalte skatter	19	-	-32 600
Endring i arbeidskapital:			
-Fusjonseffekt		-56 321	-
-kundefordringer og andre fordringer		-58 970	42 968
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelser		249 185	-3 681
<b>Kontantstrøm fra driften</b>		<b>353 321</b>	<b>135 600</b>
Investering i varige driftsmidler	6	-314 927	-219 912
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv		-16 261	-221 993
Salg av virksomhet, aksjer, andeler mv		160 133	-
Salg varige driftsmidler		5 063	821
<b>Kontantstrøm investeringsaktiviteter</b>		<b>-165 991</b>	<b>-441 084</b>
Låneopptak	12	1 900 000	400 000
Nedbetaling lån	12	-1 884 000	-
Mottatt utbytte		41 631	4 006
Betaling av utbytte		-68 400	-30 000
<b>Kontantstrøm finansieringsaktiviteter</b>		<b>-10 769</b>	<b>374 006</b>
Endring i betalingsmidler		<b>176 561</b>	<b>68 522</b>
Betalingsmidler pr 1. januar	16	149 268	80 746
<b>Betalingsmidler pr 31. desember</b>		<b>325 828</b>	<b>149 268</b>



## Endring i konsernets egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Opptjent aksjonærer	Egenkapital til morselskapets eierinteresser	Ikke-kontrollerende egenkapital	Total egenkapital
<b>Egenkapital pr 31. des. 2019</b>	<b>175 242</b>		<b>404 020</b>	<b>588 133</b>	<b>1 167 396</b>	<b>90 644</b>	<b>1 258 039</b>
Årets resultat				68 973	68 973	9 074	78 047
Utvidet resultat				-11 256	-11 256	-6 390	-17 646
<b>Årets totalresultat</b>				<b>57 717</b>	<b>57 717</b>	<b>2 684</b>	<b>60 401</b>
<b>Transaksjoner med eierne</b>							
Utbetalt ordinært utbytte for 2019				-30 000	-30 000		-30 000
Tilbakekjøp egne aksjer		-9 341		-210 659	-220 000		-220 000
Andre egenkapitalendringer				-1	-1	-4	-5
<b>Egenkapital pr 31. des. 2020</b>	<b>175 242</b>	<b>-9 341</b>	<b>404 020</b>	<b>405 190</b>	<b>975 112</b>	<b>93 324</b>	<b>1 068 435</b>
Årets resultat				59 880	59 880	-2 013	57 867
Utvidet resultat				-9 138	-9 138	-119	-9 259
<b>Årets totalresultat</b>				<b>50 742</b>	<b>50 742</b>	<b>-2 133</b>	<b>48 608</b>
<b>Transaksjoner med eierne</b>							
Kapitalforhøyelse	92 594		1 623 807		1 716 401		1 716 401
Kapitalnedsettelse egne aksjer	-29 193			29 193			
Endring minoritetsinteresser				-17 079	-17 079	-20 259	-37 337
Utbetalt ordinært utbytte for 2020				-48 000	-48 000		-48 000
Utbetalt tilleggsutbytte for 2020				-12 620	-12 620		-12 620
<b>Egenkapital pr 31. des. 2021</b>	<b>238 643</b>	<b>-9 341</b>	<b>2 027 827</b>	<b>407 426</b>	<b>2 664 555</b>	<b>70 932</b>	<b>2 735 487</b>



Maria D. i Ullsfjord.





## Noter til regnskapet

<b>Note 1</b> Generelt.....	24
<b>Note 2</b> Driftsinntekter .....	24
<b>Note 3</b> Lønn og andre personalkostnader .....	25
<b>Note 4</b> Eiendomsskatt og erstatninger.....	26
<b>Note 5</b> Andre driftskostnader .....	26
<b>Note 6</b> Varige driftsmidler .....	27
<b>Note 7</b> Immaterielle eiendeler.....	28
<b>Note 8</b> Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler .....	29
<b>Note 9</b> Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper ..	30
<b>Note 10</b> Finansielle eiendeler og forpliktelser.....	31
<b>Note 11</b> Finansielle instrumenter til virkelig verdi.....	32
<b>Note 12</b> Langsiktige lån.....	33
<b>Note 13</b> Finansiell risikostyring.....	34
<b>Note 14</b> Aksjekapital og aksjonærinformasjon .....	35
<b>Note 15</b> Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer .....	35
<b>Note 16</b> Kontanter og kontantekvivalenter.....	36
<b>Note 17</b> Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld.....	36
<b>Note 18</b> Finansinntekter og -kostnader .....	37
<b>Note 19</b> Skatt .....	37
<b>Note 20</b> Pensjoner.....	41
<b>Note 21</b> Usikre forpliktelser .....	42
<b>Note 22</b> Hendelser etter balansedagen.....	42
<b>Note 23</b> Selskaper som inngår i konsolideringen .....	42

# Noter til regnskapet

## Note 1 • Generelt

### 1.1 Generell informasjon

Nordkraft AS med datterselskaper (heretter kalt Nordkraft) er et energikonsern i Nord-Norge, med hovedkontor i Narvik. Nordkraft har sin kjernevirksomhet innen utvikling, utbygging og produksjon av fornybar energi, samt innen nettvirksomhet, kraftomsetning og andre energirelaterte virksomheter. Selskapet har kun offentlig eide selskaper som eiere.

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 3. mai 2022.

### 1.2 Grunnlaget for utarbeidelsen av årsregnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) og fortolkninger fra IFRS fortolkningskomité (IFRIC), som er godkjent av EU.

Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kostprinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedagen. Se note 11 Finansielle instrumenter til virkelig verdi. Ved utarbeidelse av konsernregnskapet må selskapets ledelse utøve skjønn, foreta estimater og gjøre forutsetninger som påvirker poster i resultat, balanse og noter. Estimater og forutsetninger er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være rimelige. Estimater og forutsetninger vil kunne endres over tid og er gjenstand for løpende vurdering. Faktiske tall vil imidlertid kunne avvike fra regnskapsførte estimater. Resultateffekt av estimatavvik og endrede estimater og forutsetninger regnskapsføres i den perioden endringen oppstår eller periodiseres over de perioder som påvirkes av endringen. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimater, er dette beskrevet i de aktuelle notene.

### 1.3 Valuta

Konsernregnskapet presenteres i norske kroner (NOK), som både er den funksjonelle valutaen til alle konsoliderte selskaper og presentasjonsvalutaen til konsernet. Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved bruk av transaksjonskursen, mens balanseposter vurderes til balansedagens kurs.

### 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Flere nye standarder, endringer i standardene og fortolkninger er pliktige for fremtidige årsregnskap. Disse standardene og tolkningene er ikke tidligimplementert av konsernet og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på regnskapet. Konsernet

vil vurdere effekten når det oppstår transaksjoner og hendelser som påvirkes av disse endringer. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Konsernet har ikke tatt i bruk nye standarder i 2021. Det er ikke endringer i IFRS-standarder gjeldende fra 2021 med effekt for konsernregnskapet.

## 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2021

### Transaksjon med Hålogaland Kraft

Sammenslåingen av konsernene Nordkraft og Hålogaland Kraft ble registrert og trådte i kraft 12. februar 2021. Nordkraft AS er overtakende selskap. Bakgrunnen for sammenslåingen er ønsket om å styrke produksjons- og nettvirksomheten, samt økning av vårt kompetansemiljø med fokus på å kunne levere bedre og nye løsninger for det grønne skiftet.

### Koronasituasjonen

Koronapandemien preger fortsatt den politiske situasjonen og de økonomiske utsiktene er usikre i Europa. Nordkraft har tilpasset organisasjonen til de myndighetspålagte kravene fra beredskap ble satt 12. mars 2020 og gjennom hele 2021. Det har vært opprettholdt full drift og få ansatte har vært smittet med covid-19 i 2020 og 2021. Pandemien anses i begrenset grad å ha påvirket konsernets inntjening, men det er fortsatt usikkerhet rundt de fremtidige effektene.

## Note 2 • Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består av inntekter fra salg av kraft, nettleie og nettrelatert arbeid, operatørskap, fiber, energirådgivning og kraftverksutbygging. Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil skape fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet, og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig.

### Salg av kraft

Konsernet produserer og selger energi til den nordiske kraftbørsen. Kraftsalgsinntektene resultatføres når energien er levert til kraftbørsen. Realiserte inntekter og urealiserte gevinster og tap knyttet til finansiell krafthandel presenteres som kraftsalg.

### Nettleie

Inntekter for nettleie tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret. Nettvirksomheten er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år en maksimal inntekts-



ramme for den enkelte netteier. Nettleieinntektene kan avvike fra det inntektsnivået som tillates av NVE. Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og balanseføres ikke.

### Operatørskapsinntekter

Nordkraft leverer tjenester knyttet til daglig drift og vedlikehold av kraftverk for kunder. Pris for tjenestene er variable og avhengig av produksjonen, og er i samsvar med tidspunktet hvor kunden mottar fordelene ved tjenesteleveransene. Inntektsføring foretas på fakturerings-tidspunktet.

### Inntekter fra fiber

Konsernet tilbyr produkter og tjenester innen bredbånd, og eier fiberinfrastruktur. Inntektsføring foretas på tidspunkt for levering av produktene og tjenestene.

### Energirådgiving

Konsernet selger energirådgivingstjenester. Inntektsføring skjer over tid ved levering av timer, og transaksjonspris ligger til grunn for inntektsføring.

### Nettrelatert arbeid

Nordkraft utfører bygging og tilrettelegging av infrastruktur som forbinde kunden med elektrisitetsnettet. Kostnadene knyttet til arbeidet belastes kunden som ber om endringer i nettet etter kontrollforskriften § 1-4, og faktureres basert på medgått tid. Inntektsføring skjer ved ferdigstillelse.

### Kraftverksutbygging

Konsernet selger tjenester knyttet til utvikling/utbygging av kraftverk. Inntektsføring foretas basert på fremdrift, som er sammenfallende med utførte timer. Andelen av salgsinntekter som knytter seg til fremtidige serviceytelser balanseføres som uopptjent inntekt ved salget, og inntektsføres deretter i takt med levering av ytelsene.

Tall i 1000 NOK	2021	2020
Operatørskapsinntekter	40 637	41 811
Energirådgiving	9 999	8 781
Fiber	80 122	23 101
Nettrelatert arbeid, eksternt	14 846	8 386
Utvikling vind- og småkraftverk	3 684	14 332
Andre driftsinntekter	10 120	6 232
<b>Sum andre driftsinntekter</b>	<b>159 407</b>	<b>102 642</b>

## Note 3 • Lønn og andre personalkostnader

Tall i 1000 NOK	2021	2020
<b>Lønnskostnader</b>		
Lønn	173 689	98 077
Arbeidsgiveravgift	8 502	3 623
Pensjonskostnader, innskuddsbasert	5 494	1 265
Pensjonskostnader, ytelsesbasert	15 380	10 544
Styrehonorarer	1 040	1 010
Andre personalkostnader	12 447	6 176
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>216 552</b>	<b>120 695</b>

<b>Ansatte og årsverk</b>	2021	2020
Antall ansatte	236	127
Antall årsverk	229	124
Herav lærlinger	10	5

Ansatte kan tildeles rentefrie personallån opptil 3/5 av Folketrygdens grunnbeløp og med ett års løpetid. I tillegg er det etablert låneordning med inntil seks ganger månedslønn, med løpetid på fem år og som renteberegnes med en sats lik normalrente for lån i arbeidsforhold.

Fordringer på ansatte utgjorde 8,2 millioner kroner ved årsskiftet, mot 9,4 millioner kroner per 31.12.2020.

Nordkraft er organisert i fire forretningsområder i tillegg til fire stabs- og støttefunksjoner. Hver av disse ledes av en direktør som rapporterer til konsernsjefen, og som sammen med konsernsjefen utgjør konsernledelsen.

Tall i 1000 NOK	Lønn	Andre ytelser	Pensjonskostnader
<b>Ytelser til ledende ansatte</b>			
Konsernsjef	2 796	14	2 632
Øvrig konsernledelse	10 840	204	803
<b>Sum</b>	<b>13 637</b>	<b>218</b>	<b>3 434</b>

Administrerende direktør er omfattet av konsernets kollektive, ytelsesbaserte tjenestepensjonsordning, samt har avtale om tilleggspensjon med hovedvekt på førtid. Han har rett og plikt til å fratruke med førtidspensjon i perioden fra fylte 60 år og frem til fylte 67 år. Førtidspensjonen tilsvarer fast lønn på tidspunktet vedkommende fyller 60 år, med fratrukk for eventuelt annet lønnet arbeid. Årlige premier innbetales til et pensjonsfond til dekning av førtidspensjonen. Nordkraft har risikoen for avkastningen knyttet til pensjonsfondet. Dersom administrerende direktør slutter etter styrets ønske, har han krav på å få utbetalt lønn i ett år utover oppsigelsestiden og opptjente pensjonsrettigheter, med fradrag for eventuell lønn eller annen godtgjørelse fra tredjemann.

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 20 Pensjoner.



Våre tre fibermontører i Harstad: Helge L., Ida N. og Tore G.

## Note 4 • Eiendomsskatt og erstatninger

### Eiendomsskatt

Eiendomsskatt utgjør inntil 0,7 prosent av beregnet takstverdi. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter.

Tall i 1000 NOK	2021	2020
Eiendomsskatt	20 395	10 869
Konsesjonsavgift	6 216	5 361
Reguleringskostnader og erstatninger	5 242	1 784
<b>Sum eiendomsskatt og erstatninger</b>	<b>31 853</b>	<b>18 014</b>

## Note 5 • Andre driftskostnader

Tall i 1000 NOK	2021	2020
<b>Andre driftskostnader</b>		
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.v	31 853	18 014
Kjøp av materiell	9 253	7 096
Vedlikeholdskostnader	11 889	12 829
Kjøp av tjenester	26 492	12 829
IKT kostnader	38 222	13 082
Husleie, strøm etc	11 264	6 521
Reisekostnader	1 903	1 431
Salgs- og markedsføringskostnader	12 397	3 747
Forsikringer	6 617	2 543
Øvrige driftskostnader	23 158	10 327
Aktivering egne investeringsarbeider	(65 919)	(34 916)
<b>Sum</b>	<b>107 128</b>	<b>53 504</b>

Tall i 1000 NOK	2021	2020
<b>Godtgjørelse til revisor</b>		
Revisjonshonorar	1 202	1 101
Attestasjonstjenester	2	29
Skatterådgivning	15	-
Annen bistand	225	343
<b>Sum</b>	<b>1 444</b>	<b>1 473</b>



## Note 6 • 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. Lånekostnader ved tilvirkning av eiendeler blir lagt til anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som reparasjoner og vedlikehold, resultatføres løpende, mens øvrige utgifter som øker fremtidig produksjonskapasitet balanseføres. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser.

Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Driftsmidlenes utnyttbare levetid, samt restverdi, revurderes årlig.

Tall i 1 000 NOK	Produksjons- anlegg	Fiber- anlegg	Maskiner, inventar, o.l.	Bygg og tomter	Nettanlegg	Prosjekter i utvikling	Leasing- eiendeler	Sum
<b>Per 31. desember 2019</b>								
Anskaffelseskost	2 907 695	1 21 20	92 382	119 112	622 286	170 551	11 840	3 935 986
Akkumulerte avskrivninger	-1 414 126	-1 805	-55 467	-17 018	-245 585		-1 570	-1 735 572
Akkumulerte nedskrivninger						-7 891		-7 891
<b>Balansført verdi 31. desember 2019</b>	<b>1 493 569</b>	<b>10 315</b>	<b>36 915</b>	<b>102 094</b>	<b>376 701</b>	<b>162 660</b>	<b>10 270</b>	<b>2 192 523</b>
<b>Regnskapsåret 2020</b>								
Effekt implementering IFRS 16								
Tilgang i året	3 057		4 487	13 863	86 418	112 088		219 912
Reklassifisert fra immaterielle eiendeler				2 403				2 403
Reklassifisert akkumulerte avskrivninger				-193				-193
Avgang i året			-13 454		-23 435			-36 889
Avgang akkumulerte avskrivninger			12 794		23 435			36 229
Avskrivninger 2020	-36 115	-485	-5 614	-2 519	-14 554		-1 570	-60 857
<b>Balansført verdi 31. desember 2020</b>	<b>1 460 511</b>	<b>9 830</b>	<b>35 128</b>	<b>115 647</b>	<b>448 564</b>	<b>274 748</b>	<b>8 700</b>	<b>2 353 129</b>
<b>Per 31. desember 2020</b>								
Anskaffelseskost	2 910 752	12 120	83 415	135 185	685 266	282 639	11 840	4 121 217
Akkumulerte avskrivninger	-1 450 241	-2 290	-48 287	-19 538	-236 701		-3 140	-1 760 197
Akkumulerte nedskrivninger						-7 891		-7 891
<b>Balansført verdi 31. desember 2020</b>	<b>1 460 511</b>	<b>9 830</b>	<b>35 128</b>	<b>115 647</b>	<b>448 565</b>	<b>274 748</b>	<b>8 700</b>	<b>2 353 129</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>								
Tilgang i året	33 086	40 505	14 405	1 861	149 290	75 038	742	314 927
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	732 443	305 870	77 031	127 804	1 148 995	31 290	5 693	2 429 125
Oppkjøp/fusjon akkumulerte avskrivninger	-296 064	-119 867	-52 981	-59 230	-559 121			-1 087 263
Avgang i året			-7 157		-8 193	-94 201		-109 551
Avgang akkumulerte avskrivninger			6 210		6 526			12 735
Avgang akkumulerte nedskrivninger						4 206		4 206
Avskrivninger 2021	-45 252	-15 557	-8 660	-5 006	-41 393		-3 072	-118 940
Nedskrivninger 2021								
<b>Balansført verdi 31. desember 2021</b>	<b>1 884 724</b>	<b>220 781</b>	<b>63 975</b>	<b>181 076</b>	<b>1 144 667</b>	<b>291 081</b>	<b>12 064</b>	<b>3 798 368</b>
<b>Per 31. desember 2021</b>								
Anskaffelseskost	3 676 281	358 495	167 694	264 849	1 975 357	294 766	18 275	6 755 717
Akkumulerte avskrivninger	-1 791 557	-137 714	-103 719	-83 773	-830 690		-6 212	-2 953 665
Akkumulerte nedskrivninger						-3 685		-3 685
<b>Balansført verdi 31. desember 2021</b>	<b>1 884 724</b>	<b>220 781</b>	<b>63 975</b>	<b>181 076</b>	<b>1 144 667</b>	<b>291 081</b>	<b>12 064</b>	<b>3 798 368</b>
Avskrivninger (antall år)	5-100	5-25	3-30	0-50	30-50			



Flere av Nordkrafts eiendeler har lang levetid. Dette gjelder både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Verdsettelse og utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med usikkerhet.

Nordkraft leier kontorlokaler og biler. Nordkraft balansefører rettigheten til å bruke eiendelene og forpliktelsene for de fleste avtaler. Leide eiendeler avskrives lineært over det laveste av utnyttbar levetid og leieperioden. Det er to unntak fra kravet om balanseføring: leie av eiendeler med lav verdi og kortsiktige leieavtaler med leieperiode på 12 måneder eller mindre.

Nordkraft har per 31. desember 2021 samlede fremtidige leieforpliktelser knyttet til bygg, transportmidler og inventar på 13,5 millioner kroner:

Tall i 1 000 NOK	Sum leieforpliktelser	>2027	2026	2025	2024	2023	2022
<b>Leieforpliktelser</b>							
Bygg	6 158	1 759	880	880	880	880	880
Transportmidler	7 377		16	443	1 282	2 622	3 014
<b>Samlede leieforpliktelser</b>	<b>13 535</b>	<b>1 759</b>	<b>896</b>	<b>1 323</b>	<b>2 162</b>	<b>3 502</b>	<b>3 893</b>

Leiekontraktene er operasjonelle og har varierende betalingsterminer, prisreguleringsklausuler og rett til forlengelse av leieforholdet. I 2021 ble det resultatført 3,4 millioner kroner for leie av transportmidler og 0,7 millioner kroner for leie av bygg.

## Note 7 • Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler består av vannfallsrettigheter, konsesjonskraftrettigheter og goodwill. Goodwill og evigvarende immaterielle eiendeler avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Verdsettelse og utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med usikkerhet. Det er størst usikkerhet knyttet til verdien av de immaterielle eiendelene. Verdien av de immaterielle eiendelene er i hovedsak utledet fra egne verdsettinger, og er stort sett balanseført i forbindelse med konsernets oppkjøp av ny virksomhet.

### Vannfallsrettigheter

Nordkraft har vannfallsrettigheter i flere vassdrag. Vannfallsrettigheter anskaffet i forbindelse med virksomhetsskjøp er balanseført til historisk anskaffelseskost. Vannfallsrettighetene betraktes som evigvarende da det ikke foreligger hjemfallsrett og avskrives ikke.

### Konsesjonskraftrettighet

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til kostpris. Nordkraft har kjøpt Narvik kommune sine rettigheter til konsesjonskraft (128 GWh/år) frem til 31.12.2050, og har gjennomkjøpsavtalen en rett til å kjøpe kraft til kostpris fra tredjepart. Regnskapsmessig avskrives rettighetene med basis i beregnet kontantstrøm i leieperioden.



Tall i 1 000 NOK	Vannfallsrettigheter	Konsesjonskraftrettigheter	Goodwill	Øvrige immaterielle eiendeler	Sum
<b>Per 31. desember 2019</b>					
Anskaffelseskost	333 363	125 511		5 125	463 999
Akkumulerte amortiseringer		-37 084		-2 284	-39 368
<b>Balansført verdi 31. desember 2019</b>	<b>333 363</b>	<b>88 427</b>		<b>2 841</b>	<b>424 632</b>
<b>Regnskapsåret 2020</b>					
Reklassifisert til bygg og tomter				-2 403	-2 403
Reklassifisert akkumulerte avskrivninger				193	193
Avgang i året				-241	-241
Avang i året akkumulerte avskrivninger				241	241
Amortisering		-1 804		-2	-1 806
<b>Balansført verdi 31. desember 2020</b>	<b>333 363</b>	<b>86 623</b>		<b>629</b>	<b>420 615</b>
<b>Per 31. desember 2020</b>					
Anskaffelseskost	333 363	125 511		2 481	461 355
Akkumulerte amortiseringer		-38 888		-1 852	-40 740
<b>Balansført verdi 31. desember 2020</b>	<b>333 363</b>	<b>86 623</b>		<b>629</b>	<b>420 615</b>
<b>Regnskapsåret 2021</b>					
Oppkjøp/fusjon anskaffelseskost	499 866		593 890		1 093 756
Amortisering		-1 664		-197	-1 861
<b>Balansført verdi 31. desember 2021</b>	<b>833 229</b>	<b>84 959</b>	<b>593 890</b>	<b>432</b>	<b>1 512 509</b>
<b>Per 31. desember 2021</b>					
Anskaffelseskost	833 229	125 511	593 890	2 481	1 555 110
Akkumulerte amortiseringer		-40 552		-2 049	-42 601
<b>Balansført verdi 31. desember 2021</b>	<b>833 229</b>	<b>84 959</b>	<b>593 890</b>	<b>432</b>	<b>1 512 509</b>
Avskrivningsprosent		1,4 %		8,0 %	

## Note 8 • Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

Goodwill og evigvarende immaterielle eiendeler avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at fremtidig inntjening ikke kan forsvare balansført verdi. Forskjellen mellom balansført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi med fradrag av salgskostnader. Ved vurdering av verdifall grupperes eiendelene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer, kalt kontantgenererende enheter. Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på varige driftsmidler og immaterielle enheter, unntatt goodwill.

Tabellen nedenfor viser prognoseforutsetninger for de gjennomførte verdifallstester:

	Diskonteringsrente før skatt	Terminalår	Vekst i terminalår
Produksjon	6,7 %	2027	2,0 %
Nett	5,7 %	2027	2,0 %
Øvrig	6,4 %	2027	2,0 %

De gjennomførte verdifallstestene baseres på budsjett for 2022 – 2024 og prognoser for de påfølgende to årene. Fremtidige kontantstrømmer legger til grunn en rekke forutsetninger. Nivå på og utvikling i kraftprisen er sentral for lønnsomheten til Produksjon. Det er et gjennomsnitt av utvalgte analytikers kraftprisprognoser som er benyttet i verdifallstestene. Det forutsettes normalproduksjon, basert på 10 års vannhistorikk. Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (wacc) for konsernet. De gjennomførte verdiberegningene for 2021 tilsier at det ikke foreligger behov for nedskrivninger av eiendeler. Gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balansført verdi, og en rimelig endring i forutsetningene benyttet i nedskrivningstesten ville heller ikke medført behov for nedskrivning.

## Note 9 • Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper

### Tilknyttet selskap (TS)

Tilknyttede selskaper er enheter hvor Nordkraft har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt når konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettene. Andeler i tilknyttede selskaper konsolideres etter egenkapitalmetoden og presenteres i resultatregnskapet som «Andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet» og i balansen som «Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet».

### Felleskontrollert virksomhet (FKV)

Felleskontrollert virksomhet defineres som selskap eller enhet hvor Nordkraft har felles kontroll med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutning om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Investering i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden og presenteres i resultatregnskapet som «Andel resultat i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet» og i balansen som «Investeringer i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet».

Konsernets tilknyttede og felleskontrollerte selskaper per 31.12.2021 er spesifisert nedenfor. Alle selskapene har kun ordinære aksjer.

Tall i 1000 NOK	Forretningskontor	Anskaffelsestidspunkt	Anskaffelseskost	Balansført verdi	Eierandel	Stemmeandel
Yve AS	Narvik	27.12.2002	212 016	127 366	19,31 %	19,31 %
Narvik Kapital AS	Narvik	07.10.2004	6 015	362	30,53 %	30,53 %
Ågskarkraft AS	Mo i Rana	01.01.2008	3 398	1 447	34,10 %	34,10 %
Fortum Nordkraft Vind DA	Narvik	08.04.2019	5 400	1 937	50,00 %	50,00 %
Fri Energi AS	Harstad	14.08.2020	404	192	28,57 %	28,57 %
Plugin Holding AS	Narvik	24.09.2021	8	8	25,00 %	25,00 %
<b>Sum investering i tilknyttede selskaper</b>				<b>131 311</b>		

Yve AS leverer strøm til sluttbrukere lokalt og nasjonalt. Selskapet ble etablert i 2021 i forbindelse med sammenslåing av Polar Kraft AS og Kraftriket AS. Ågskarkraft AS er et småkraftselskap. Fortum Nordkraft Vind DA yter tjenester i tilknytning til vindkraft.

Det er ingen betingede forpliktelser knyttet til konsernets investeringer i tilknyttede selskaper.

Tall i 1000 NOK	2021	2020
<b>Balansført verdi 1. januar</b>	52 393	47 648
Tilgang/avgang	30 490	5 172
Andel resultat	58 687	4 376
Årets avskrivning merverdi	-1 607	-804
Utbytte	-8 651	-4 000
<b>Balansført verdi 31. desember</b>	<b>131 311</b>	<b>52 393</b>
Merverdi per 31. desember	-	1 607

Konsernets andel av resultat i de tilknyttede selskapene:

Tall i 1000 NOK	Årets resultat
Yve AS	59 373
Narvik Kapital AS	-61
Ågskarkraft AS	-680
Fortum Nordkraft Vind DA	-1 043
KraftTele AS	1 310
Fri Energi	-213
<b>Sum</b>	<b>58 687</b>

## Note 10 • Finansielle eiendeler og forpliktelser

Finansielle eiendeler og forpliktelser regnskapsføres når Nordkraft blir part i kontraktmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og 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 transaksjonskostnaden umiddelbart. Nordkraft klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier, basert på art av og formål med instrumentene: Gjeldsinstrumenter, derivater og egenkapitalinstrumenter. Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen. Ledelsen klassifiserer finansielle eiendeler ved anskaffelse.

### Kundefordringer

Kundefordringer regnskapsføres ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Ved etterfølgende måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rente, fratrukket avsetning for tap estimert basert på historiske tapsrater.

### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende består av kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

Følgende prinsipper for etterfølgende måling av finansielle instrumenter er anvendt for finansielle eiendeler og forpliktelser i balansen:

Tall i 1 000 NOK	Eiendeler til virkelig verdi over resultatet	Tilgjengelig for salg	Eiendeler til amortisert kost	Totalt
<b>Eiendeler per 31. desember 2021</b>				
Langsiktige fordringer			3 910	3 910
Aksjer og andeler		43 250		43 250
Derivater	7 563	-	-	7 563
Kundefordringer og andre fordringer			173 513	173 513
Kontanter og kontantekvivalenter			325 828	325 828
<b>Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2021</b>	<b>7 563</b>	<b>43 250</b>	<b>503 251</b>	<b>554 064</b>
<b>Eiendeler per 31. desember 2020</b>				
Langsiktige fordringer			60	60
Aksjer og andeler		35 672		35 672
Derivater	14 069			14 069
Kundefordringer og andre fordringer			118 393	118 393
Kontanter og kontantekvivalenter			149 268	149 268
<b>Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2020</b>	<b>14 069</b>	<b>35 672</b>	<b>267 721</b>	<b>317 461</b>

Tall i 1 000 NOK	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser	Totalt
<b>Forpliktelser per 31. desember 2021</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		1 850 000	1 850 000
Leasingforpliktelser	11 712		11 712
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		487 512	487 512
<b>Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2021</b>	<b>11 712</b>	<b>2 337 512</b>	<b>2 349 224</b>
<b>Forpliktelser per 31. desember 2020</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		1 310 000	1 310 000
Leasingforpliktelser	9 410		9 410
Derivater	12 245		12 245
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		215 437	215 437
<b>Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2020</b>	<b>21 656</b>	<b>1 525 437</b>	<b>1 547 092</b>



## Forfallsanalyse for finansielle forpliktelser:

### 2021

Tall i 1 000 NOK	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	3-5 år	>6 år	Sum
Leverandørgjeld	71 945					71 945
Gjeld til kredittinstitusjoner	16 303	869 228	606 680	606 235		2 098 446
Leasingforpliktelser	1 130	1 003	1 260	1 708	6 611	11 712

### 2020

Tall i 1 000 NOK	0-3 mnd	3-6 mnd	6-9 mnd	9-12 mnd	>6 år	Sum
Leverandørgjeld	22 396					22 396
Gjeld til kredittinstitusjoner	11 649	15 538	441 021	39 970		508 178
Leasingforpliktelser	1 008	1 008	3 806	1 015	2 572	9 410

## Note 11 • Finansielle instrumenter til virkelig verdi

Nordkraft sikrer deler av produksjonsvolumet for å redusere kraftprisisiko. Kraftderivatene blir regnskapsført til virkelig verdi over resultatet.

Nordkraft hadde i 2020 inngåtte valutaterminkontrakter, som alle er realiserte i 2021. Nominelt utestående per 31. desember 2020 var 180,7 millioner kroner. Terminkontraktene er regnskapsmessig behandlet til virkelig verdi over resultatet.

Tabellen under viser finansielle instrumenter til virkelig verdi etter verdsettelsesmetode. De ulike nivåene er definert som følger:

1. Notert pris i et aktivt marked for en identisk eiendel eller forpliktelse (nivå 1)
2. Verdsettelse basert på andre observerbare faktorer enn notert pris (nivå 1) enten direkte (pris) eller indirekte (utledet fra priser) for eiendelen eller forpliktelsen (nivå 2)
3. I tilfeller hvor det ikke er hensiktsmessig å benytte notert kurs eller transaksjonsverdi, benyttes neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer, samt konsernets egne estimat.

Følgende tabell presenterer konsernets finansielle eiendeler og gjeld målt til virkelig verdi:

### 2021

Tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Kraftderivater	4 629			4 629
Rentederivater		2 754		2 754
Elsertifikater	181			181
Aksjer og andeler			43 850	43 850
<b>Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>4 809</b>	<b>2 754</b>	<b>43 850</b>	<b>51 413</b>

### 2020

Tall i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Kraftderivater	614			614
Valutaderivater		13 262		13 262
Elsertifikater	193			193
Aksjer og andeler			35 672	35 672
<b>Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</b>	<b>807</b>	<b>13 262</b>	<b>35 672</b>	<b>49 740</b>
Rentederivater		12 245		12 245
<b>Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</b>		<b>12 245</b>		<b>12 245</b>

**Finansielle instrumenter nivå 1**

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder er markedspris på balansedagen. Et marked betraktes som aktivt dersom markedskursene er tilgjengelige enkelt og regelmessig fra en børs, megler, næringsgruppering, prissettingstjeneste eller reguleringsmyndighet, og disse prisene representerer faktiske og regelmessige forekommende markedstransaksjoner på armlengdes avstand. Kraftderivater handles på den nordiske kraftbørsen Nasdaq OMX Commodities og verdsettes i henhold til gjeldende priser på Nasdaq OMX Commodities på balansedagen.

**Finansielle instrumenter nivå 2**

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked. Verdien bestemmes ved å bruke verdsettelsesmetoder. Disse verdsettelsesmetodene maksimerer bruken av

observerbare data der de er tilgjengelig og baserer seg minst mulig på konsernets egne estimater. Virkelig verdi av rentebytteavtaler beregnes som nåverdi av estimerte, fremtidige kontantstrømmer, basert på noterte swaprenter på balansedagen. Virkelig verdi av valutaterminer beregnes basert på noterte forwardkurver på balansedagen.

**Finansielle instrumenter nivå 3**

Aksjer og andeler klassifisert som tilgjengelig for salg verdsettes basert på neddiskontering av fremtidige kontantstrømmer.

**Øvrige finansielle instrumenter**

For øvrige finansielle instrumenter er den balanseførte verdien en rimelig tilnærming av virkelig verdi. Dette gjelder utlån, fordringer, kundefordringer, bankinnskudd, rentebærende gjeld og leverandørgjeld.

## Note 12 • Langsiktige lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader på utbetalingstidspunktet. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektivrente. Forskjellen mellom utbetalt lånebeløp og innlåningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektivrente. Kostnader knyttet til etablering av trekkrettigheter balanseføres i påvente av låneopptak dersom det er sannsynlig at lån blir trukket opp. Kostnadene føres senere til fradrag på lånet ved opptrekk. Dersom det ikke anses sannsynlig at hele eller deler av trekkrettigheten blir trukket opp balanseføres honoraret som forskuddsbetalte likviditetstjenester og kostnadsføres over perioden rettigheten gjelder for.

**2021**

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.	Pålepte renter	Avdrag 2021	Lånets forfallsprofil
Pantelån	500 000	500 000					
Pantelån	410 000	410 000					
Revolverende trekkfasilitet	400 000	400 000					
Rammelån			500 000	500 000	711	500 000	30.09.22
Rammelån			500 000	500 000	940		30.09.24
Rammelån			500 000	500 000	1 070		30.09.26
Revolverende trekkfasilitet			350 000	350 000	499	350 000	30.09.22
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>1 310 000</b>	<b>1 310 000</b>	<b>1 850 000</b>	<b>1 850 000</b>	<b>3 220</b>	<b>850 000</b>	

Det ble foretatt en refinansiering høsten 2021, som en følge av transaksjonen med Hålogaland Kraft AS. Nordkraft AS inngikk låneavtale med et konsortium bestående av Nordea, DNB og Sparebanken Narvik.

**2020**

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.	Pålepte renter	Avdrag 2021	Lånets forfallsprofil
Pantelån	500 000			500 000	722		15.08.24
Pantelån	410 000			410 000	487		15.08.22
Revolverende trekkfasilitet			190 000	190 000	177		15.02.22
Revolverende trekkfasilitet			210 000	210 000	528		30.06.22
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>910 000</b>		<b>400 000</b>	<b>1 310 000</b>	<b>1 914</b>		

Konsernets lån er eksponert for rentendringer i markedet knyttet til løpetiden på låneporteføljen. Ved utgangen av 2021 var omtrent 30 % av langsiktig, rentebærende gjeld rentesikret.

Nordkraft har negativ pantsettelsesklausul i låneavtalene. Avtalene har bestemmelser om at det ikke skal foretas vesentlige oppkjøp eller avhendes vesentlige eiendeler uten etter samtykke. Endringer i eierskap i Nordkraft AS krever godkjenning av långiver.

I låneavtalen stilles det krav om bokført egenkapital på minimum 35 % i konsernet og nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader (rentedekningsgrad) må være på minimum 2,0. Per 31. desember 2021 hadde konsernet en egenkapitalandel på 45,6 % og rentedekningsgraden var 12,9.

## Note 13 • Finansiell risikostyring

Målet med risikostyring i Nordkraft er å fremskaffe oversikt over den risiko og de muligheter konsernet står overfor, samt styre disse på best mulig måte innenfor konsernets risikovilje med sikte på oppnåelse av konsernets mål. Risikostyring skal være en integrert del av alle vesentlige beslutningsprosesser i konsernet, og er virksomhetsområdets ansvar. Rammer og retningslinjer for risikostyring er gitt i styregodkjente policyer og kontroller innebygd i konsernets virksomhetsprosesser.

Nordkrafts virksomhet er eksponert mot ulike typer finansiell risiko. Det er en naturlig finansiell eksponering i tilknytning til kraftmarkedet, men konsernet er også eksponert for valuta-, rente-, likviditetsrisiko og i mindre grad kredittrisiko. Nordkraft benytter seg av finansielle derivater for å sikre seg økonomisk mot visse finansielle risikoer. Håndtering av finansielle risikofaktorer som er like på tvers av forretningsområdene er sentralisert.

### Kraftpris- og volumrisiko

Nordkraft er eksponert for risiko i kraftmarkedet for sin produksjons- og operatørskapsvirksomhet. Konsernet eier 17 magasinkraftverk, og drifter tre vindkraftverk og 20 småkraftverk, hvor operatørskapsinntekten er avhengig av produksjonsvolum. Utviklingen i kraftpriser vil sammen med faktorer som påvirker produksjonsvolum, i første rekke værforhold, være av vesentlig betydning for resultatene til produksjonsvirksomheten.

Konsernet har en middelproduksjon på 1,1 TWh. Volumet kommer i sin helhet fra magasinkraftverk, noe som gir god reguleringsgrad. Gitt en kraftpris på 37,3 øre/kwh, vil en endring i produksjonsvolumet med 10 % medføre endring i driftsinntekter på 40,0 millioner kroner. Nordkraft kjøper finansielle instrumenter for å redusere kraftpriserisikoen. I år 1 kan maks 80 prosent av forventet produksjonsvolum prissikres, mens maks 50 prosent og 20 prosent kan prissikres i år 2 og år 3. Det er ingen krav til minimumssikring. For å oppnå den ønskede risikoreducerende effekt for kraftporteføljer benyttes standardiserte derivatprodukter som futures. Sikringshandel gjøres i sin helhet mot, og cleares hos den nordiske elbørsen Nasdaq OMX Commodities. Finansielle sikringer foretas i forhold til systemprisen, og konsernet er fortsatt utsatt for prissisiko ved at fysisk produksjon og kraftsalg avregnes etter områdeprisen for NO4. I perioder hvor områdeprisene avviker betydelig fra systemprisen, vil dette påvirke sikringseffektiviteten. Det er ikke et likvid marked for å sikre denne risikoen med kontrakter for områdeprisforskjeller. Kraftderivatene regnskapsføres til virkelig verdi over resultat. Dersom øvrige faktorer er konstante, og forwardkurven endrer seg med 1 øre/kwh vil det gi en resultat effekt på +/- 1,3 millioner kroner per 31. desember 2021 (2020: +/- 6,0 millioner kroner).

### Valutarisiko

Nordkraft opererer på den europeiske kraftbørsen og Nasdaq OMX, hvor all handel skjer i EUR. Valutarisiko oppstår fra finansielle handelstransaksjoner, samt oppgjør av fysisk kraftsalg og -kjøp. Nordkraft reduserer valutarisiko ved å inngå

terminkontrakter innenfor gitte rammer utledet av forventet produksjonsvolum. I år 1 kan maks 50 prosent av forventet produksjonsinntekt valutasikres, mens maks 40 prosent av volumet kan valutasikres i år 2 og år 3. For å redusere valutarisiko benyttes valutaterminer. Valutaderivatene regnskapsføres til virkelig verdi over resultat. Ved utgangen av 2021 er alle valutaderivater avsluttet.

### Renterisiko

Nordkrafts driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for en stor del uavhengig av rentendringer. Unntaket er nettvirksomheten der myndighetenes fastsettelse av inntektsrammen inneholder et renteelement knyttet til avkastning på investert kapital. Tillatt avkastning i nettvirksomheten baseres til en viss grad på årets gjennomsnitt av effektiv rente for 5-årig swaprente pluss et påslag. Driftsinntektene til nettvirksomheten i det enkelte regnskapsår tilsvare selskapets tariffinntekter, mens endringer i inntektsrammen vil medføre endrede tariffinntekter over tid. Dersom rentenivået endrer seg med ett prosentpoeng, vil inntektsrammen endre seg med 12 millioner kroner.

Konsernet er eksponert for renterisiko knyttet til rentebærende gjeld. For lån med flytende rente vil rentendringer påvirke konsernets kontantstrøm. Lånene føres i balansen til amortisert kost i henhold til IFRS 9. Rentederivater kan benyttes for å redusere svingninger i kontantstrøm knyttet til finanskostnader. Per 31. desember 2021 utgjorde andelen fast rente 30 prosent (2020: 31 prosent). En renteendring på 1 prosent vil påvirke årsresultatet med ca 10 millioner kroner.

### Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risiko for at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelsers. Styring av likviditetsrisiko i Nordkraft innebærer å opprettholde en tilstrekkelig beholdning av likvide midler, og å ha finansieringsmuligheter i form av tilstrekkelige trekkrettigheter. Kontantstrømmen fra virksomhetsområdene vil variere blant annet i forhold til prisenivået i markedet. Ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2021 utgjorde 130 millioner kroner (2020: 120 millioner kroner). Se også note 12.

### Kredittrisiko

Nordkraft har ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko, som følge av at hovedtyngden av debitorer er privatpersoner og bedrifter som faktureres for nettleie. Fysisk kraftsalg skjer via Nord Pool. Motpartsrisiko i forhold til krafthandelsvirksomheten minimeres gjennom at man clearer alle kraftkontrakter via Nasdaq OMX Commodities. Alle elsertifikater handles bilateralt, enten direkte eller gjennom megler. Nordkraft har økt aktivitet knyttet til operatørskap av andres kraftverk, og tilhørende fordringer kan være av vesentlig størrelse. Ved avtaleinngåelse vurderer Nordkraft motpartens kredittrisiko, og eventuelle misligholdte fordringer vil kunne motregnes mot kraftinntekter fra kraftverkene.



Kundefordringer per 31. desember fordelt på antall dager etter forfall:

Tall i 1000 NOK	Ikke forfalt	<30 dager	30-60 dager	60-90 dager	90-120 dager	>120 dager	Sum
2021	84 926	11 039	602	461	1 147	379	98 552
2020	32 842	9 913	906	728	633	620	45 642

## Note 14 • Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Tall i 1000 NOK	Antall	Pålydende	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31. desember 2021	59 661	4	238 643	2 027 827	2 266 469
Per 31. desember 2020	43 810	4	175 242	404 020	579 262

Aksjekapitalen i Nordkraft AS består av én aksjeklasse. Det er lik stemmerett for alle aksjene. Nordkraft ervervet 7.298.309 egne aksjer i forbindelse med oppkjøp av Hålogaland Kraft AS. Aksjene ble slettet ved kapitalnedsettelse 12. februar 2021.

Aksjonærene i Nordkraft AS per 31. desember 2021 er:

	Aksjer	Andel
Narvik kommune	21 910 044	36,72 %
Jämtkraft AB	12 266 930	20,56 %
Hålogaland Kraft Holding AS	23 148 548	38,80 %
Egne aksjer (Nordkraft AS)	2 335 181	3,91 %
<b>Sum</b>	<b>59 660 703</b>	<b>100,00 %</b>

Det foreligger en aksjonæravtale mellom eierne.

## Note 15 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
<b>Kundefordringer</b>		
Nettleiefordringer	75 433	18 920
Andre kundefordringer	24 921	27 222
Avsetning til dekning av tap	-1 707	-500
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>98 647</b>	<b>45 642</b>
<b>Andre fordringer</b>		
Lån og forskudd til ansatte	8 211	9 382
Fremførbar naturressurskatt	54 993	42 559
Betalbar skatt til gode	-	11 010
Andre kortsiktige fordringer	11 662	9 800
<b>Sum andre kortsiktige fordringer</b>	<b>74 866</b>	<b>72 751</b>

Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer tilsvarer balanseført verdi. Se note 10 Finansielle eiendeler og forpliktelse for nærmere beskrivelse.



## Note 16 • Kontanter og kontantekvivalenter

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	274 896	101 239
Betalingsmidler utenfor konsernkonto	50 932	48 029
<b>Sum betalingsmidler</b>	<b>325 828</b>	<b>149 268</b>

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	38 314	39 166
Bundne bankinnskudd, skattetrekk	11 445	7 400
Andre bundne bankinnskudd	13	13
<b>Sum bundne bankinnskudd</b>	<b>49 772</b>	<b>46 579</b>

Konsernet har et felles konsernkontosystem, som innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Nordkraft AS er det eneste selskapet med direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes kontoer betraktes som konserninterne mellomværender. Konsernets selskaper har gjennom konsernkontosystemet mulighet til å trekke på konsernets samlede bankinnskudd.

Konsernets ubenyttede trekkrettigheter utgjorde 130 millioner kroner ved årsskiftet.

## Note 17 • Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregelen er at leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld regnskapsføres til virkelig verdi ved førstegangs balanseføring og ved etterfølgende måling til amortisert kost.

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Leverandørgjeld	71 945	22 396
<b>Sum leverandørgjeld</b>	<b>71 945</b>	<b>22 396</b>

Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	3 593	2 463
Avsatte sentralnettskostnader	7 043	-
Påløpte feriepenger	18 736	10 467
Utsatt inntekt	130 317	135 723
Andre påløpte kostnader	86 255	21 048
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>245 945</b>	<b>169 700</b>

## Note 18 • Finansinntekter og -kostnader

Tall i 1000 NOK	2021	2020
<b>Finansinntekter</b>		
Renteinntekter	1 854	1 698
Annen finansinntekt	522	559
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	20 074	11 819
Avkastning aksjer	1 071	237
Valutagevinst	21 109	4 799
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>44 630</b>	<b>19 111</b>
<b>Finanskostnader</b>		
Rentekostnader	20 461	17 835
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	13 262	12 245
Taprealisasjon aksjer	2	-
Valutatap	88	4 510
Annen finanskostnad	1 772	1 600
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>35 585</b>	<b>36 190</b>
<b>Netto finans</b>	<b>9 045</b>	<b>-17 079</b>

## Note 19 • Skatt

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

### Resultatskatt

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler, slik at anvendt skattesats er den til enhver tid vedtatte. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av periodens betalbare 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.

### Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med påstemplet ytelse fra 10 MVA. Grunnrenteskatt er overskuddavhengig og utgjør 47,4 prosent av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt og årets investeringer. Negativ grunnrenteinntekt i ett kraftverk kan utlignes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk, samt at negativ grunnrenteinntekt kan fremføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert rente. Utsatt skatt beregnes for kraftverk som har netto skatteøkende forskjeller.

### Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste syv årene. Skattesatsen utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten kan utlignes mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utlignet naturressursskatt tillagt renter kan fremføres. Ikke utlignet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.



Tall i 1 000 NOK	2021	2020
<b>Årets skattekostnad fordeler seg på</b>		
Betalbar skatt, alminnelig inntekt		8 497
Korrigerings av skatt tidligere år		2 855
Grunnrenteskatt	39 103	-20 858
Endring utsatt skatt midlertidige forskjeller	40 355	-1 310
Andre forskjeller	2 273	
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>81 731</b>	<b>-10 816</b>

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
<b>Betalbar skatt i balansen</b>		
Betalbar skatt av årets resultat		8 497
Betalbar grunnrenteskatt	39 103	-20 858
Naturressursskatt	11 118	9 848
Motregnet naturressursskatt tidligere år		-8 497
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>50 222</b>	<b>-11 010</b>

Negativ betalbar skatt inngår i balanseposten Andre fordringer, se note 15 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer.

Skattekostnaden sammenlignet med resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet.

Differansen er forklart som følger:

Beregning av årets skattekostnad	2021	2020
Resultat før skattekostnad	139 598	67 231
Skatt beregnet med nominell skattesats	30 711	14 791
Grunnrenteskatt	50 861	-25 483
Økt fremførbar grunnrenteskatt ved økt skattesats	37 989	
Salg og verdiendring aksjer	-539	
Mottatt utbytte	-1	
Andre permanente forskjeller	104	1
Resultat tilknyttede selskap	-12 558	-786
Ikke utlignet midlertidig forskjell	-21 051	
Andre forskjeller	-3 787	661
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>81 731</b>	<b>-10 816</b>
Effektiv skattesats	59 %	-16 %

	Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Omløpsmidler	Gevinst og tapskonto	Pensjoner	Lån og forpliktelser	Fremførbar underskudd	Sum
<b>Utsatt skatt per</b>							
<b>31. desember 2020</b>	<b>635 908</b>	<b>3 237</b>	<b>-6 254</b>	<b>-7 369</b>	<b>-14 659</b>	<b>-130 741</b>	<b>480 121</b>
Oppkjøp/fusjon	269 312	513	56	-11 456	61 878	-39 401	280 902
Resultatført i perioden	39 722	-4 869	2 526	-12 878	-43 027	58 882	40 355
Ført mot utvidet resultat i perioden				-2 611			-2 611
<b>Utsatt skatt per</b>							
<b>31. desember 2021</b>	<b>944 941</b>	<b>-1 120</b>	<b>-3 672</b>	<b>-34 314</b>	<b>4 192</b>	<b>-111 260</b>	<b>798 767</b>

Balanseføring av utsatt skattefordel innebærer bruk av skjønn, og foretas i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli utnyttet. Konsernet har utsatt skattefordel på fremførbar negativ grunnrenteinntekt som er nettoført mot utsatt skatt. Utsatt skattefordel som gjelder grunnrenteinntekt til fremføring, er balanseført med det beløp som forventes å komme til anvendelse innenfor en tids-horisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventning om fremtidige inntekter.

Utsatt skatt nettoføres i balansen når konsernet har en juridisk rett til å motregne utsatt skattefordel mot utsatt skatt. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negative grunnrenteinntekter oppfyller kravene til motregning.



*Traversbytte på Sandtorg, Sivert S. og Adrian E.*



*Nyansatte Martin tok i bruk ny gatelysbil i Narvik vinteren 2022.*



## Note 20 • Pensjoner

Nordkraft dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringselskaper. Konsernet har for tiden en innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013. Per 31. desember 2021 var 214 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 63 ansatte i offentlige ytelsesplaner og 151 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetalingen en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn, og full pensjonsopptjening oppnås mellom 30 og 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening, får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på balansedagen beregnes ved bruk av påløpte ytelsers metode.

Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuariemessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres mot egenkapitalen via utvidet resultat.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger, og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift, er klassifisert som langsiktig gjeld.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
<b>Balanseført forpliktelse</b>		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelser, sikrede ordninger	667 614	358 912
Nåverdi usikrede ordninger	39 380	13 785
Virkelig verdi pensjonsmidler	-633 057	-335 774
<b>Netto pensjonsforpliktelse, ytelsesplaner</b>	<b>73 938</b>	<b>36 922</b>
Nåverdi forpliktelser for ikke fondsbaserte ordninger	4 874	3 755
<b>Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift)</b>	<b>78 812</b>	<b>40 677</b>
<b>Endringer i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse i løpet av året:</b>		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	372 696	327 175
Pensjonsforpliktelse tilført ved fusjon	290 167	-
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	9 900	7 647
Arbeidsgiveravgift	509	390
Rentekostnad	11 077	7 429
Estimatendringer	44 133	38 319
Pensjonsutbetalinger	-21 488	-8 264
<b>Pensjonsforpliktelse per 31. desember</b>	<b>706 994</b>	<b>372 696</b>
<b>Endringer i pensjonsmidlenes virkelig verdi i løpet av året:</b>		
Virkelig verdi pensjonsmidler per 1. januar	335 774	313 680
Pensjonsmidler tilført ved fusjon	277 126	-
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	10 315	7 397
Estimatendringer	32 265	15 695
Totale tilskudd	1 324	9 741
Totale utbetalinger fra fond	-23 747	-10 739
<b>Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember</b>	<b>633 057</b>	<b>335 774</b>
	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
<b>Økonomiske og aktuariemessige forutsetninger</b>		
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning	1,90 %	1,70 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	2,50 %	2,00 %
Regulering av løpende pensjon	1,75 %	1,25 %
Arbeidsgiveravgiftsats	5,1 %	5,1 %

Diskonteringsrenten er lik veiledende diskonteringsrente beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse per 31. desember 2021 basert på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Årlig lønnsvekst tilsvarer veiledende forutsetning for lønnsvekst fra Norsk Regnskapsstiftelse. Økning i diskonteringsrente på 0,5 prosentpoeng medfører en reduksjon på 8 % prosent i brutto pensjonsforpliktelse.

De aktuariemessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forsikring, uføregrunnlaget IR 73 og dødelighetstabellen K2013.



Tall i 1 000 NOK	2021	2020
<b>Pensjonskostnader</b>		
Årets pensjonsopptjening	10 087	7 647
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	10 897	7 429
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-6 118	-4 922
Resultatført planendring	-	0
Arbeidsgiveravgift	514	390
<b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>15 380</b>	<b>10 544</b>
<b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>5 494</b>	<b>1 265</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>20 874</b>	<b>11 809</b>

## Note 21 • Usikre forpliktelser

Nordkraft regnskapsfører avsetninger når det eksisterer en plikt som følge av tidligere hendelser, og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i notene til regnskapet med mindre sannsynligheten for utbetaling er svært lav. Avsetninger innregnes med det beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen.

### Salg og utbygging av Sørfjord vindpark

Nordkraft solgte i 2018 rettighetene til å bygge Sørfjord vindpark til Fortum, samt sørger for prosjektledelse av vindkraftutbygging. For å imøtekomme eventuelle latente forpliktelser har Nordkraft avsatt 95 millioner kroner.

## Note 22 • Hendelser etter balansedagen

Ved regnskapsavleggelsen foreligger ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å påvirke konsernets resultatregnskap for 2021 eller den finansielle stilling per 31. desember 2021.

## Note 23 • Selskaper som inngår i konsolideringen

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den samlede finansielle stillingen for morselskapet Nordkraft AS og datterselskaper.

Selskap	Forretningskontor	Eier-/stemmeandel %
Nordkraft AS	Narvik	100,00
Nordkraft Magasin AS	Narvik	100,00
Nordkraft Magasin 2 AS	Tjeldsund	86,98
Nordkraft Produksjon AS	Narvik	100,00
Hålogaland Kraft Nett AS	Harstad	100,00
Nordkraft Fiber AS	Harstad	100,00
Enerconsult AS	Narvik	100,00
Nordkraft Prosjekt AS	Narvik	100,00
Skognes og Stordalen Kraftlag AS	Narvik	100,00
Arctic Renewables AS	Narvik	100,00
Nordkraft Eiendom AS	Harstad	100,00
Nordkraft Industrinett AS	Narvik	100,00



Thomas S. spyles ved inntaket på Mortensdalelva kraftverk.

Datterselskaper er alle selskaper der Nordkraft har bestemmende innflytelse og kontroll. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet og er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Kontroll oppnås når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastning som følge av eierskap i eller avtaler inngått med selskapet. Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontroll er overført til konsernet og blir utelatt fra konsolidering når kontroll opphører.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Alle identifiserbare eiendeler og forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteresser i det oppkjøpte selskapet måles til sin forholdsmessige andel av det overtatte selskapets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til oppkjøp kostnadsføres når de påløper.

Skjer oppkjøpet i flere trinn, verdsettes eierandel fra tidligere kjøp på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen. Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget resultatføres dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld.

Det foretas ikke ny verdimåling av betingede vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen.

Dersom transaksjonsprisen (inkludert eventuelle minoritetsinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) overstiger virkelig verdi av identifiserbare eiendeler og gjeld i oppkjøpet, regnskapsføres dette som goodwill. Dersom transaksjonsprisen (inkludert eventuelle minoritetsinteresser og virkelig verdi av tidligere eierandeler) utgjør mindre enn virkelig verdi av netto eiendeler i datterselskapet som følge av et kjøp på gunstige vilkår, føres differansen som gevinst i resultatet.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender og urealisert gevinst eller tap mellom konsernselskapene elimineres. Rapporterte tall fra datterselskapene omarbeides om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.





Befaring Kilbotn.

# Årsrapport 2021

Nordkraft AS

## Innhold

Hovedtall .....	46
Resultat .....	47
Balanse .....	48
Kontantstrømoppstilling .....	50
Noter til regnskapet .....	51
Revisjonsberetning .....	60



## Hovedtall

Tall i 1 000 NOK	2021	2020	2019	2018	2017
<b>Resultater</b>					
Driftsinntekter	89 330	51 599	62 846	55 457	50 796
Driftsresultat	-3 834	-1 450	4 142	943	1 354
Finansposter	68 442	6 867	34 047	166 151	66 962
Resultat før skatt	64 607	5 417	38 190	167 094	68 317
Resultat etter skatt	65 543	5 030	35 804	161 393	63 043
<b>Balanse pr. 31.12.</b>					
Anleggsmidler	3 954 354	1 578 208	1 570 712	673 054	759 305
Omløpsmidler	215 196	220 453	79 061	155 731	15 577
Egenkapital	2 187 117	430 520	669 205	658 379	552 023
Avsetning for forpliktelser	33 690	18 168	16 573	20 703	7 070
Langsiktig gjeld	1 850 000	1 310 000	910 000	70 000	70 000
Kortsiktig gjeld	98 745	41 659	53 996	79 704	145 789
Totalkapital	4 169 551	1 798 662	1 649 774	828 786	774 882
<b>Økonomiske nøkkeltall</b>					
EBITDA	2 069	1 554	7 306	4 511	4 977
Egenkapitalandel %	52,5%	23,8%	40,6%	79,4%	71,2%
Likviditetsgrad 1	2,2	5,3	1,5	2,0	0,1
Arbeidskapital	116 451	178 794	25 065	76 028	-130 211



# Resultat

## Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2021	2020
<b>Driftsinntekter</b>			
Andre driftsinntekter		89 330	51 599
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>89 330</b>	<b>51 599</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Lønnskostnad	2, 3	47 167	26 384
Avskrivninger	6	5 904	3 003
Annen driftskostnad	2	40 093	23 662
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>93 164</b>	<b>53 049</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>-3 834</b>	<b>-1 450</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering		139 829	8 658
Renteinntekt		1 318	1 027
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		13 551	15 605
Verdiendring aksjer		-67 683	230
Rentekostnad til foretak i samme konsern		1 776	1 481
Rentekostnad rentebærende gjeld		15 153	15 289
Andre finanskostnader		1 644	1 883
<b>Netto finansposter</b>		<b>68 442</b>	<b>6 867</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>		<b>64 607</b>	<b>5 417</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	4	-936	387
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>65 543</b>	<b>5 030</b>
Tilleggsutbytte 2020		19 217	
Utbytte	11	75 000	30 000
Overført til/fra annen egenkapital	11	-28 674	-24 970
<b>Sum overføringer</b>		<b>65 543</b>	<b>5 030</b>



# Balanse

## Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2021	2020
<b>Eiendeler</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	4	5 882	3 537
Goodwill	6	21 051	
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>26 932</b>	<b>3 537</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	93 278	92 083
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	6	3 670	2 308
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>96 949</b>	<b>94 391</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	5	2 124 508	472 786
Investering i tilknyttet selskap	5	145 177	49 822
Investering i aksjer og andeler	5	42 718	35 117
Pensjonsmidler	3	16 535	10 850
Andre langsiktige fordringer	2,7	1 501 536	911 705
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>3 830 473</b>	<b>1 480 280</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>3 954 354</b>	<b>1 578 208</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	8	3 76	161
Andre fordringer	8	22 123	23 156
<b>Sum fordringer</b>		<b>22 499</b>	<b>23 317</b>
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	192 697	197 136
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>215 196</b>	<b>220 453</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 169 551</b>	<b>1 798 662</b>



# Balanse


## Nordkraft AS


Tall i 1 000 NOK	Note	2021	2020
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	10, 11	2 386 43	175 242
Egne aksjer	10, 11	-9 341	-9 341
Overkurs	11	1 882 815	262 934
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 112 117</b>	<b>428 835</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	11	-	-
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>2 112 117</b>	<b>428 835</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	3	23 616	18 168
Andre avsetninger for forpliktelser	12	10 074	-
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>33 690</b>	<b>18 168</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13	1 850 000	1 310 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 850 000</b>	<b>1 310 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner		-	609
Leverandørgjeld	14	5 478	3 941
Skyldig offentlige avgifter		2 005	1 092
Avsatt utbytte	11	75 000	30 000
Annen kortsiktig gjeld	14	91 261	6 017
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>173 745</b>	<b>41 659</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 057 434</b>	<b>1 369 827</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 169 551</b>	<b>1 798 662</b>

Narvik, 3. mai 2022

  
Finn Håkon Lofstad  
Styrets leder

  
Kristin Melsnes  
Nestleder

  
Birger Holand  
Styremedlem


  
Synnøve Bertheussen  
Styremedlem


  
Wenche Folberg  
Styremedlem

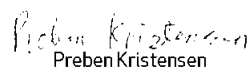
  
Hugo Stora  
Styremedlem

  
Jan Åke Sjøtund  
Styremedlem

  
Torcl Eidseth  
Styremedlem

  
Jim Hugo Henriksen  
Styremedlem

  
Pål Asbjørn Olsen  
Styremedlem

  
Preben Kristensen  
Styremedlem

  
Eirik Frantzen  
Adm.dirigtor



# Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	2021	2020
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skatt	64 607	5 417
Fusjon	-56 088	-
Verdiendring aksjer	68 000	-
Av- og nedskrivninger	5 904	3 003
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	4 741	1 513
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	1 322	1 086
Endring i andre tidsavgrensningsposter	95 886	14 488
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>184 372</b>	<b>25 507</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
Investeringer i varige driftsmidler	-2 036	-4 671
Salg av varige driftsmidler (salgssum)	302	-
Endring i andre investeringer	-110 309	-8 309
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-112 043</b>	<b>-12 979</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
Kjøp/salg aksjer	-	-220 000
Mottatt utbytte	41 631	4 006
Utbetalt utbytte	-68 400	-30 000
Opptak av ny gjeld	540 000	400 000
Utlån til datterselskap	-590 000	-
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-76 769</b>	<b>154 006</b>
Netto endring i likvider i året	-4 440	166 533
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	197 136	30 600
<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12.</b>	<b>192 697</b>	<b>197 136</b>

# Noter til regnskapet

## Note 1 • Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet til Nordkraft AS er avlagt i henhold til regnskapslov og god regnskapspraksis i Norge.

### Fusjon med Hålogaland Kraft AS

Det er gjennomført en fusjon med Hålogaland Kraft AS med regnskapsmessig virkning fra 01.01.2021. Fusjonen er regnskapsført til selskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

### Driftsinntekter

Inntekter fra salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget. Salg av varer og tjenester blir regnskapsført på tidspunktet for levering til kunden, forutsatt at kunden har overtatt risiko og eiendomsrett.

### Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, fordringer som tilbakebetales innen ett år, samt eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten, er omløpsmidler. Gjeld med forfall senere enn ett år etter regnskapsårets utløp er oppført som langsiktig gjeld. Øvrig gjeld er klassifisert som kortsiktig.

### Kundefordringer og andre fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringer. I tillegg foretas det en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap for øvrige kundefordringer.

### Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper

Investeringer i datterselskap og tilknyttede selskaper vurderes i henhold til kostmetoden. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter. Verdsettelse av enkeltstående ivaretas gjennom etterlevelse av IAS 36 i konsernet.

### Langsiktige aksjeinvesteringer

Langsiktige investeringer i selskaper hvor Nordkraft kontrollerer mer enn 20 prosent av eierinteressene, men ikke har betydelig innflytelse er oppført til anskaffelseskost justert for eventuell varig nedgang i verdi. De enkelte investeringene vurderes individuelt. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansielle inntekter. Realiserte gevinster eller tap og eventuell nedskrivning på grunn av varig nedgang i verdien er medtatt i resultatregnskapet under finansielle poster.

### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er i balansen ført til anskaffelseskost, med fradrag for akkumulerte av- og nedskrivninger. Egne investeringsarbeider balanseføres til full tilvirkningskost. Driftsmidler avskrives fra det tidspunkt de blir satt i drift. Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Ved salg av driftsmidler presenteres gevinster som driftsinntekter og tap som driftskostnader.

### Pensjoner og pensjonsforpliktelser

Se konsernets note 20. Nordkraft AS har benyttet adgangen til å gå over til NRS 6A som henviser til IAS 19 ved regnskapsmessig behandling av pensjonskostnader.

### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatter og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført. Balanseført utsatt skattefordel knyttet til skattereduserende midlertidige forskjeller og underskudd til framføring er basert på en sannsynliggjøring av tilstrekkelig framtidig inntjening eller utnyttelse av skatteposisjoner gjennom konsernbidrag.

### Lån

Lånene regnskapsføres til pålydende. Låneutgifter ved opptak av lån resultatføres direkte.

### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i enhetens årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsaktivitet og finansieringsaktivitet.



## Note 2 • Lønns- og personalkostnader

Tall i 1 000 NOK	2021	2020
Lønninger	30 634	17 799
Arbeidsgiveravgift	2 294	710
Pensjonskostnader	5 996	4 961
Styrehonorar	1 295	700
Annen personalkostnad	6 948	2 214
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>47 167</b>	<b>26 384</b>

<b>Ansatte og årsverk</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Antall ansatte	39	22
Antall årsverk	36	20
Herav lærlinger	3	-

Informasjon om godtgjørelse til administrerende direktør er gitt i konsernets note 3.

Nordkraft AS tilbyr rentefrie personallån innenfor Skattedirektoratets forskrift. Maksimalt lån er 3/5 av Folketrygdens grunnbeløp, med tilbakebetaling innen 1 år. I tillegg er det etablert låneordning med inntil 6 ganger månedslønn, tilbakebetaling over maksimalt 5 år, og renteberegning i henhold til normalrente for lån i arbeidsforhold.

Fordringer på ansatte utgjorde til sammen 1,5 millioner kroner ved årsskiftet, mot 1,7 millioner kroner pr 31.12.2020.

Tall i 1 000 NOK	2021	2020
<b>Godtgjørelse til revisor</b>		
Ordinær revisjon	200	146
Andre tjenester	155	284
<b>Sum revisjonskostnader</b>	<b>355</b>	<b>431</b>

## Note 3 • Pensjoner

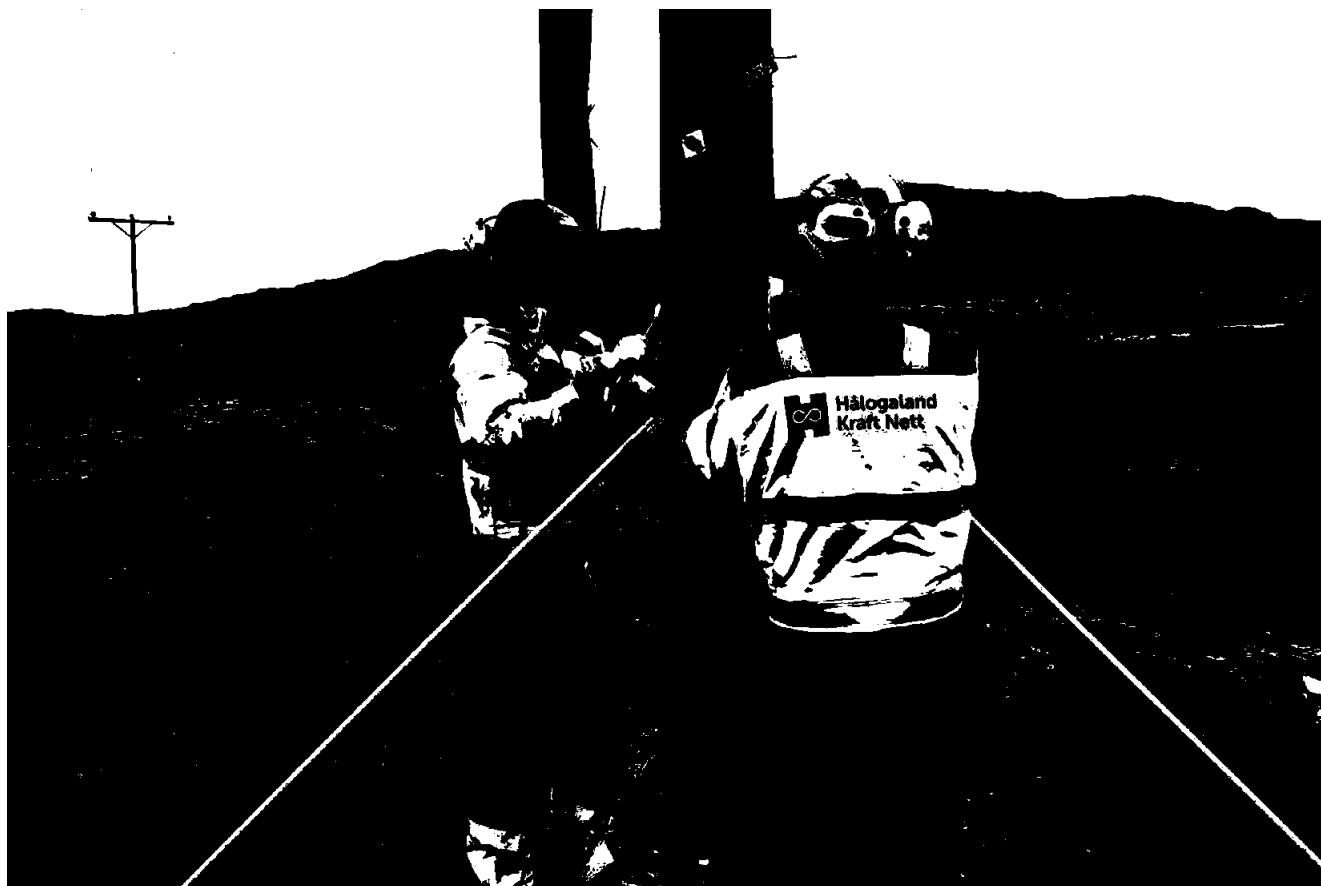
Selskapet har innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013.

Samtliges ansatte er med i en kollektiv pensjonsordning etter Lov om foretakspensjon. Pensjonsordningene er generelt finansiert gjennom innbetalinger fra selskapene, som hovedsakelig fastsettes basert på aktuarberegninger.

Informasjon om pensjon for administrerende direktør er gitt i konsernets note 3.

Pensjonsmidlene er vurdert til virkelig verdi ved utgangen av året. Pensjonsforpliktelsene (netto nåverdi av pensjonsytelsen opptjent på balansedagen justert for fremtidige lønnsøkninger) er vurdert etter beste estimat basert på forutsetninger per balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsene er utført av uavhengig aktuar.

	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
<b>Økonomiske og aktuariemessige forutsentninger</b>		
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning	1,90 %	1,70 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	2,50 %	2,00 %
Regulering av løpende pensjon	1,75 %	1,25 %
Arbeidsgiveravgift - sats	5,10 %	5,10 %



Tommy J. og Raymond P. bygger linje.

Tall i 1 000 NOK	2021	2020
<b>Netto pensjonskostnader</b>		
Nåverdien av periodens pensjonsopptjening	3 306	1 292
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	4 413	3 724
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-4 445	-3 912
Adm.kostnader	1 299	1 102
<b>Netto pensjonskostnad, sikret ytelsesbasert ordning</b>	<b>4 572</b>	<b>2 207</b>
Periodisert arbeidsgiveravgift	169	66
<b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>1 255</b>	<b>2 689</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>5 996</b>	<b>4 961</b>
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Brutto pensjonsforpliktelse, sikret ordning	235 848	157 187
Brutto pensjonsforpliktelse, ikke fondsbasert ordning	36 138	17 286
Pensjonsmidler til markedsverdi	-265 248	-167 350
<b>Netto pensjonsmidler, sikret ytelsesbasert ordning</b>	<b>6 738</b>	<b>7 122</b>
Arbeidsgiveravgift	344	363
<b>Bokført pensjonsmidler (-) /-forpliktelse (+), inkl. arb.g.avgift</b>	<b>7 082</b>	<b>7 485</b>



## Note 4 • Skatt

Tall i 1 000 NOK	2021	2020
<b>Årets skattekostnad fordeler seg på</b>		
Skatt på aktuelt tap ført mot egenkapital	436	-1 298
Endring utsatt skatt	-3 589	1 684
Utsatt skatt bokført direkte ifm fusjon	2 217	-
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>-936</b>	<b>387</b>
<b>Beregning av årets skattegrunnlag</b>		
Resultat før skattekostnad	64 607	5 417
Permanente forskjeller	369	232
Endring i midlertidige forskjeller	-7 473	-7 661
Fusjonseffekt	13 316	-
Aktuelt tap/gevinst mot egenkapital	-1 984	5 898
Verdiendring aksjer	68 000	-
Mottatt utbytte	-8 664	-4 006
Skattepliktig del inntekter etter fritaksmetoden	260	120
Gevinst/tap aksjer	-131 165	-
<b>Årets skattegrunnlag</b>	<b>-2 733</b>	<b>-</b>
<b>Oversikt over midlertidige forskjeller</b>		
	<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2020</b>
Driftsmidler	26 846	4 802
Gevinst- /tapskonto	-6 450	-8 063
Pensjonsmidler	-7 082	-972
Avsetning for forpliktelser	-10 074	-
Avskåret rentefradrag	-6 191	-6 191
Fremførbart underskudd	-2 733	-
<b>Sum</b>	<b>-5 684</b>	<b>-10 424</b>
Ikke utlignet skattereduserende forskjell	21 051	-
<b>Grunnlag for utsatt skatt</b>	<b>-26 734</b>	<b>-</b>
<b>22% utsatt skatt (+) / skattefordel (-)</b>	<b>-5 882</b>	<b>-2 293</b>

Skattekostnaden sammenlignet med resultat før skatt avviker fra det beløpet som hadde fremkommet dersom nominell skattesats for alminnelig inntekt hadde vært benyttet. Differansen er forklart som følger:

Tall i 1 000 NOK	2021	2020
Resultat før skattekostnad	64 607	5 417
Skatt beregnet med nominell skattesats	14 214	1 192
Salg og verdiendring aksjer	-13 896	-
Mottatt utbytte	-1 849	-855
Andre permanente forskjeller	595	51
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>-936</b>	<b>387</b>
Effektiv skattesats	-2%	7%



## Note 5 • Aksjer

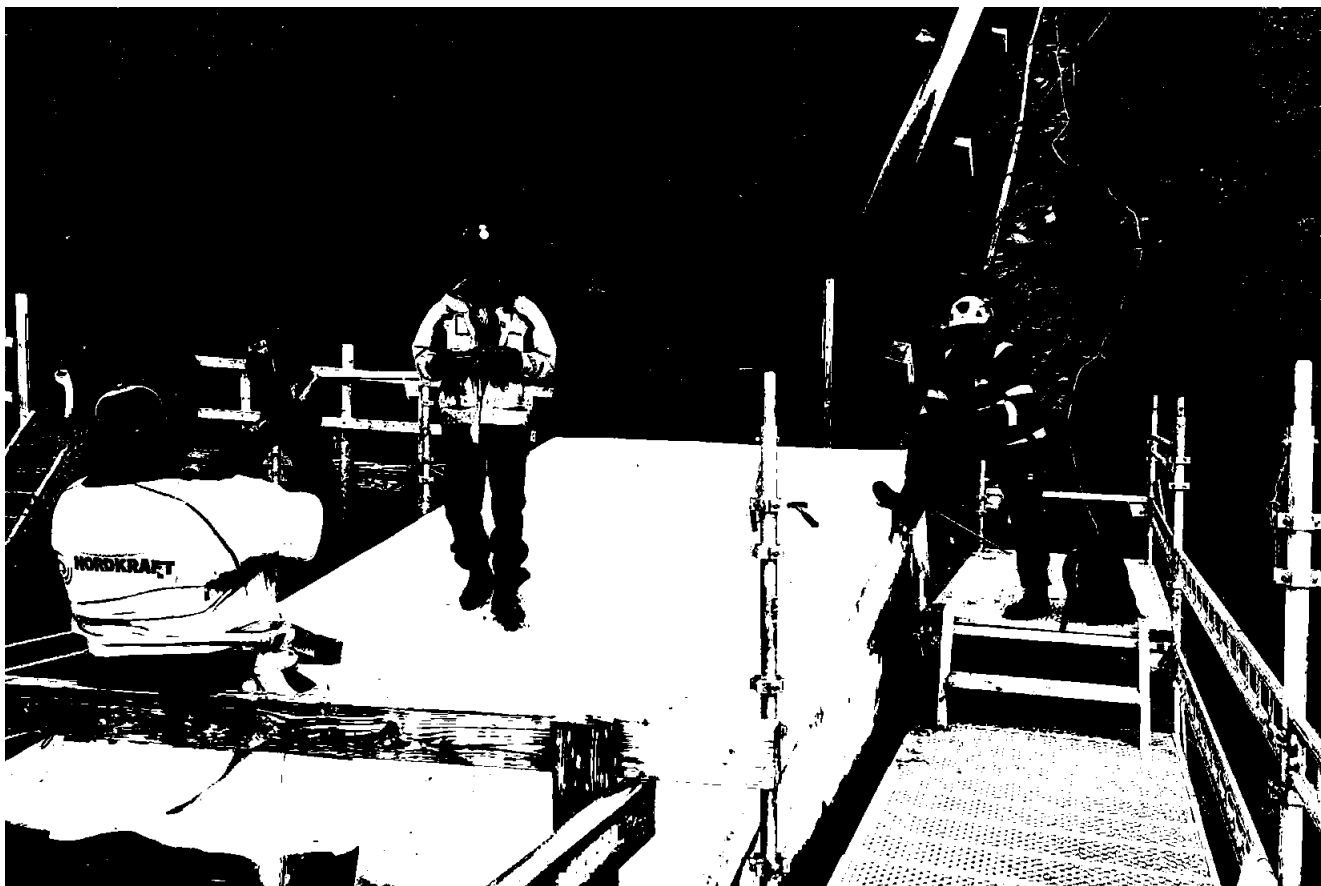
Aksjefølelsekost for Narvik Kapital AS er 6,05 millioner kroner. Aksjene er nedskrevet med 4,95 millioner kroner.

Informasjon om tilknyttede selskaper er også angitt i konsernets note 9.

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Eier/ stemmeandel	Bokført verdi pr. 31.12
<b>Investering i datterselskaper</b>				
Nordkraft Prosjekt AS	15 400	10 000	100 %	2 790
Nordkraft Magasin AS	100 000	10 000	100 %	407 124
Nordkraft Magasin 2 AS	345	344 926	87 %	753 459
Hålogaland Kraft Nett AS	70 000	3 570	100 %	576 179
Nordkraft Fiber AS	100	1 000	100 %	360 580
Enerconsult AS	1 000	1 000	100 %	5 293
Nordkraft Produksjon AS	3 000	1 000	100 %	6 557
Nordkraft Eiendom AS	200	10	100 %	10 525
Nordkraft Industrinett AS	2 000	10 000	100 %	2 000
<b>Sum</b>				<b>2 124 508</b>

<b>Tilknyttede selskaper</b>				
Yve AS	34 324	34 324	19,31 %	144 016
Fri Energi AS	1 400	700	14,29 %	101
Narvik Kapital AS	19 650	60 000	30,53 %	1 060
<b>Sum</b>				<b>145 177</b>

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Bokført verdi pr. 31.12
<b>Andre aksjer og andeler</b>				
Narvik Batteri AS	30 000	5 000	2 500	2 500
Kunnskapsparken Nord AS	18 933	659	659	832
Nordenfjeldske Energi AS	605	55	55	50
Kjeldebotn Bygdeutviklingselskap AS	641	100	10	10
Kjeldebotn Butikkdrift	652	30	29	30
Kjeldebotn Drivstoff AS	554	10	10	10
Nord-Salten Kraft AS	4 033	2 360	2	-
Diverse mindre aksjeposter				33
Haikjefte AS	100	100	10	100
Nordkraft/Hålogaland Kraft AS's Pensjonskasse				21 000
Fondssparing DNB				18 153
<b>Sum</b>				<b>42 718</b>



Hanne D. foreviger Steffen H. og Sortland Entreprenør på rørgata til Niingen.

## Note 6 • Varige driftsmidler

Tall i 1 000 NOK	Maskiner, inventar o.a.	Bygg og tomter	Goodwill	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 1.1.	10 377	109 357	-	119 734
Tilgang ved fusjon	7 069	2 922	23 390	33 381
Tilgang i året	1 266	770	-	2 036
Avgang i året	-1 210	-	-	-1 210
<b>Anskaffelseskost pr. 31.12.</b>	<b>17 501</b>	<b>113 050</b>	<b>23 390</b>	<b>153 940</b>
Akk. avskrivninger pr. 1.1.	8 069	17 275	-	25 344
Akk. avskrivning avgang	-908	-	-	-908
Tilgang avskrivninger ved fusjon	5 453	150	-	5 603
Årets avskrivninger	1 217	2 348	2 339	5 904
<b>Avskrivninger pr. 31.12</b>	<b>13 831</b>	<b>19 773</b>	<b>2 339</b>	<b>35 942</b>
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>3 670</b>	<b>93 278</b>	<b>21 051</b>	<b>117 999</b>
<b>Avskrivningssats</b>	<b>10 - 20 %</b>	<b>0 - 10 %</b>	<b>10 %</b>	

Tilgang av goodwill kommer fra transaksjonen med Hålogaland Kraft AS, og er en merverdi delvis relatert til utsatt skatt og delvis relatert til forventede synergier. Goodwill avskrives over 10 år, da fusjonen medfører vedvarende økte kontantstrømmer.



## Note 7 • Andre langsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Langsiktig fordring, konserninternt	1 500 000	910 000
Øvrige langsiktige fordringer	1 536	1 705
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>1 501 536</b>	<b>911 705</b>

## Note 8 • Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Kundefordringer, eksterne	162	161
Kundefordringer, konserninterne	214	-
<b>Sum andre langsiktige fordringer</b>	<b>376</b>	<b>161</b>

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Fordringer ansatte	1 536	13
Forskuddsbetalte IKT-lisenser	452	1 855
Forskuddsbetalte forsikringer	748	1 087
Fordringer på selskap i samme konsern	19 239	17 711
Andre fordringer	149	2 490
<b>Sum andre fordringer</b>	<b>22 123</b>	<b>23 156</b>

## Note 9 • Betalingsmidler

Bundne bankinnskudd

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Skattetrekkmidler	2 186	1 686
Depositumskonto	13	13
<b>Sum</b>	<b>2 199</b>	<b>1 698</b>

## Note 10 • Aksjekapital, aksjonærinformasjon, mor

Tall i NOK	Antall	Pålydende	Bokført
Aksjekapital pr. 31.12.2021	59 660 703	4	238 642 812

Aksjekapitalen i selskapet består bare av en aksjeklasse. Det er lik stemmerett for hver aksje.

Eierstruktur per 31.12.2021:

Aksjonær	Aksjer	Andel
Narvik kommune	21 910 044	36,72 %
Jämtkraft AB	12 266 930	20,56 %
Hålogaland Kraft Holding AS	23 148 548	38,80 %
Egne aksjer (Nordkraft AS)	2 335 181	3,91 %
<b>Sum</b>	<b>59 660 703</b>	<b>100,00 %</b>





## Note 11 • Egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkursfond	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	175 242	-9 341	262 934	-	428 835
Kapitalforhøyelse	92 594		1 623 807		1 716 401
Kapitalnedsettelse	-29 193			29 193	-
Fusjon				-9 494	-9 494
Overført til overkursfond			-3 926	3 926	-
Estimatavvik pensjonsforpliktelse				-1 984	-1 984
Pensjonsforpliktelse				436	436
Tilleggsutbytte 2021				-19 217	-19 217
Differanse avsatt og utbetalt utbytte 2020				6 597	6 597
Avsatt til utbytte				-75 000	-75 000
Årets resultat				65 543	65 543
<b>Egenkapital pr. 31.12.</b>	<b>238 643</b>	<b>-9 341</b>	<b>1 882 815</b>	<b>-</b>	<b>2 112 117</b>

## Note 12 • Andre avsetninger for forpliktelser

Avsetning på 10,1 millioner kroner relaterer seg til latente forpliktelser knyttet til oppkjøpte selskaper.

## Note 13 • Langsiktige lån

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.2021	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.2021	Påløpte renter	Lånets forfallsprofil
Pantelån	500 000	500 000	-	-		
Pantelån	410 000	410 000	-	-		
Revolverende trekkfasilitet	190 000	190 000	-	-		
Rammelån			500 000	500 000	711	30.09.22
Rammelån			500 000	500 000	940	30.09.24
Rammelån			500 000	500 000	1 070	30.09.26
Revolverende trekkfasilitet	210 000	210 000	350 000	350 000	499	30.09.22
<b>Sum</b>	<b>1 310 000</b>	<b>1 310 000</b>	<b>1 850 000</b>	<b>1 850 000</b>	<b>3 220</b>	

Se konsernets note 12.

## Note 14 • Annen kortsiktig gjeld

Tall i 1 000 NOK	31.12.2021	31.12.2020
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	3 220	1 914
Påløpte feriepenge	3 308	1 970
Andre påløpte kostnader	84 733	2 133
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>91 261</b>	<b>6 017</b>

«« Matthew på befarig LKAB.



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

## Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Nordkraft AS

### Konklusjon

Vi har revidert Nordkraft AS sitt årsregnskap.

#### Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

#### Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

### 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 og konsernet 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.

### Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

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

BDO AS, et norsk aksjeselskap, er deltaker i BDO International Limited, et engelsk selskap med begrenset ansvar, og er en del av det internasjonale nettverket BDO, som består av uavhengige selskaper i de enkelte land. Foretaksregisteret: NO 993 606 650 MVA.

side 1 av 2

Penneo Dokumentnr: 71023-QSOED-71ZDN-OWF0E-5HMGJ-CHMB



#### Konklusjon om årsberetningen

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.

#### Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettvissende bilde i samsvar med regnskapstovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av mistligheter 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 årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

#### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av mistligheter eller utilsiktede feil, og å avgjøre 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 lov, forskrift og god regnskapsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av mistligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

BDO AS

Knut Haugen  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)



## PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".  
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

### Knut Aksel Haugen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2022-06-12 09:07:50 UTC

 bankID

Penneo Dokumentnr: 71023-Q50ED-71ZDv Penneo Dokumentnr: 56100-4H0H4-WPXIX-Gj0y2-N8SG1-Q4GX

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

#### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>





Foto: Annette i Nordkraft og Michael Ulriksen - Design og produksjon: Nor-Trykk Narvik AS

Teknologiveien 2B, Postboks 55, 8501 Narvik  
Tlf. 76 96 11 00, nordkraft.no

