



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

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: Anett Kristensen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 23.06.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 05.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt		51 599 000	62 846 000
Sum inntekter		51 599 000	62 846 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2,3	26 384 000	31 172 000
Avskrivninger	6	3 003 000	3 164 000
Andre driftskostnader	2	23 662 000	24 367 000
Sum kostnader		53 049 000	58 703 000
Driftsresultat		-1 450 000	4 143 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		8 658 000	38 246 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		15 605 000	9 664 000
Annen renteinntekt		977 000	1 387 000
Annen finansinntekt		50 000	16 000
Verdiøkning andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		230 000	
Sum finansinntekter		25 520 000	49 313 000
Verdireduksjon andre finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi			1 440 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		1 481 000	3 117 000
Annen rentekostnad		15 289 000	8 727 000
Tap aksjer			1 336 000
Andre finanskostnader		1 882 000	646 000
Valutatap		1 000	
Sum finanskostnader		18 653 000	15 266 000
Netto finans		6 867 000	34 047 000
Ordinært resultat før skattekostnad		5 417 000	38 190 000
Skattekostnad på ordinært resultat		387 000	2 386 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		5 030 000	35 804 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Årsresultat		5 030 000	35 804 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	9	30 000 000	30 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	9	-24 970 000	5 804 000
Sum overføringer og disponeringer		5 030 000	35 804 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	5	3 537 000	5 222 000
Sum immaterielle eiendeler		3 537 000	5 222 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	92 083 000	90 171 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	2 308 000	2 553 000
Sum varige driftsmidler		94 391 000	92 724 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	4	472 786 000	472 786 000
Investeringer i tilknyttet selskap	4	49 822 000	49 822 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	35 117 000	33 124 000
Pensjonsmidler	3	10 850 000	4 533 000
Andre langsiktige fordringer	2	1 705 000	2 499 000
Langsiktige fordringer konsern		910 000 000	910 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 480 280 000	1 472 764 000
Sum anleggsmidler		1 578 208 000	1 570 710 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		161 000	226 000
Andre fordringer	7	5 445 000	3 659 000
Konsernfordringer		17 711 000	44 576 000
Sum fordringer		23 317 000	48 461 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	197 136 000	30 600 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		197 136 000	30 600 000
Sum omløpsmidler		220 453 000	79 061 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
SUM EIENDELER		1 798 661 000	1 649 771 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8,9	175 242 000	175 242 000
Beholdning av egne aksjer	8,9	-9 341 000	
Overkurs	9	262 934 000	404 020 000
Sum innskutt egenkapital		428 835 000	579 262 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9		89 942 000
Sum opptjent egenkapital			89 942 000
Sum egenkapital		428 835 000	669 204 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	3	18 168 000	16 573 000
Sum avsetninger for forpliktelser		18 168 000	16 573 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	1 310 000 000	910 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 310 000 000	910 000 000
Sum langsiktig gjeld		1 328 168 000	926 573 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	609 000	12 832 000
Leverandørgjeld		3 907 000	2 886 000
Skyldige offentlige avgifter		1 092 000	1 144 000
Utbytte	9	30 000 000	30 000 000
Kortsiktig konserngjeld		34 000	126 000
Annen kortsiktig gjeld		6 017 000	7 007 000
Sum kortsiktig gjeld		41 659 000	53 995 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum gjeld		1 369 827 000	980 568 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 798 662 000	1 649 772 000
POSTER UTENOM BALANSEN			
Pantstillelser		1 310 000 000	910 000 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg		163 156 000	388 040 000
Nettinntekter		139 342 000	138 412 000
Gevinst salg av anleggsmidler		271 000	8 240 000
Annen driftsinntekt	5	102 642 000	112 889 000
Sum inntekter		405 411 000	647 581 000
Kostnader			
Kraftkjøp		25 033 000	40 008 000
Sentralnettkostnader		62 668 000	80 153 000
Lønnskostnad	6,19	120 695 000	111 091 000
Av- og nedskrivning	11,12	62 662 000	62 559 000
Tap salg av anleggsmidler		110 000	421 000
Andre driftskostnader	7	53 504 000	67 253 000
Andel reslutat i tilknyttet selskap	9	-3 572 000	-3 832 000
Sum kostnader		321 100 000	357 653 000
Driftsresultat		84 311 000	289 928 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	8	19 111 000	11 973 000
Sum finansinntekter		19 111 000	11 973 000
Annen finanskostnad	8	36 190 000	31 749 000
Sum finanskostnader		36 190 000	31 749 000
Netto finans		-17 079 000	-19 776 000
Ordinært resultat før skattekostnad		67 232 000	270 152 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-10 815 000	87 478 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		78 047 000	182 674 000
Årsresultat		78 047 000	182 674 000
Minoritetsinteresser		9 074 000	6 166 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Årsresultat etter minoritetsinteresser		68 973 000	176 508 000
Endring estimatavvik pensjoner	19	-22 623 000	9 670 000
Skatt	10	4 977 000	-2 127 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-17 646 000	7 543 000
Totalresultat		51 327 000	184 051 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		420 615 000	424 631 000
Sum immaterielle eiendeler		420 615 000	424 631 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	11	115 647 000	102 094 000
Bruksrettigheter leieavtaler		8 700 000	10 270 000
Nettanlegg	11	458 395 000	387 016 000
Prosjekter under utvikling	11	274 748 000	162 659 000
Prosjektanlegg	11	1 460 511 000	1 493 569 000
Maskiner og anlegg	11	35 128 000	36 915 000
Sum varige driftsmidler		2 353 129 000	2 192 523 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	52 393 000	47 648 000
Investeringer i aksjer og andeler	3,13	35 672 000	33 679 000
Andre fordringer	13	60 000	120 000
Sum finansielle anleggsmidler		88 125 000	81 447 000
Sum anleggsmidler		2 861 869 000	2 698 601 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer			3 824 000
Sum varer			3 824 000
Fordringer			
Kundefordringer	3,13,1 4	45 642 000	40 724 000
Derivater	3,13	14 069 000	2 804 000
Andre fordringer	13,14	72 751 000	120 576 000
Sum fordringer		132 462 000	164 104 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	13,15	149 268 000	80 745 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		149 268 000	80 745 000
Sum omløpsmidler		281 730 000	248 673 000
SUM EIENDELER		3 143 599 000	2 947 274 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	16	175 242 000	175 242 000
Beholdning av egne aksjer		-9 341 000	
Overkurs		404 020 000	404 020 000
Sum innskutt egenkapital		569 921 000	579 262 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		405 190 000	588 133 000
Sum opptjent egenkapital		405 190 000	588 133 000

Minoritetsinteresser		93 324 000	90 644 000
----------------------	--	------------	------------

Sum egenkapital		1 068 435 000	1 258 039 000
------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	19	40 677 000	16 608 000
Utsatt skatt	10	480 121 000	486 409 000
Andre avsetninger for forpliktelser		16 682 000	21 262 000
Sum avsetninger for forpliktelser		537 480 000	524 279 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner		1 310 000 000	910 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 310 000 000	910 000 000

Sum langsiktig gjeld		1 847 480 000	1 434 279 000
-----------------------------	--	----------------------	----------------------

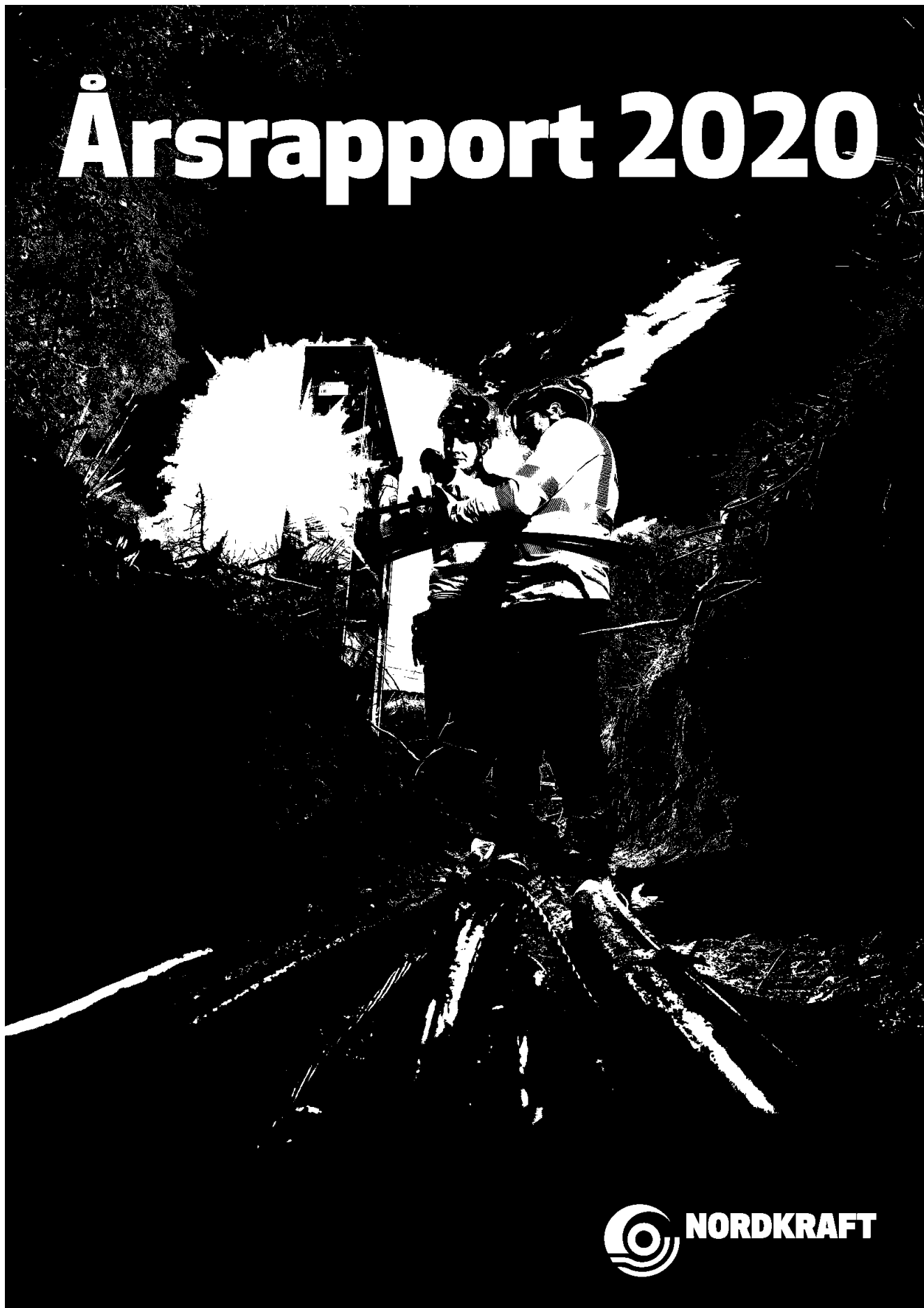


Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	13	22 396 000	23 841 000
Betalbar skatt	10,13		32 600 000
Skyldige offentlige avgifter	13	23 340 000	25 890 000
Annen kortsiktig gjeld		169 700 000	172 627 000
Finansielle instrumenter	13	12 246 000	
Sum kortsiktig gjeld		227 682 000	254 958 000
Sum gjeld		2 075 162 000	1 689 237 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 143 597 000	2 947 276 000



Årsrapport 2020





Forsiden: Energimontørene Ole-Tobias Kristiansen og Francisco Silva jobber med tilkobling i kabelfordelingskap ved Fredskapellet i Narvik.

Energioperatør Kristoffer Haugen i Sørfjord vindkraftverk.

Begge foto: Michael Ulriksen.





innhold

5	Sentrale hendelser
7	Årsberetning
15	Finansielle nøkkeltall
16	Resultat
18	Balanse
20	Kontantstrømoppstilling
21	Endring i konsernets egenkapital
23	Noter til regnskapet
49	Regnskap og noter Nordkraft AS
64	Revisjonsberetning





Feil på Bjørnfjell, energimontørene Francisco Silva og Kristian Johansen.



Sentrale hendelser i 2020

Lønnsom drift

God underliggende drift har gitt betydelige resultatforbedringer de siste årene. Høyt fokus på effektivisering har bidratt til at kostnad per kWh er historisk lav. Konsernet har oppnådd resultat før skatt på 67,2 millioner kroner i et år med ekstremt lave kraftpriser.

Resultat før skatt



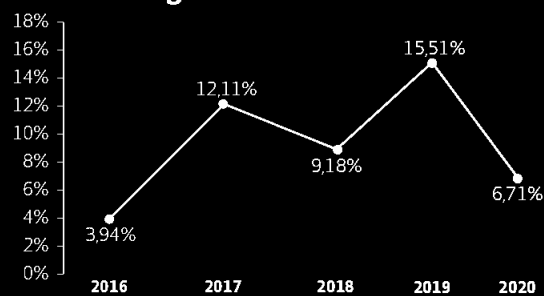
I posisjon til å gripe mulighetene

Hålogaland Kraft AS og Nordkraft AS er sterkere og smartere sammen i nytt kraftkonsem.

Diversifisering

Nordkraft har en sterk industriell ambisjon som omfatter vekst gjennom egne investeringer, samt utvikling og drift av kraftverk man selv ikke eier. Konsernet har diversifisert virksomheten innenfor sine kjerneområder og har over de siste årene ekspandert innen nettvirksomhet, operatørskap og prosjektutvikling og således sikret vekst som gjør konsernet mindre sårbar for endringer i kraftprisen.

EK-avkastning

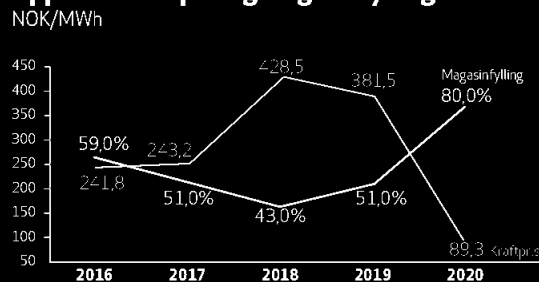


5

Oppnår høyere kraftpris enn markedet

Gjennom produksjonsoptimering oppnår Nordkraft bedre kraftpriser enn markedet, og oppnådde i 2020 6 % høyere pris enn NO4-prisen. Mulighet for magasinering gir også redusert driftsrisiko.

Oppnådd kraftpris og magasinifylling 31.12.



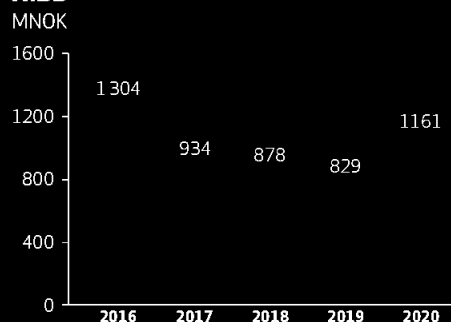
Sikringskontrakter

Verdien av sikringskontraktene synker med økende kraftpris og motsatt. For 2020 er det realisert en gevinst på 99,8 millioner kroner for oppgjorte sikringshandler, mens verdien av langsiktige kraftkontrakter er redusert med 16,7 millioner kroner.

NIBD/EBITDA



NIBD



Kapitalstruktur

Låneopptak på 400 millioner kroner til investeringer inkludert utbyggingskontrakter for salg i 2021. Netto gjeld/EBITDA har økt til 7,9 i 2020 som følge av svakere resultat og økt gjeld. Egenkapitalandelen er på 34,0%.



«« Sørjordsfjellet i midten av mai. Stasjonslederne Kristian Bakkehaug og Tommy Hanssen.

Årsberetning 2020

Nordkraft er et energikonsern med fokus på utvikling, utbygging, produksjon og distribusjon av fornybar energi, samt energirådgivning.

Vår visjon er «i posisjon til å gripe mulighetene», som søkes oppnådd gjennom å fokusere på effektiv drift og en kapitalstruktur tilpasset virksomheten. Nordkraft har en stabil og solid virksomhetsbase med egneide magasinkraftverk og drift og forvaltning av energinett. Gjennom operatørskap og utvikling av vind- og småkraft for andre skapes nye inntekter uten at konsernet selv foretar investeringer.

I 2020 har kraftprisene vært ekstremt lave på grunn av et stort hydrologisk overskudd og derav høy kraftproduksjon, og Covid-19 har medført lavere etterspørsel etter kraft. I tillegg har redusert overføringskapasitet til Sverige medført økt prispress i vårt område. Gevinst på sikringskontrakter har motvirket noe av den negative priseffekten. Konsernet har oppnådd et godt resultat i 2020, men betydelig svakere enn foregående år der kraftprisene var høye sett i et historisk perspektiv.

Nettvirksomhetens fokus på kostnadsreduserende tiltak og effektivisering har gitt gode resultater for året. Prosjektvirksomheten har hatt noe reduksjon i inntekter i 2020 mot fjoråret, da inntektsføring for pågående utbyggingskontrakter skjer ved ferdigstilling i 2021. Investeringer i de to siste årene er høyere enn forutgående år, og er i hovedsak knyttet til styrking av strømforsyningen og utbygging av kraftverk.

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. Konsernet har intensivert sitt HMS-fokus gjennom økt antall vernerunder, og en praksis hvor lederne etterspør HMS som en naturlig del av det daglige arbeid. I 2020 var det ingen alvorlige personskader på ansatte.

I ekstraordinære generalforsamlinger i Hålogaland Kraft AS og Nordkraft AS, ble det 26. oktober 2020 vedtatt å slå sammen de to konsernene. Et fusjonert kraftkonsern er en viktig beslutning sett i et regionalt perspektiv, og samlet vil Hålogaland Kraft AS og Nordkraft AS representere et sterkere og smartere kraftselskap. Det nye konsernet anses endelig fusjonert ved godkjenning fra Olje- og Energidepartementet 2. februar 2021. For å rydde i eierstrukturen i forkant av fusjon, har Nordkraft AS kjøpt Troms Kraft AS sin aksjepost på 5,33 % i eget selskap.

Nordkraft anser datasenter og annen 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 kraftetterspørsel i regionen.

Medarbeiderforhold

Personale

I Nordkraft var det 127 ansatte ved utgangen av 2020, fordelt på 123,7 årsverk.

Nøkkeltall 31.12.	2020	2019	2018	2017	2016
Ansatte	127	130	132	126	113
herav lærlinger	5	5	6	7	5
Kvinneandel	21%	21%	20%	22%	23%

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 2020 hadde ansatte i Nordkraft en gjennomsnittsalder på 43 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 nyvervet kompetanse, og at denne er i tråd med de utfordringer konsernet står overfor. Nordkraft rekrutterer fra fagområder som historisk har hatt lav kvinneandel. Kjønnbalansen i konsernet per 31.12.2020 kommer frem av tabell under:

Konsernledelsen antall		Styret antall		Midlertidig ansatte		Deltidsansatte antall		Foreldrepermisjon uker	
K	M	K	M	K	M	K	M	K	M
1	6	4	7	3	6	4	1	32,7	13

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.

Koronapandemien gjorde at konsernet var konstant i beredskap ti måneder av året. Det medførte den første perioden både hjemmekontor og teamsplitt. Dette påvirket arbeidsforholdene til ansatte, aller mest i perioden mars til juni. Men også utover høsten var det gjeldende smittevern tiltak både internt i konsernet og i samfunnet for øvrig. I tillegg til forsyningsikkerhet var det fokus på forretningsmessighet. Det gjorde at selve driften ikke ble nevneverdig påvirket av tiltakene.

Sykefravær

I 2020 var sykefraværet 4,2 prosent mot 5,0 prosent i 2019. Korttidsfraværet inntil 16 dager (legemeldt og egenmeldt) utgjorde 2,0 prosent (2019: 2,0 prosent), mens sykefraværet utover arbeidsgiverperioden var på 2,1 prosent (2019: 3,0 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.

Nøkkel tall	Mål	2020	2019	2018	2017	2016
Sykefravær	<4%	4,2%	5,0%	5,1%	5,5%	4,1%
herav korttidsfravær (1-16 dager)	2,0%	2,0%	2,1%	2,3%	1,9%	
herav langtidsfravær (>16 dager)	2,1%	3,0%	3,0%	3,2%	2,2%	
Skadefrekvens (HI) nullvisjon	9	9	5	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 hjem fra jobben sin i Nordkraft. Ansvarlighet har høy prioritet, og Nordkraft har en 0-visjon med hensyn til skader eller tap av mennesker, miljø og anlegg. 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 ni 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 innhenting av tidlige varsel-signaler). Konsernet har en web-basert HMS-portal for registrering av uønskede hendelser. I 2020 ble det rapportert inn totalt 82 saker. Rapporteringen brukes i det forebyggende arbeidet og til økt fokus på læring av uønskede hendelser.

Ytre miljø

Å ivareta det ytre miljøet er en naturlig del av Nordkrafts samfunnsansvar, og er et viktig middel for å sikre effektiv ressursutnyttelse og god drift. Enkelte av Nordkrafts virksomheter er også underlagt strenge krav til ytre miljø gjennom lover og regler, samt gjennom betingelser knyttet til mottatte konsesjoner. Vann- og vindkraftverkene produserer miljøvennlig og fornybar kraft, og det er i alles interesse at ressursene blir utnyttet på en best mulig måte. Nordkraft påvirker det ytre miljø i hovedsak gjennom aktiviteter i forbindelse med utbygging, drift og vedlikehold av vannkraft, nettvirksomheten og vindkraft. Det er fokus på rutiner for å minimere vårt miljøavtrykk. Ved planlegging av nye anlegg blir det i størst mulig utstrekning tatt hensyn til natur og miljø.

Det var i 2020 ingen hendelser som fikk konsekvenser for det ytre miljø.

Samfunnsansvar

Nordkraft har ansvar for de samfunnsmessige konsekvensene som følger av konsernets virksomhet og har som mål å drive virksomheten på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Menneskerettigheter, arbeidstakerrettigheter, det ytre miljø og anti-korrupsjon er viktig og det er fokus på å sikre at prosjekter har sunne og gode rutiner, og at det stilles etiske og miljømessige krav til både leverandører og egen virksomhet.

Nordkraft har som mål å opptre som en ansvarlig samfunnsaktør, skape tillit og troverdighet til konsernets virksomhet og framstå som attraktiv for konsernets interessenter. Nordkraft eier, bygger og drifter samfunnskritisk infrastruktur, og har et ansvar for å sørge for trygg og pålitelig forsyning av fornybar energi til våre kunder. Nordkraft tar et bredt samfunnsansvar utover det som er pålagt oss. Vi bidrar til næringsutvikling i regionen, og har samarbeid med ulike utdanningsinstitusjoner. Dette for å øke interessen for vår bransje, og for å sikre langsiktig rekruttering. Gjennom å støtte det lokale idretts- og kulturmiljøet bidrar Nordkraft til å gjøre lokalsamfunnet attraktivt for nåværende og fremtidige ansatte.

Nordkraft har en lang og god tradisjon som samfunnsaktør, og jobber hardt med å forvalte mandatet på en ansvarlig og bærekraftig måte. Nordkraft bidrar til flere av FNs 17 bærekraftsmål. De mest relevante for vår virksomhet: Ren energi for alle (7), Innovasjon og infrastruktur (9), Ansvarlig forbruk og produksjon (12) og Stoppe klimaendringene (13).

Økonomiske resultater

Resultat før skatt er redusert med 75 % fra 2019, fra 270,2 millioner kroner til 67,2 millioner kroner. Nordkraft hadde i 2020 et resultat etter skatt på 78,0 millioner kroner, som er en reduksjon på 104,6 millioner kroner fra 2019. Dette tilsvarer en egenkapitalavkastning på 6,7 prosent (2019: 15,5 prosent). Driftsresultat før avskrivninger på 147,0 millioner kroner er redusert med 205,5 millioner kroner fra 2019. 2020 har vært et år preget av ekstremt lave kraftpriser.

Fremtidsprisen på kraft har økt mot slutten av 2020, og prisøkningen har medført en negativ, urealisert verdiendring på 16,7 millioner kroner (2019: 67,6 millioner kroner). Realisert gevinst på prissikringer var på 99,8 millioner kroner (2019: 3,1 millioner kroner). Nordkraft har ved utgangen av 2020 sikret 49 % av forventet 2021-volum til en sikringspris på 26,17 øre/kwh. Gjennomsnittlig forwardpris for Nordkrafts sikringsportefølje ved utgangen av 2020 var på 39,86 øre/kwh.

Konsernets driftsinntekter for 2020 var på 405,4 millioner kroner (2019: 647,6 millioner kroner). De lave kraftprisene har medført et fall i kraftsalget på 224,9 millioner kroner. Operatørskapsinntekter er stabile, mens inntekter fra prosjektutvikling er redusert med 9,7 millioner kroner.

Netto finanskostnader på 17,1 millioner kroner (2019: 19,8 millioner kroner) inkluderer en positiv effekt knyttet til endringer i valutasikringskontrakter på 11,8 millioner kroner (2019: 5,7 millioner kroner). Det er foretatt lånopptak med 400,0 millioner kroner og konsernet har ved utgangen av 2020 totalt 1310 millioner kroner i rentebærende gjeld. Økning i rentebærende gjeld kombinert med marginpress har medført at nøkkeltallet netto gjeld/EBITDA endret seg fra 2,4 i 2019 til 7,9 i 2020. Nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader endret seg fra 11,6 i 2019 til 9,5 i 2020.

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 135,6 millioner kroner (2019: 238,9 millioner kroner). Driftsresultat før avskrivninger var 147,0 millioner kroner (2019: 352,5 millioner kroner), som er 11,4 millioner kroner høyere enn kontantstrøm fra driften. Dette er hovedsakelig relatert til endring i arbeidskapital og andel resultat i tilknyttet selskap.

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjør -441,1 millioner kroner (2019: -163,6 millioner kroner), hvorav 220 millioner kroner relaterer seg til kjøp av egne aksjer. Konsernet har solgt driftsmidler for 0,8 millioner kroner (2019: 25,3 millioner kroner). Nyinvesteringer i varige driftsmidler utgjør 196,8 millioner kroner (2019: 152,7 millioner kroner), og reinvesteringer utgjør 23,1 millioner kroner (2019: 22,7 millioner kroner).

Konsernets netto rentebærende gjeld var 1160,7 millioner kroner (2019: 829,3 millioner kroner), og egenkapitalandel var 34,0 prosent ved utgangen av 2020 (2019: 42,7 prosent). Nordkraft har en tilfredsstillende soliditet.

Virksomhetsområdene

Nordkraft er et kraftkonsern med kjernevirksomhet innen utbygging, produksjon og distribusjon. Nordkraft ble etablert 21. desember 1913, under navnet Narvik Kommunale Elektrisitetsverk, og har lang erfaring med drift og bygging av energiproduksjon og distribusjon av elektrisk kraft. Konsernet består av tre virksomhetsområder:

- Produksjon
- Nett
- Prosjekt

Konsernets virksomhet er hovedsakelig i Nord-Norge, men konsernet drifter også kraftverk over hele landet. Selskapets hovedkontor ligger i Narvik. Nordkraft AS eies av Narvik kommune (50,01 %), Jämtkraft AB (28,0 %) og Hålogaland Kraft AS (16,66 %), mens Nordkraft AS eier resterende aksjer (5,33 %).

Nøkkeltall Produksjon:

	2020	2019	2018	2017	2016
Kraftproduksjon					
Installert kapasitet (MW)	501,5	440,4	392,9	329,6	326,6
-herav:					
Egeneiet	240,1	240,1	240,1	240,1	240,1
Operørskap	261,4	200,3	152,8	89,5	86,5
Produksjon (GWh)	1 436,0	1 218,9	1 223,2	1 198,2	1 117,2
-herav:					
Egeneiet	807,5	835,5	956,1	978,5	1 001,7
Operørskap	628,5	383,4	267,1	219,7	115,5
Middelproduksjon (GWh) (egeneiet)	806,2	811,5	811,5	892,0	823,8
Magasinbeholdning	80 %	51 %	43 %	51 %	59 %
Kraftmarkedet					
Systempris, Nord Pool (øre/kwh)	11,0	38,0	42,1	27,5	25,0
NO4 pris (øre/kwh)	8,4	37,3	41,6	23,7	23,3

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.

Utover egen produksjonsportefølje på syv vannkraftverk, har Nordkraft driftsavtaler for 18 småkraftverk og tre vindkraftparker. Nordkrafts medeidsomsrett i Kobbelv kraftverk og konsernets konsesjonskraftkontrakter forvaltes også av virksomheten.

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 optimisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser. God drift på anleggene og produksjonsoptimering gjør at man oppnår høyere gjennomsnittspriser enn spotmarkedet.

Nordkrafts vannkraftverk produserte 807,5 GWh i 2020 (2019: 835,5 GWh), som er en nedgang på 3 prosent fra i fjor. Produksjonen i operatørdrevne kraftverk ble 628,5 GWh, med 423,4 GWh fra vindkraft (2019: 213,3 GWh) og 205,1 GWh fra vannkraft (2019: 170,1 GWh). Det har i 2020 vært god drift og høy produksjonstilgjengelighet. Tilsig til magasin-kraftverkene i 2020 var 912 GWh mot normalt 750 GWh, og det var høy vannbeholdning ved utgangen av året.

EBITDA for virksomhetsområdet Produksjon ble 98,3 millioner kroner i 2020 mot 210,68 millioner kroner i 2019. Områdeprisen i NO4 ble redusert fra 37,3 øre/kWh i 2019 til 8,4 øre/kWh i 2020. Kraftprisen i 2020 var historisk lav, mens kraftprisen i 2019 var blant de høyeste i siste tiårs-

periode. Gjennom optimering av produksjon har Nordkraft i gjennomsnitt oppnådd en spotpris på magasin kraft som er 6 prosent bedre enn NO4-pris. 74 prosent av egeneiet produksjon i 2020 (2019: 62 prosent) var sikret ved forhåndssalg av finansielle terminkontrakter. Gjennomsnittlig sikret pris var på 26,8 øre/kWh og realisert sikringsresultat i 2020 var på 99,8 millioner (2019 3,1 millioner).

Prosjekter

Nordkraft utvikler og bygger vann- og vindkraftverk, og har pågående prosjekter som sikrer full belegningsgrad ut 2021. I tillegg til å ivareta oppgraderinger og større vedlikehold oppgaver for våre egne kraftverk, gjennomføres utvikling og prosjektledelse av Fortum sin utbygging av Sørfjord vindpark i Tysfjord kommune. Ånstadblåheia vindpark ble ferdigstilt høsten 2018, mens Sørfjord vindpark har vært i full drift fra høsten 2020.

Kraftverkene Ritaelva og Sveingard i Ullsfjord og Øvre og Nedre Russvik i Tysfjord er forhåndssolgt som nøkkel-ferdige kraftverk til Småkraft AS. Kraftverkene er under bygging og planlegges å settes i drift i løpet av 2021. Nordkraft har inngått avtale om drift av kraftverkene i Ullsfjord.

Parallelt med pågående prosjekterings- og utbyggingsaktivitet søker Nordkraft nye muligheter gjennom utvikling av nye rettigheter til vindkraft og kraftkrevende industri.

Nøkkeltall Nett:

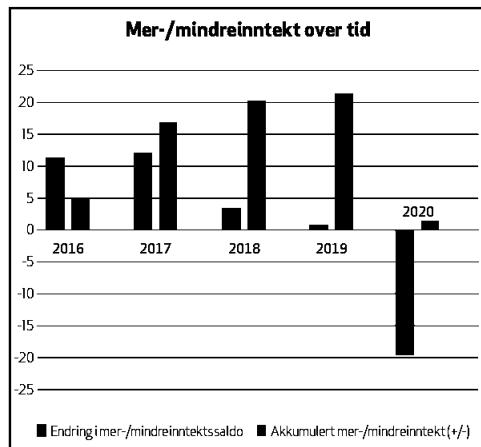
Tall i MNOK	2020	2019	2018	2017	2016
Nettinntekter	139,3	138,4	134,4	122,5	114,1
Akkumulert mer-/mindreinntekt (+/-)	1,6	21,4	20,4	17,1	5,1
Endring i mer-/mindreinntektssaldo	-19,8	0,0	3,3	12,0	11,4
Nettkapital	417,6	371,4	317,4	314,7	224,8
Avkastning monopolvirksomheten	10,8 %	5,0 %	5,1 %	4,9 %	6,7 %
Operasjonelle nøkkeltall					
Km høyspentkabler, distribusjonsnett	676,1	646,9	640,0	382,9	355,4
Antall netstasjoner	740,0	740,0	704,0	698,0	462,0
Antall målere	15 504	15 483	15 523	15 500	12 333
Distribuert kraft i MWh	454 861	468 574	466 619	456 550	411 973
Verdi leveringsavbrudd (KILE)	4,0	4,9	3,2	4,4	3,4
Nettapt %	3,5 %	5,2 %	5,1 %	6,0 %	5,7 %
NVE-rente	5,2 %	5,8 %	6,1 %	6,1 %	6,4 %

Nett

Virksomhetsområdet Nett består av monopolvirksomheten knyttet til drift og forvaltning av eget energinett. Det overordnede målet er å sørge for sikker strømforsyning uten avbrudd eller andre kvalitetsavvik.

I Nordkraft sitt konsernregnskap innregnes fakturert nettleie som inntekter fra kraftoverføring. Av inntektsførte nettinntekter på 139,3 millioner kroner utgjør inntektsrammen 105,3 millioner kroner. Nordkraft har en saldo på merinntekt ved utgangen av 2020 på 1,6 millioner kroner, noe som innebærer at nettariff belastet kundene er høyere enn tillatte inntekter fastsatt av NVE. For 2021 er det varslet en inntektsramme på 87,2 millioner kroner.

Nettleien ble fra 1.1.2019 endret i tråd med NVE sine retningslinjer, hvor fastleddet ble økt og energileddet redusert. I 2020 er nettleien endret med ytterligere økning av fastleddet og reduksjon av energileddet. Nordkraft har fortsatt lav nettleie, og var i 2020 blant de laveste i landet for husholdningskunder. Stort reinvesteringsbehov vil imidlertid medføre økt nettleie i fremtiden.



Investeringsprosjektene i 2020 har vært bestått av mange større og mindre prosjekter. Det største investeringsprosjektet som har pågått i 2020, og fortsetter i 2021, er legging av kabel i Skjomdalen, som skal erstatte en eldre høyspentlinje. Det er også slutført arbeid i Frydenlund Sekundærstasjon som skal sikre forsyningssikkerheten i Narvik sentrum. I tillegg til dette har det vært kjørt en rekke netstasjonsprosjekter, både som følge av etterspørsel fra kunder, men også reinvestering av eldre anlegg.

I tiden fremover ventes det flere regulatoriske endringer i rammevilkårene fra NVE. Endringer i nettregulering og energimarkedet stiller større krav til nettselskapenes kompetanse og utviklingsevne. Kombinert med dagens struktur med mange små og mellomstore selskap, gjør dette at vi forventer strukturendringer i norske nettselskaper de kommende årene. Som et ledd i denne utviklingen fusjonerer Nordkraft Nett AS med Hålogaland Kraft Nett AS med virkning fra 1.1.2021 for å møte fremtidens utfordringer.

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 styringssystem «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 konsernivå via konsernets kontrollere.

Markedspriser på kraft er en av flere viktige verdidrivere


12

Årsberetning 2020

Nålebytte i Melkedalen. Teamleder/energimontør Robin Ottestad-Josefsson og energimontør Ole-Tobias Kristiansen.

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 valutasikring av krafthandel, og benytter i hovedsak terminkontrakter.

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. I august 2019 tegnet Nordkraft en femårig låneavtale med et felleskap av Danske Bank, DNB og Sparebanken Narvik.

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.

Årsresultat og disponeringer

Konsernets årsresultat er 78,0 millioner kroner (2019: 182,7 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 2020 var på 51,6 millioner kroner (2019: 62,8 millioner kroner), mens årsresultatet ble 5,0 millioner kroner i 2020 (2019: 35,8 millioner kroner). Styret foreslår følgende resultatdisponering i Nordkraft AS:

Utbytte	kr 30 000 000
Overført fra annen egenkapital	kr 24 970 065
Sum årsresultat	kr 5 029 935

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. EU arbeider med en mengde nye rettsregler for å konkretisere Green Deal.

Inntjeningen til produksjonsvirksomheten er direkte påvirket av kraftprisutviklingen. Etter ett år med ekstremt lave kraftpriser, økte de betydelig i starten av 2021. Kulde og lite nedbør, kombinert med lav vindkraftproduksjon forklarer de høyere prisene. Ved utgangen av 2020 var notert systempris for levering av kraft for 2021 på 25,6 øre/kWh, mens kraftprisen i en femårs-horisont forventes å ligge på omtrent 26 – 28 øre/kWh. En endring i kraftprisen gjennom året med 1 øre/kWh vil, ved full spotprisindeksponering og normal produksjon, endre driftsresultatet med 7,7 millioner kroner. For å sikre kontantstrøm og utnyttelse av markedsutsiktene, benyttes prissikring av salg av produsert energi innen fastsatte rammer.

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 fire millioner kroner i endret regulert inntektsramme for nettvirksomheten. Økende effektivitetskrav og endringer i energimarkedene bidrar til økt konsolidering og strukturendring i bransjen.

Koronapandemien har ført samfunnet inn i en krevende situasjon. Nordkraft innførte tidlig tiltak for å redusere smittefare 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 forventes eller utvikles i samarbeid med finansielle partnere.

Nordkraft innledet i 2019 fusjonssamtaler med Hålogaland Kraft AS, med formål å etablere et kraftselskap som er solid og robust til å møte fremtidige utfordringer. I februar 2021 ble fusjon godkjent av OED.

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.

13

Årsberetning 2020

Narvik, 22. april 2021

Finn Håkon Jørstad
Styrets leder

Ylva Andersson
Styremedlem

Birger Holand
Styremedlem

Synnøve Bertheussen
Styremedlem

Wenche Folberg
Styremedlem

Hugo Stora
Styremedlem

Kristin Melsnes
Styremedlem

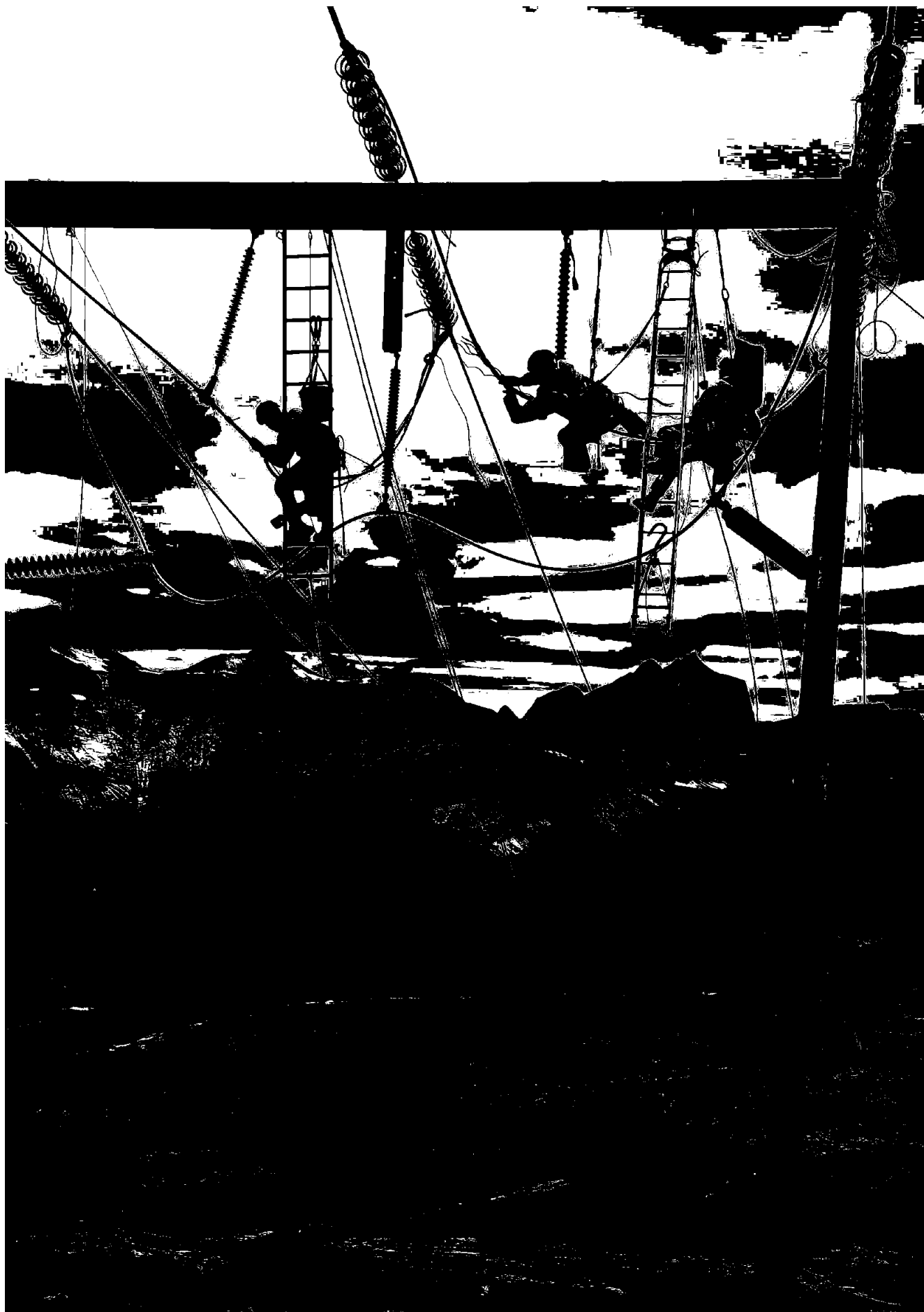
Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem

Jim Hugo Henriksen
Styremedlem

Pål Asbjørn Olsen
Styremedlem

Preben Kristensen
Styremedlem

Eirik Frantzen
Adm.dirktør





«« Linjearbeid på Sørfjellet, 132 kV Dalhøgda – Kjøpsvik.

Finansielle nøkkeltall

Tall i MNOK	2020	2019	2018	2017	2016
Resultater					
Driftsinntekter	405,4	647,6	568,6	497,2	398,6
Avskrivninger	62,7	62,6	57,0	57,0	56,4
Nedskrivninger	-	-	-	-6,2	2,9
ADK ex av-/nedskrivninger	258,4	295,1	292,4	250,2	241,6
Driftsresultat	84,3	289,9	219,3	196,3	100,6
Finansposter	-17,1	-19,8	-24,3	-36,8	-27,1
Resultat før skatt	67,2	270,2	195,0	159,5	73,5
Resultat etter skatt	78,0	182,7	99,5	120,4	36,7
Majoritetens andel	69,0	176,5	94,4	113,9	27,9
Minoritetens andel	9,1	6,2	5,1	6,5	8,8
Poster ekskludert fra underliggende drift					
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter	-16,7	67,6	-46,4	13,4	-60,7
Mer-/mindreinntekt	-19,8	1,0	20,4	17,1	5,1
Resultat underliggende drift					
Driftsinntekter	402,3	581,0	635,4	500,9	403,7
Driftsresultat	81,2	223,3	286,0	200,0	166,4
Resultat før skatt	64,1	203,5	261,8	163,2	139,3
Resultat etter skatt	74,9	116,1	166,3	124,1	102,5
Balanse pr. 31.12.					
Anleggsmidler	2861,9	2698,6	2587,6	2587,5	2577,7
Omløpsmidler	281,7	248,7	302,2	329,0	398,4
Egenkapital	1 068,4	1 258,0	1 097,8	1 060,1	954,2
Avsetning for forpliktelser	537,5	524,3	508,2	428,0	400,4
Langsiktig gjeld	1 310,0	910,0	980,0	1 061,8	1 429,8
Kortsiktig gjeld	227,7	255,0	303,7	366,5	191,8
Totalkapital	3 143,6	2 947,3	2 889,8	2 916,5	2 976,2
Økonomiske nøkkeltall					
EBITDA	147,0	352,5	276,2	247,1	160,0
EBITDA underliggende drift	163,7	284,9	322,6	220,3	294,4
NIBD	1 160,7	829,3	877,8	934,0	1 304,4
NIBD/EBITDA	7,9	2,4	3,2	3,8	8,2
EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader	9,5	11,6	12,5	8,2	3,1
EBIT-margin (%)	20,8%	44,8%	38,6%	39,5%	25,2%
Kontantstrøm fra driften	132,7	238,9	136,0	215,0	170,2
Egenkapitalavkastning	6,7%	15,8%	9,2%	12,0%	3,9%
Egenkapitalandel %	34,0%	42,7%	38,0%	36,3%	32,1%
Likviditetsgrad 1	1,24	0,98	0,99	0,90	2,08
Totalavkastning	2,2%	6,9%	5,4%	4,8%	2,4%
Arbeidskapital	54,0	-6,3	-1,5	-37,5	206,7
Investeringer					
Investering i økt kapasitet, varige driftsmidler	-	-	-	72,3	31,4
Reinvesteringer	219,9	175,3	81,4	62,7	30,6

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.

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

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

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

Arbeidskapital: Omløpsmidler 31.12 ÷ Kortsiktig gjeld 31.12.

15

Finansielle nøkkeltall



Resultat

Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	2020	2019
Driftsinntekter			
Kraftsalg		163 156	388 040
Nettinntekter		139 342	138 412
Gevinst salg av anleggsmidler		271	8 240
Annen driftsinntekt	5	102 642	112 889
Sum driftsinntekter		405 411	647 581
Driftskostnader			
Kraftkjøp		25 033	40 008
Sentralnettskostnader		62 668	80 153
Lønnskostnad	6, 19	120 695	111 091
Av-/nedskrivninger	11, 12	62 662	62 559
Tap salg av anleggsmidler		110	421
Annen driftskostnad	7	53 504	67 253
Andel resultat i tilknyttet selskap	9	-3 572	-3 832
Sum driftskostnader		321 100	357 654
DRIFTSRESULTAT		84 310	289 927
Finansinntekter og finanskostnader			
Finansinntekter	8	19 111	11 973
Finanskostnader	8	36 190	31 749
Netto finansposter		-17 079	-19 776
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		67 231	270 151
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-10 816	87 478
ÅRSRESULTAT		78 047	182 673
Minoritetens andel		9 074	6 166
Tilordnet aksjonærene i morselskapet		68 973	176 508

16

Resultat



Prosjektingeniør Mario Dahl på befaring med NVE i Sørkjord vindkraftverk. Foto: Michael Ulriksen.

17

Resultat

Utvidet resultat

Tall i 1 000 NOK	Note	2020	2019
Årsresultat		78 047	182 673
Andre inntekter og kostnader			
Endring estimatavvik pensjoner	19	-22 623	9 670
Skatt	10	4 977	-2 127
Sum poster som ikke vil reverseres over resultat		-17 646	7 542
Årets utvidede resultat		-17 646	7 542
Årets totalresultat		60 401	190 216
Totalresultatet tilordnes:			
herav majoritetens andel		57 717	183 161
herav minoritetens andel		2 684	7 055
Årets totalresultat		60 401	190 216



Balanse

Nordkraft konsern

Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2020	31.12.2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vannfalls-/konesjonskraftrettigheter	12	420 615	424 631
Sum immaterielle eiendeler		420 615	424 631
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	11	115 647	102 094
Nettanlegg	11	458 395	387 016
Prosjekter under utvikling	11	274 748	162 659
Produksjonsanlegg	11	1 460 511	1 493 569
Maskiner og anlegg	11	35 128	36 915
Bruksrettigheter leieavtaler		8 700	10 270
Sum varige driftsmidler		2 353 129	2 192 523
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	52 393	47 648
Investering i aksjer og andeler	3, 13	35 672	33 679
Andre langsiktige fordringer	13	60	120
Sum finansielle anleggsmidler		88 125	81 447
Sum anleggsmidler		2 861 868	2 698 601
Omløpsmidler			
Varelager		-	3 824
Kundefordringer	3, 13, 14	45 642	40 724
Derivater	3, 13	14 069	2 804
Andre fordringer	13, 14	72 751	120 576
Bankinnskudd, kontanter ol.	13, 15	149 268	80 745
Sum omløpsmidler		281 730	248 673
SUM EIENDELER		3 143 597	2 947 274

18

Balanse



Balanse

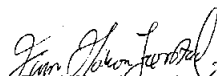
Nordkraft konsern

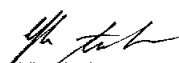
Tall i 1 000 NOK	Note	31.12.2020	31.12.2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	16	175 242	175 242
Egne aksjer		-9 341	-
Overkurs	16	404 020	404 020
Sum innskutt egenkapital		569 921	579 262
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		405 190	588 133
Sum opptjent egenkapital		405 190	588 133
Minoritetsinteresser		93 324	90 644
Sum egenkapital		1 068 436	1 258 039
Gjeld			
Avsetning for forpliktelseser			
Pensjonsforpliktelseser	19	40 677	16 608
Utsatt skatt	10	480 121	486 409
Andre avsetninger for forpliktelseser		16 682	21 262
Sum avsetning for forpliktelseser		537 480	524 279
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	13, 18	1 310 000	910 000
Sum langsiktig gjeld		1 310 000	910 000
Kortsiktig gjeld			
Finansielle instrumenter	13	12 245	-
Leverandørgjeld	13	22 396	23 841
Betalbar skatt	10, 13	-	32 600
Skyldige offentlige avgifter	13	23 340	25 890
Annen kortsiktig gjeld	13, 17, 20	169 700	172 627
Sum kortsiktig gjeld		227 682	254 957
Sum gjeld		2 075 162	1 689 236
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 143 597	2 947 274

19

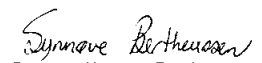
Balanse

Narvik, 22. april 2021


Finn Håkon Kjøystad
Styrets leder

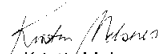

Ylva Andersson
Styremedlem

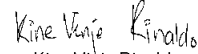

Birger Holand
Styremedlem


Synnøve Bertheussen
Styremedlem



Wenche Følberg
Styremedlem


Hugo Stora
Styremedlem

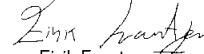

Kristin Melsnes
Styremedlem


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	2020	2019
Resultat før skatt		67 231	270 151
Justert for:			
-av-/nedskrivninger		62 662	62 559
-forskjell pensjonskostnad og betalt premie/pensjon		2 753	-29 106
-gevinst (-)/tap (+) ved salg av anleggsmidler og virksomhet		-161	-7 818
-andre ikke likviditetsposter		-3 572	-2 496
-betalte skatter	10	-32 600	-43 918
Endring i arbeidskapital:			
-kundefordringer og andre fordringer		42 968	3 042
-leverandører, annen kortsiktig gjeld og avsetninger forpliktelser		-3 681	-13 549
Kontantstrøm fra driften		135 600	238 864
Investering i varige driftsmidler	11	-219 912	-175 325
Effekt implementering IFRS 16		-	-10 769
Kjøp av virksomhet, aksjer, andeler mv		-221 993	-2 989
Salg av virksomhet, aksjer, andeler mv		-	94
Salg varige driftsmidler		821	25 344
Kontantstrøm investeringsaktiviteter		-441 084	-163 644
Låneopptak	18	400 000	910 000
Nedbetaling lån	18	-	-980 000
Mottatt utbytte		4 006	3 362
Betaling av utbytte		-30 000	-30 000
Kontantstrøm finansieringsaktiviteter		374 006	-96 638
Endring i betalingsmidler		68 522	-21 418
Betalingsmidler pr 1. januar	15	80 746	102 164
Betalingsmidler pr 31. desember		149 268	80 746

20

Kontantstrømoppstilling



Endring i konsernets egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs egenkapital	Opptjent aksjonærer	Egenkapital til morselskapets eierinteresser	Ikke-kontrollerende egenkapital	Total
Egenkapital pr 31. des. 2018	175 242		404 020	434 973	1 014 236	83 588	1 097 823
Årets resultat				176 508	176 508	6 166	182 673
Utvidet resultat				6 653	6 653	890	7 542
Årets totalresultat				183 161	183 161	7 055	190 216
Transaksjoner med eierne							
Utbetalt ordinært utbytte for 2018				-30 000	-30 000		-30 000
Egenkapital pr 31. des. 2019	175 242		404 020	588 133	1 167 396	90 644	1 258 039
Årets resultat				68 973	68 973	9 074	78 047
Utvidet resultat				-11 256	-11 256	-6 390	-17 646
Årets totalresultat				57 717	57 717	2 684	60 401
Transaksjoner med eierne							
Utbetalt ordinært utbytte for 2019				-30 000	-30 000		-30 000
Endring egne aksjer		-9 341		-210 659	-220 000		-220 000
Andre egenkapitalendringer				-1	-1	-4	-5
Egenkapital pr 31. des. 2020	175 242	-9 341	404 020	405 190	975 112	93 324	1 068 435

Note 1 til 22 er en integrert del av konsernregnskapet.

21

Endring i konsernets egenkapital



Energioperatør Kristoffer Haugen og produksjonsdirektør Marius Larsen i Sørfjord.



Noter til regnskapet

Note 1 Generell informasjon.....	24	Note 12 Immaterielle eiendeler	38
Note 2 Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene.....	24	Note 13 Finansielle instrumenter.....	39
Note 3 Finansiell risikostyring	28	Note 14 Kundefordringer og andre fordringer..	40
Note 4 Regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger	31	Note 15 Kontanter og kontantekvivalenter.....	40
Note 5 Driftsinntekter	32	Note 16 Aksjekapital og overkurs	41
Note 6 Lønn og andre personalkostnader.....	32	Note 17 Annen kortsiktig gjeld.....	42
Note 7 Andre driftskostnader.....	33	Note 18 Lån.....	42
Note 8 Finansielle inntekter og -kostnader	33	Note 19 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler	44
Note 9 Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper.....	34	Note 20 Usikre forpliktelser.....	46
Note 10 Skatt.....	35	Note 21 Hendelser etter balansedagen	46
Note 11 Varige driftsmidler.....	36	Note 22 Selskaper som inngår i konsolideringen	46



Noter til regnskapet

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

Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre den 22. april 2021.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt, 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 fra gang til gang eller 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.

2.1.2 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».

2.1.3 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

Note 2 » Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Nedenfor beskrives de viktigste regnskapsprinsippene benyttet ved utarbeidelsen av konsernregnskapet. Disse prinsippene benyttes på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet kommer frem. Konsernregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedagen.

Nye og endrede standarder og fortolkninger til eksisterende standarder tatt i bruk av konsernet.

Konsernet har ikke tatt i bruk nye standarder i 2020. Det er ikke endringer i IFRS-standarder gjeldende fra 2020 med effekt for konsernregnskapet.

2.1 Konsolidering

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

2.1.1 Datterselskaper

Et datterselskap er definert som et selskap der Nordkraft har kontroll. Kontroll oppnås ved at investor er utsatt for variabilitet i avkastning som følge av eierskap i eller avtaler inngått med selskapet. Nordkraft må ha evne til å påvirke avkastningen gjennom sin kontroll over selskapet. Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontroll er overført til konsernet og blir utelatt fra konsolidering når kontroll opphører.

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».

2.2 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.

2.3 Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler måles 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 fjerningsforpliktelse.

Avskrivninger er beregnet ved bruk av lineær metode over følgende brukstid:

• Kraftanlegg	5 – 100 år
• Nettanlegg	30 – 50 år
• Bygninger	25 – 50 år
• Driftsløsøre og inventar	5 år

Tomter avskrives ikke.

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

2.4 Immaterielle eiendeler

2.4.1 Vannfallsrettigheter

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

2.4.2 Konsesjonskraftrettighet

Konsesjonskraft skal i utgangspunktet sikre kommunene elektrisk kraft til kostpris. Nordkraft har kjøpt Narvik kom-

mune sine rettigheter til konsesjonskraft (128 GWh/år) frem til 31.12.2050, og har gjennom kjøpsavtalen en rett til å kjøpe kraft til kostpris fra tredjepart. Regnskapsmessig avskrives rettighetene med basis i beregnet kontantstrøm i leieperioden.

2.5 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 balanseført verdi. Forskjellen mellom balanseført 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 eiendeler, unntatt goodwill.

2.6 Anleggsmidler holdt for salg

Anleggsmidler blir klassifisert som holdt for salg når balanseført beløp i hovedsak vil bli realisert ved en salgs-transaksjon, og et salg er vurdert som svært sannsynlig. Måling skjer til det laveste av balanseført verdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter.

2.7 Finansielle eiendeler

Finansielle eiendeler og gjeld regnskapsføres når Nordkraft blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og forpliktelse 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.

2.7.1 Kundefordringer

Kundefordringer måles 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.

2.7.2 Bankinnskudd, kontanter og lignende

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

2.8 Beholdninger

Kostpris tilordnes beholdninger spesifikt der dette er mulig. Ved ombyttbare varer tilordnes kostpris ved bruk av FIFO-metoden (først inn – først ut).

2.8.1 Elsertifikater

Nordkraft mottar ikke elsertifikater gjennom egenprodusert kraft, men kjøper elsertifikater fra operatørdrevne kraftverk. Kjøpte elsertifikater er klassifisert som varelager/varekjøp og vurderes til det laveste av anskaffelseskost og netto realiserbar verdi. Salg av elsertifikater inngår i andre driftsinntekter. I den grad beholdningen av elsertifikater dekker inn forpliktelsen til nettvirksomheten, måles forpliktelsen til bokført verdi av elsertifikatbeholdningen. Forpliktelse som ikke er dekket inn vurderes til virkelig verdi av elsertifikater på balansedagen.

2.8.2 Vannmagasinbeholdning

Magasinbeholdninger og endringer i denne er ikke balanse- og resultatført i konsernregnskapet. Vannbeholdning ved årets slutt vil ha betydning for fremtidig inntekt og produksjon.

2.9 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader på utbetalingstidspunktet. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom utbetalt lånebeløp og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som del av effektiv rente. 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.

2.10 Skatt

Konsernets kraftproduksjonsvirksomhet 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 overskuddsavhengig og utgjør 37 prosent av kraftstasjonenes nomerte resultat utover beregnet friinntekt. 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.

Eiendomsskatt

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

2.11 Pensjoner

Nordkraft dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringsselskaper. Konsernet har for tiden en innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013.

Ytelsesplan

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. Kravet til full pensjonsopptjening er 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 de 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.

Innskuddsplan

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en forvalter. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag hvis enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller.

2.12 Avsetninger

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.

2.13 Inntektsføring

Inntekt regnskapsføres når det er sannsynlig at transaksjoner vil skape fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet, og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift og rabatter.

2.13.1 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.

2.13.2 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 inntektsramme 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.

2.13.3 Operatørskapsinntekter

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

2.13.4 Energirådgivning

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

2.13.5 Nettrelatert arbeid

Nordkraft utfører bygging og tilrettelegging av infrastruktur som forbinder 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.

2.13.6 Kraftverksutbygging

Konsernet selger tjenester knyttet til utvikling/utbygging av kraftverk. Inntektsføring ved salg av tjenester skjer 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.

2.14 Leieavtaler

Nordkraft leier kontorlokaler og biler. Nordkraft balansefører rettigheten til å bruke eiendelene og forpliktelsene for de fleste leieavtaler. 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.

2.15 Covid-19

Konsernets resultat og finansielle stilling er ikke vesentlig påvirket av koronapandemien.

2.16 Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse

Flere nye standarder, endringer i standardene og fortolkninger er pliktige for fremtidige årsregnskap. Blant de som er EU-godkjente, er det ingen standarder som forventes å være vesentlige for konsernet.

Note 3 » 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 kreditt- og risiko. 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.

3.1 Kraftpris og volumrisiko

Nordkraft er eksponert for risiko i kraftmarkedet for sin produksjons- og operatørskapsvirksomhet. Konsernet eier åtte magasinkraftverk, og drifter tre vindkraftverk og 18 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 0,8 TWh. Volumet kommer i sin helhet fra magasinkraftverk, noe som gir god reguleringsgrad. Gitt en kraftpris på 8,4 øre/kwh, vil en endring i produksjonsvolumet med 10 % medføre endring i driftsinntekter på 6,8 millioner kroner. Nordkraft kjøper finansielle instrumenter for å redusere kraftprisrisikoen. 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 prisrisiko ved at fysisk produksjon og kraftsalg avregnes etter områdeprisen for NO4. I perioder hvor områdeprisene avviker betydelig fra systemprisen, vil dette påvirke sikrings-effektiviteten. 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 +/- 6,0 millioner kroner per 31. desember 2020 (2019: +/- 3,6 millioner kroner).

3.2 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. Dersom alle andre faktorer er konstante, og NOK endrer seg mot EUR med 50 punkter vil dette gi en resultat effekt før skatt som følge av verdiendring av valutaderivatene på omtrent 0,6 millioner kroner per 31. desember 2020 (2019: +/- 1,5 millioner kroner).

3.3 Renterisiko

Nordkrafts driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er for en stor del uavhengig av renteendringer. Unntaket er nettvirksomheten der myndighetenes fastsettelse av inntektsrammen inneholder et rentelement knyttet til avkastning på investert kapital. Tillatt avkastning i nettvirksomheten baseres til en viss grad på årets gjennomsnitt av effektiv rente for 5-årig swaprentepluss et påslag. Drifts-



inntektene til nettvirksomheten i det enkelte regnskapsår tilsvarer selskapets tariffinntekter, mens endringer i inntektsrammen vil medføre endrede tariffinntekter over tid. Dersom rentenivået endrer seg med ett prosentpoeng, vil inntektsrammen endre seg med 4 millioner kroner.

Konsernet er eksponert for renterisiko knyttet til rente-

bærende gjeld. For lån med flytende rente vil renteendringer 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 2020 utgjorde andelen fast rente 31 prosent (2019: 0 prosent). En renteendring på 1 prosent vil påvirke årsresultatet med ca 10 millioner kroner.

3.4 Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risiko for at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. 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 prisnivået i markedet. Ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2020 utgjorde 120 millioner kroner (2019: 270 millioner kroner). Se også note 18.

Forfallsanalyse for ikke-derivate finansielle poster: 2020

Tall i 1 000 NOK	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	3-5 år	>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

2019

Tall i 1 000 NOK	0-6 mnd	6-12 mnd	1-3 år	3-5 år	>6 år	Sum
Leverandørgjeld	23 841					23 841
Gjeld til kredittinstitusjoner	11 693	11 693	452 990	521 613	-	997 988
Leasingforpliktelser	999	999	3 920	2 918	1 788	10 625

Forfallsanalyse for derivate finansielle forpliktelser: 2020

Tall i 1 000 NOK	0-3 mnd	3-6 mnd	6-9 mnd	9-12 mnd	1-3 år	Sum
Valutakontrakter	-32 477	-15 274	-10 583	-22 716	-112 887	-193 937
herav tilbakekjøp valuta	31 024	14 417	10 267	21 653	103 313	180 675
Sum bokførte verdier	-1 453	-857	-316	-1 062	-9 574	-13 262

2019

Tall i 1 000 NOK	0-3 mnd	3-6 mnd	6-9 mnd	9-12 mnd	1-3 år	Sum
Valutakontrakter	-21 325	-11 970	-9 832	-15 541	-44 623	-103 291
herav tilbakekjøp valuta	21 667	12 159	9 977	15 709	45 221	104 734
Sum bokførte verdier	342	189	145	168	599	1 443

3.5 Kredittisiko

Nordkraft har ingen vesentlig konsentrasjon av kredittisiko, 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 kredittisiko, og eventuelle misligholdte fordringer vil kunne motregnes mot kraftinntekter fra kraftverkene.

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

Tall i 1 000 NOK	Ikke forfalt	<30 dager	30-60 dager	60-90 dager	90-120 dager	>120 dager	Sum
2020	32 842	9 913	906	728	633	620	45 642
2019	33 096	4 010	297	283	1 752	1 288	40 724

3.6 Vurdering av virkelig verdi

Finansielle instrumenter

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 tillegg 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:

2020

Beløp 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
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	807	13 262	35 672	49 740
Rentederivater	-	12 245	-	12 245
Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	-	12 245	-	12 245

2019

Beløp i NOK 1000	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Total
Kraftderivater	1 361	-	-	1 361
Aksjer og andeler	-	-	33 679	33 679
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet	1 361	-	33 679	35 040
Valutaderivater	-	1 443	-	1 443
Sum finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	-	1 443	-	1 443

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 forwardkursen 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 4 » Regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

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. Estimater og antakelser/forutsetninger som har vesentlig betydning for konsernregnskapet er følgende:

Estimert verdifall på immaterielle og varige driftsmidler

Konsernet har betydelige balanseførte verdier i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler og investeringer i tilknyttede

selskaper og i felleskontrollerte virksomheter. Disse eiendelene testes for nedskrivninger når det foreligger indikatorer på mulige verdifall, slik at det er risiko for at regnskapsført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi. Disse beregninger krever bruk av estimater, se note 11 og 12. Regnskapsførte verdier av evigvarende immaterielle eiendeler testes årlig for verdifall. Utfallet av en verdifallstest kan være at betydelige tap knyttet til balanseførte eiendeler må resultatføres.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønsmessige vurderinger og justeres dersom det oppstår endringer i forventningene. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene og vurdering av restverdi er også gjenstand for estimater.

Utsatt skattefordel

Balanseføring av utsatt skattefordel innebærer bruk av skjønn, og foretas i den grad det er sannsynliggjort at fordelen vil bli utnyttet. Konsernet har utsatt skattefordel på fremførbart 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 tidshorison på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventning om fremtidige inntekter.

Virkelig verdi på derivater og andre finansielle instrumenter

Virkelig verdi på finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked, for eksempel unoterte derivater, fastsettes ved å benytte verdsettelsesteknikker. Konsernet vurderer og velger metoder og forutsetninger som så langt som mulig er basert på markedsforholdene på balansedagen. For finansielle eiendeler klassifisert som tilgjengelig for salg og som ikke handles i aktive markeder, benytter konsernet en modell med neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer som verdsettelsesmetode.

Pensjoner

Netto pensjonsforpliktelse fastsettes ved bruk av estimater og er utarbeidet av aktuar. Estimatenes er basert på selskapets spesifikke forhold og det er lagt til grunn de anbefalte forutsetninger som fremkommer av veiledning fra Norsk Regnskapsstiftelse om bruk av beregningsforutsetninger for ytelsesbaserte pensjonsordninger etter IAS 19 «Ytelser til ansatte». Enhver endring i disse forutsetningene påvirker balanseført beløp på pensjonsforpliktelsen. Endringer i forutsetninger vil kunne ha stor betydning på pensjonsforpliktelsen og egenkapitalen. Note 19 viser konsernets anvendte forutsetninger. Endring i diskonteringsrente på 0,5 prosentpoeng medfører en endring på 7 % prosent i brutto pensjonsforpliktelse.

Note 5 » Driftsinntekter

Andre driftsinntekter analysert etter kategori:

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Operatørskapsinntekter	41 811	43 322
Energirådgivning	8 781	12 965
Fiber	23 101	20 173
Nettrelatert arbeid, eksternt	8 386	10 294
Utvikling vind- og småkraftverk	14 332	24 017
Andre driftsinntekter	6 232	2 117
Sum andre driftsinntekter	102 642	112 889

Note 6 » Lønn og andre personalkostnader

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Lønnskostnader		
Lønn	98 077	97 861
Arbeidsgiveravgift	3 623	4 804
Pensjonskostnader, innskuddsbasert	1 265	7 725
Pensjonskostnader, ytelsesbasert	10 544	-4 731
Styrehonorarer	1 010	1 010
Andre personalkostnader	6 176	4 422
Sum lønnskostnader	120 695	111 091
Ansatte og årsverk		
Antall ansatte	127	130
Antall årsverk	124	127
Herav lærlinger	5	5

Det er ikke inngått avtaler om opsjoner til ansatte, styret eller nærstående parter. Ansatte kan tildeles rentefrie personallån innenfor Skattedirektoratets forskrift. Maksimalt lån er 3/5 av Folketrygdens grunnbeløp, med tilbakebetaling innen ett 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 9,4 millioner kroner ved årsskiftet, mot 9,8 millioner kroner per 31.12.2019.

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

Tall i 1 000 NOK	Lønn	Andre ytelser	Pensjonskostnader
Ytelser til ledende ansatte			
Konsernsjef	2 786	22	2 723
Øvrig konsernledelse	7 884	119	438
Sum	10 670	141	4 139

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. Det er opprettet et pensjonsfond for innbetalinger av årlig premie 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.



Note 7 » Andre driftskostnader

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Andre driftskostnader		
Eiendomsskatt, konsesjonsavgift m.v	18 014	16 879
Kjøp av materiell	7 096	7 849
Vedlikeholdskostnader	12 829	10 283
Kjøp av tjenester	12 829	15 117
IKT kostnader	13 082	11 772
Husleie, strøm etc	6 521	5 642
Reisekostnader	1 431	3 132
Salgs- og markedsføringskostnader	3 747	5 710
Forsikringer	2 543	2 351
Øvrige driftskostnader	10 327	15 225
Aktivisering egne investeringsarbeider	(34 916)	(26 706)
Sum	53 504	67 253

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Godtgjørelse til revisor		
Revisjonshonorar	1 101	1 017
Attestasjonstjenester	29	38
Annen bistand	343	575
Sum	1 473	1 630

33

Noter til regnskapet

Note 8 » Finansinntekter og -kostnader

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Finansinntekter		
Renteinntekter	1 698	2 972
Annen finansinntekt	559	282
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	11 819	5 669
Avkastning aksjer	231	2 444
Valutagevinst	4 799	578
Utbytte	6	28
Sum finansinntekter	19 111	11 973
Finanskostnader		
Rentekostnader	17 835	25 213
Endring i virkelig verdi valuta-/rentederivater	12 245	-
Tap realisasjon aksjer	-	1 336
Valutatap	4 510	2 577
Annen finanskostnad	1 600	2 623
Sum finanskostnader	36 190	31 749
Netto finans	-17 079	-19 776

Note 9 » Investering i tilknyttede og felleskontrollerte selskaper

Konsernets tilknyttede og felleskontrollerte selskaper per 31.12.2020 er spesifisert nedenfor. Alle selskapene har kun ordinære aksjer.

Tall i 1 000 NOK	Anskaffelses- tidspunkt	Anskaffelses- kost	Balansført verdi	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel
Polar Kraft AS	27.12.2002	37 263	46 163	Narvik	33,33 %	33,33 %
Narvik Kapital AS	07.10.2004	6 015	423	Narvik	30,53 %	30,53 %
Ågskarkraft AS	01.01.2008	3 398	2 127	Mo i Rana	34,10 %	34,10 %
Fortum Nordkraft Vind DA	08.04.2019	5 400	2 980	Narvik	50,00 %	50,00 %
Fri Energi AS	14.08.2020	600	600	Harstad	33,33 %	33,33 %
Site Narvik AS	13.08.2020	100	100	Narvik	14,29 %	14,29 %
Sum investering i tilknyttede selskaper			52 393			

Polar Kraft AS leverer strøm til sluttbrukere lokalt og nasjonalt, og eies i fellesskap med Lofotkraft Holding AS og Salten Kraftsamband AS. Ågskarkraft AS er et småkraftselskap med kraftverk i drift. Selskapet Narvik Kapital AS retter seg mot næringsutvikling i Narvik-regionen.

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

34

Noter til regnskapet

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Balansført verdi 1. januar	47 648	45 950
Tilgang/avgang	5 172	1 200
Andel resultat	4 376	4 512
Årets avskrivning merverdi	-804	-680
Utbytte	-4 000	-3 333
Balansført verdi 31. desember	52 393	47 648
Merverdi per 31. desember	1 607	2 411

Konsernets andel av resultat i de tilknyttede selskapene:

Tall i 1 000 NOK	Årets resultat
Polar Kraft AS	7 373
Narvik Kapital AS	-577
Fortum Nordkraft Vind DA	-2 420
Sum	4 376



Note 10 » Skatt

Tall i 1 000 NOK

	2020	2019
Årets skattekostnad fordeler seg på		
Betalbar skatt, alminnelig inntekt	8 497	26 291
Korrigerings av skatt tidligere år	2 855	-
Grunnrenteskatt	-20 858	22 705
Endring utsatt skatt midlertidige forskjeller	-1 310	38 480
Sum skattekostnad	-10 816	87 478

Tall i 1 000 NOK

	31.12.2020	31.12.2019
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt av årets resultat	8 497	26 291
Grunnrenteskatt	-20 858	22 705
Naturressursskatt	9 848	9 894
Motregnet naturressursskatt tidligere år	-8 497	-26 291
Betalbar skatt i balansen	-11 010	32 600

Negativ betalbar skatt inngår i balanseposten Andre fordringer, se note 14.

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	2020	2019
Resultat før skattekostnad	67 231	270 151
Skatt beregnet med nominell skattesats	14 791	59 433
Grunnrenteskatt	-25 483	36 519
Salg og verdiendring aksjer	-	-2 188
Mottatt utbytte	-	-6
Andre permanente forskjeller	1	-5 890
Resultat tilknyttede selskap	-786	-843
Andre forskjeller	661	454
Sum skattekostnad	-10 816	87 478
Effektiv skattesats	-16 %	32 %

Endring utsatt skatt:

	Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	Omløpsmidler	Gevinst og tapskonto	Pensjoner	Lån og forpliktelser	Fremførbart underskudd	Sum
Utsatt skatt per							
31. desember 2019	657 091	-5 324	-6 659	-3 857	-46 985	-107 858	486 409
Resultatført i perioden	-20 183	8 561	404	1 464	32 326	-23 882	-1 310
Ført mot utvidet resultat i perioden				-4 977			-4 977
Utsatt skatt per							
31. desember 2020	636 908	3 237	-6 254	-7 369	-14 659	-130 741	480 121

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.



Note 11 » Varige og immaterielle driftsmidler

Tall i 1 000 NOK	Produksjons- anlegg	Maskiner, inventar, o.l.	Bygg og tomter	Nettanlegg	Prosjekter i utvikling	Leasing- eiendeler	Sum
Per 31. desember 2018							
Anskaffelseskost	2 903 573	104 965	182 617	597 000	44 985		3 833 140
Akkumulerte avskrivninger	-1 376 516	-66 798	-61 978	-233 681			-1 738 973
Akkumulerte nedskrivninger					-7 806		-7 806
Balanseført verdi 31. desember 2018	1 527 057	38 167	120 639	363 319	37 179		2 086 360
Regnskapsåret 2019							
Effekt implementering IFRS 16						10 769	10 769
Tilgang i året	4 122	4 925	483	37 406	124 784	1 071	172 791
Balanseførte lånekostnader					782		782
Avgang i året		-17 508	-63 988				-81 496
Avgang akkumulerte nedskrivninger		16 859	47 111				63 970
Avskrivninger 2019	-37 610	-5 528	-2 151	-13 709		-1 570	-60 569
Nedskrivninger 2019					-85		-85
Balanseført verdi 31. desember 2019	1 493 569	36 915	102 094	387 016	162 660	10 270	2 192 523
Per 31. desember 2019							
Anskaffelseskost	2 907 695	92 382	119 112	634 406	170 551	11 840	3 935 986
Akkumulerte avskrivninger	-1 414 126	-55 467	-17 018	-247 390		-1 570	-1 735 572
Akkumulerte nedskrivninger					-7 891		-7 891
Balanseført verdi 31. desember 2019	1 493 569	36 915	102 094	387 016	162 660	10 270	2 192 523
Regnskapsåret 2020							
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	-5 614	-2 519	-15 038		-1 570	-60 856
Balanseført verdi 31. desember 2020	1 460 511	35 128	115 647	458 395	274 748	8 700	2 353 129
Per 31. desember 2020							
Anskaffelseskost	2 910 752	83 415	135 185	697 389	282 639	11 840	4 121 219
Akkumulerte avskrivninger	-1 450 241	-48 287	-19 538	-238 994		-3 140	-1 760 200
Akkumulerte nedskrivninger					-7 891		-7 891
Balanseført verdi 31. desember 2020	1 460 511	35 128	115 647	458 395	274 748	8 700	2 353 129
Avskrivningsprosent	0-20%	3,3-33,3%	0-10%	2,9-6,7%			

36

Noter til regnskapet

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. Det er størst usikkerhet knyttet til verdien av de immaterielle eiendelene. Verdien av de immaterielle eiendelene er i hovedsak utledet fra egne verdsettninger, og er stort sett balanseført i forbindelse med konsernets oppkjøp av ny virksomhet. Summen av all merverdi knyttet til oppkjøpene, er å anse som markedsverdi (virkelig verdi) av de totale eiendelene, og fordelingen på ulike typer eiendeler er avledet av denne. Varige driftsmidler er balanseført til anskaffelseskost, og dersom de har begrenset utnyttbar levetid blir de systematisk avskrevet over levetiden. Utrangeringsverdi blir hensyntatt.

Balanseført verdi av evigvarende immaterielle eiendeler testes årlig for verdifall. Dersom det foreligger indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart, både for immaterielle eiendeler og varige driftsmidler. Dersom verdifallstestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifallstestene gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres (gjenvinnbart beløp/bruksverdi).

Tabellen nedenfor viser prognoseforutsetninger for de gjennomførte verdifallstester:

	Diskonteringsrente før skatt	Terminalår	Vekst i terminalår
Produksjon	6,7 %	2026	2,0 %
Nett	5,7 %	2026	2,0 %
Øvrig	6,4 %	2026	2,0 %

De gjennomførte verdifallstestene baseres på budsjett for 2021 - 2023 og prognoser for de påfølgende to årene. Framtidige 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 2020 tilsier at det ikke foreligger behov for nedskrivninger av eiendeler. Gjenvinnbart beløp er betydelig høyere enn balanseført verdi, og en rimelig endring i forutsetningene benyttet i nedskrivningstesten ville heller ikke medført behov for nedskrivning.

Nordkraft har per 31. desember 2020 samlede fremtidige leieforpliktelser knyttet til bygg, transportmidler og inventar på 9,1 millioner kroner:

Tall i 1 000 NOK	Sum leieforpliktelser	>2026	2025	2024	2023	2022	2021
Leieforpliktelser							
Bygg	5 599	2 100	700	700	700	700	700
Transportmidler	3 319			135	1 023	1 023	1 137
Inventar og annet utstyr	199						199
Samlede leieforpliktelser	9 118	2 100	700	835	1 723	1 723	2 036

Leiekontraktene er operasjonelle og har varierende betalingsterminer, prisreguleringsklausuler og rett til forlengelse av leieforholdet. I 2020 ble det resultatført 0,5 millioner kroner for leie av transportmidler og inventar.

**Note 12 » Immaterielle eiendeler**

Tall i 1 000 NOK	Vannfallsrettigheter	Konsesjonskraftrettigheter	Øvrige immaterielle eiendeler	Sum
Per 31. desember 2018				
Anskaffelseskost	333 363	125 511	2 591	461 465
Akkumulerte amortiseringer		-35 240	-2 052	-37 292
Balanseført verdi 31. desember 2018	333 363	90 271	539	424 173
Regnskapsåret 2019				
Tilgang i året			2 534	2 534
Amortisering		-1 844	-232	-2 076
Balanseført verdi 31. desember 2019	333 363	88 427	2 841	424 632
Per 31. desember 2019				
Anskaffelseskost	333 363	125 511	5 125	463 999
Akkumulerte amortiseringer		-37 084	-2 284	-39 368
Balanseført verdi 31. desember 2019	333 363	88 427	2 841	424 632
Regnskapsåret 2020				
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
Balanseført verdi 31. desember 2020	333 363	86 623	629	420 615
Per 31. desember 2020				
Anskaffelseskost	333 363	125 511	2 481	461 355
Akkumulerte amortiseringer		-38 888	-1 852	-40 740
Balanseført verdi 31. desember 2020	333 363	86 623	629	420 615
Avskrivningsprosent		1,4%		

38

Noter til regnskapet



Note 13 » Finansielle instrumenter

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
Eiendeler per 31. desember 2020				
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
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2020	14 069	35 672	267 721	317 461
Eiendeler per 31. desember 2019				
Langsiktige fordringer	-	-	120	120
Aksjer og andeler	-	33 679	-	33 679
Derivater	2 804	-	-	2 804
Kundefordringer og andre fordringer	-	-	161 301	161 301
Kontanter og kontantekvivalenter	-	-	80 745	80 745
Sum finansielle eiendeler per 31. desember 2019	2 804	33 679	242 165	278 648

Tall i 1 000 NOK	Forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Andre finansielle forpliktelser	Totalt
Forpliktelser per 31. desember 2020			
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
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2020	21 656	1 525 437	1 547 092
Forpliktelser per 31. desember 2019			
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	910 000	910 000
Leasingforpliktelser	10 625	-	10 625
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	-	254 957	254 957
Sum finansielle forpliktelser per 31. desember 2019	10 625	1 164 957	1 175 582

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

Nordkraft har i 2020 og 2019 inngått valutaterminkontrakter. Nominelt utestående per 31. desember 2020 er 180,7 millioner kroner (2019: 104,7 millioner kroner).

Terminkontraktene er regnskapsmessig behandlet til virkelig verdi over resultatet.

Note 14 » Kundefordringer og andre fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Kundefordringer		
Nettleiefordringer	18 920	20 687
Andre kundefordringer	27 222	20 993
Avsetning til dekning av tap	-500	-955
Kundefordringer netto	45 642	40 724
Andre fordringer		
Lån og forskudd til ansatte	9 382	9 793
Vederlag aksjesalg ikke forfalt	-	51 726
Fremførbar naturressursskatt	42 559	40 679
Betalbar skatt til gode	11 010	-
Andre kortsiktige fordringer	9 800	18 379
Sum andre kortsiktige fordringer	72 751	120 576

Virkelig verdi av kundefordringer og andre fordringer tilsvarer balanseført verdi.
Se note 3 for nærmere beskrivelse.

40

Noter til regnskapet

Note 15 » Kontanter og kontantekvivalenter

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Betalingsmidler innenfor konsernkonto	101 239	48 286
Betalingsmidler utenfor konsernkonto	48 029	32 459
Sum betalingsmidler	149 268	80 745

Av likvide midler er følgende stilt som sikkerhet til motpart:

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Depotkonti i forbindelse med kraftomsetning på kraftbørs	39 166	22 340
Bundne bankinnskudd, skattetrekk	7 400	7 234
Andre bundne bankinnskudd	13	13
Sum bundne bankinnskudd	46 579	29 588

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 mellomværende. Konsernets selskaper har gjennom konsernkontosystemet mulighet til å trekke på konsernets samlede bankinnskudd.

Konsernets ubenyttede trekkrettigheter utgjorde 120 millioner kroner ved årsskiftet.



Fiberskjøting under presenning. Fibertekniker Håkon Løvseth.

Note 16 » Aksjekapital og overkurs

Tall i 1 000 NOK	Antall	Pålydende	Aksjekapital	Overkurs	Sum
Per 31 desember 2020	43 810	4	175 242	404 020	579 262
Per 31 desember 2019	43 810	4	175 242	404 020	579 262

Aksjekapitalen i Nordkraft AS består av én aksjeklasse. Det er lik stemmerett for alle aksjene.

Aksjonærene i Nordkraft AS per 31. desember 2020 var:

	Aksjer	Andel
Narvik kommune	21 910 044	50,01 %
Jämtkraft AB	12 266 930	28,00 %
Hålogaland Kraft AS	7 298 309	16,66 %
Egne aksjer (Nordkraft AS)	2 335 181	5,33 %
Sum	43 810 464	100,00 %

Det foreligger en aksjonæravtale mellom eierne.

Nordkraft AS kjøpte i 2020 Troms Kraft AS sin aksjepost på 5,33 %. Bakgrunnen for kjøp av egne aksjer er at aksjeposten gir eieren av den utvidet vetorett i aksjonæravtalen, og det har ikke vært ønskelig å videreføre vetorettene til Troms Kraft AS.



Note 17 » Annen kortsiktig gjeld

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	2 463	3 089
Påløpte feriepenger	10 467	10 424
Utsatt inntekt	135 723	145 761
Andre påløpte kostnader	21 048	13 353
Sum annen kortsiktig gjeld	169 700	172 627

Note 18 » Lån

2020

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.	Påløpte renter	Avdrag 2021	Lånets forfallsprofil
Pantelån	500 000	-	-	500 000	722	-	15.08.2024
Pantelån	410 000	-	-	410 000	487	-	15.08.2022
Revolverende trekkfasilitet	-	-	190 000	190 000	177	-	15.02.2022
Revolverende trekkfasilitet	-	-	210 000	210 000	528	-	30.06.2022
Sum langsiktig rentebærende gjeld	910 000	-	400 000	1 310 000	1 914	-	

Konsernet gjennomførte i 2019 refinansiering av langsiktige lån. Låneavtale ble inngått med et konsortium bestående av Danske Bank, DNB og Sparebanken Narvik. All eksternt gjeld ble samlet i morselskapet.

2019

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.	Påløpte renter	Avdrag 2020	Lånets forfallsprofil
Pantelån	70 000	70 000	500 000	500 000	1 756	-	15.08.2024
Pantelån	-	-	410 000	410 000	1 333	-	15.08.2022
Pantelån	910 000	910 000	-	-	-	-	
Sum langsiktig rentebærende gjeld	980 000	980 000	910 000	910 000	3 089	-	

Konsernets lån er eksponert for renteendringer i markedet knyttet til løpetiden på låneporteføljen.

Nordkraft har negativ pantsettelsesklause 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 krever godkjenning av långiver.

Låneavtalene inkluderer bestemmelser om finansielle krav, herunder krav om bokført egenkapital på minimum 25 % i konsernet og nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader (se hovedtall for definisjon) må være på minimum 1,75. Per 31. desember 2020 hadde konsernet en egenkapitalandel på 34,0 % og nøkkeltallet EBITDA underliggende drift/netto rentekostnader var 9,5.



Mekanisk operatør Raymond Kristensen i Taraldsvik kraftverk. Foto: Michael Ulriksen.

43

Noter til regnskapet

Bokført verdi av eiendeler stillet som sikkerhet:

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Produksjonsanlegg	1 460 511	1 493 569
Nettanlegg	458 395	387 016
Øvrige anleggsmidler	425 523	301 668
Panterett i depotkonto stillet som sikkerhet for krafthandel, inntående beløp	39 166	22 340
Sum bokført verdi pr. 31. desember	2 383 596	2 204 593

Note 19 » Pensjonskostnader, - forpliktelser og -midler

Nordkraft har for tiden en innskuddsordning, samt en ytelsesordning lukket per 1. juni 2013. Konsernets ulike pensjonsordninger er organisert i pensjonskasser og forsikringsselskaper. Samtlige 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. 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 på balansedagen. De aktuarielle beregningene av pensjonsforpliktelsen er utført av uavhengig aktuar. 77 ansatte var dekket gjennom ytelsesplaner i Nordkraft sin pensjonskasse per 31. desember 2020.

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Balansført forpliktelse		
Nåverdi opptjent pensjonsforpliktelser, sikrede ordninger	358 912	314 638
Nåverdi usikrede ordninger	13 785	12 538
Virkelig verdi pensjonsmidler	-335 774	-313 680
Netto pensjonsforpliktelse, ytelsesplaner	36 922	13 496
Nåverdi forpliktelser for ikke fondsbaserte ordninger	3 755	3 112
Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift)	40 677	16 608

Endringer i ytelsesbasert pensjonsforpliktelse i løpet av året:

Pensjonsforpliktelse per 1. januar	327 175	322 950
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	7 647	7 141
Arbeidsgiveravgift	390	364
Rentekostnad	7 429	7 968
Planendring	-	-15 596
Estimatendringer	38 319	13 927
Pensjonsutbetalinger	-8 264	-9 579
Pensjonsforpliktelse per 31. desember	372 696	327 175

Endringer i pensjonsmidlenes virkelig verdi i løpet av året:

Virkelig verdi pensjonsmidler per 1. januar	313 680	267 661
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	7 397	7 029
Estimatendringer	15 695	23 596
Totale tilskudd	9 741	27 392
Totale utbetalinger fra fond	-10 739	-11 999
Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember	335 774	313 680

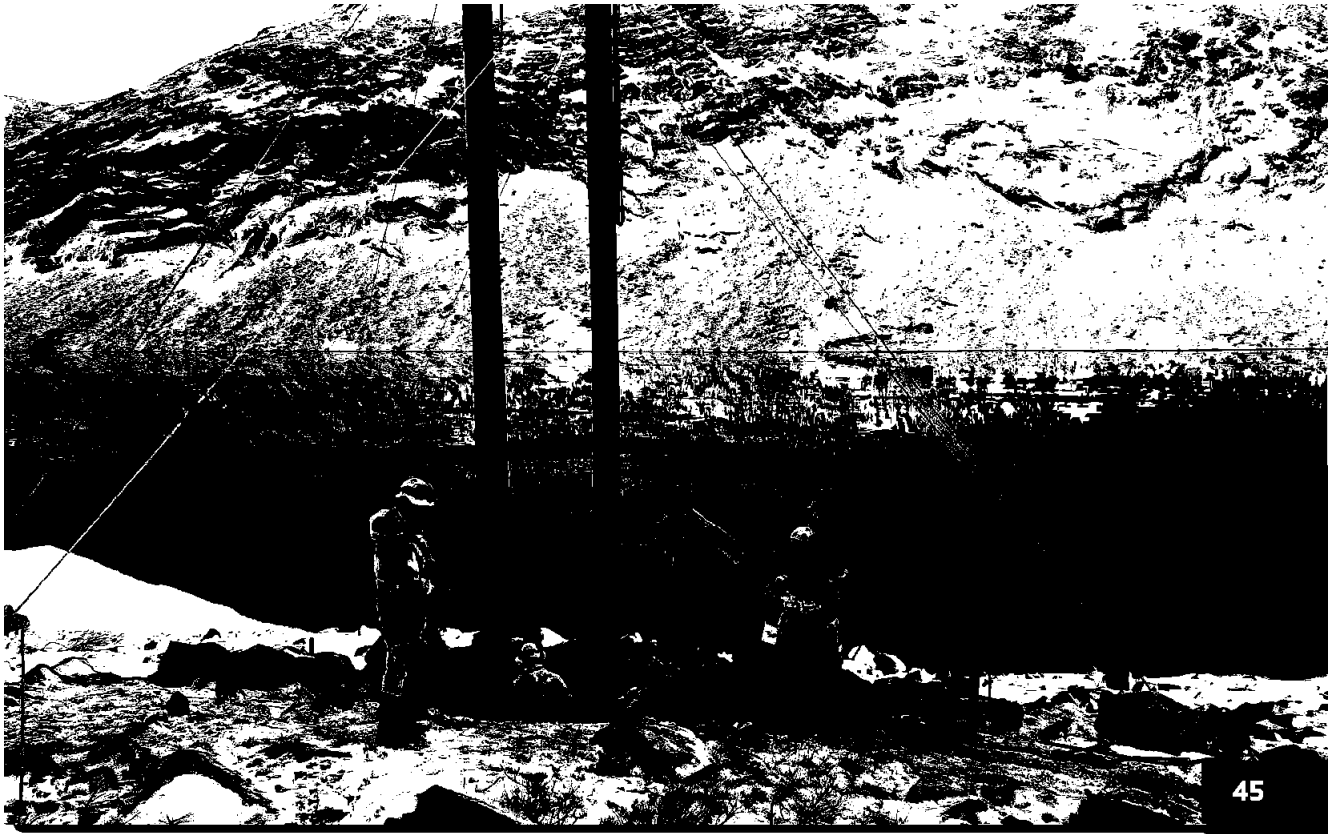
Minste pensjonsforpliktelse, som er netto nåverdi av pensjonsforpliktelsen basert på nåværende pensjongivende inntekt opptjent på balansedagen, var 31. desember 2020 på 188,3 millioner kroner (2019: 292,2 millioner kroner). Forventet innbetaling i 2020 utgjør 10,0 millioner kroner.

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:

	31.12.2020	31.12.2019
Økonomiske og aktuariemessige forutsetninger		
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning	1,70 %	2,30 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Regulering av løpende pensjon	1,25 %	1,25 %
Arbeidsgiveravgiftsats	5,1 %	5,1 %

44

Noter til regnskapet



Reparasjon linje Sildvikvann.

45

Noter til regnskapet

Diskonteringsrenten er beregnet med utgangspunkt i en komplett rentekurve som tar hensyn til at pensjonsutbetalingene forfaller på ulike tidspunkt i fremtiden. Kurven er beregnet med utgangspunkt i priser på OMF-renten (obligasjoner med fortrinnsrett) den 31. desember 2020 som beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse.

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

Administrerende direktør har egen pensjonsavtale, se note 6. Pensjonsforpliktelsen kommer frem på linjen nåverdi forpliktelser for ikke fondsbaserte ordninger.

Faktisk avkastning på pensjonsmidlene i 2020 var 26,0 millioner kroner (2019: 31,7 millioner kroner).

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Pensjonskostnader		
Årets pensjonsopptjening	7 647	7 141
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	7 429	7 968
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-4 922	-4 608
Resultatført planendring	-	-15 596
Arbeidsgiveravgift	390	364
Pensjonskostnad ytelsesplaner	10 544	-4 731
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	1 265	7 725
Totale pensjonskostnader	11 809	2 994

Note 20 » Usikre forpliktelser

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 21 » Hendelser etter balansedagen

Ved regnskapsavleggelsen foreligger ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å påvirke konsernets resultatregnskap for 2020 eller den finansielle stilling per 31. desember 2020. Koronapandemien preger imidlertid den politiske situasjonen og de økonomiske utsiktene er usikre i Europa. De langsiktige effektene av en pandemi som trekker ut i tid er usikre.

Note 22 » Selskaper som inngår i konsolideringen

46

Noter til regnskapet

Selskap	Forretningskontor	Eier-/stemmeandel %
Nordkraft AS	Narvik	100,0
Nordkraft Magasin AS	Narvik	100,0
Nordkraft Produksjon AS	Narvik	100,0
Nordkraft Nett AS	Narvik	51,0
Nordkraft Vind AS	Narvik	100,0
Enerconsult AS	Narvik	100,0
Nordkraft Prosjekt AS	Narvik	100,0
Nordkraft Energidrift AS	Narvik	100,0
Skognes og Stordalen Kraftlag AS	Narvik	100,0
Arctic Renewables AS	Narvik	68,4
Russvik Kraft AS	Narvik	100,0

Ny nettstasjon Forsåttunellen. Energimontørlærling Ruben Olaussen. >>>





Krafthandler Espen Solvin, administrasjonskonsulent
Lill Hege Bjørkaas og konsernkontroller Astrid Hoepel.

Montel EQ

montelnews.com/en/nordicoverview?31382

LATEST 13.00 Uniper, Navteq plan hydrogen for Europe, Russia plant

MONTEL News Power Gas LNG Co

You are here: Power - Nordic - Nordic overview

	30 Jan	29 Jun	Chg	%	Week	Month	Ytd
Prod (EoU)	48.13	51.00			53.22	45.75	45.7
NO1	31.92	33.26			58.18	48.27	48.2
NO2	16.87	17.74			55.49	48.14	48.1
NO3	16.84	17.00			51.03	43.71	43.7
NO4	16.84	17.00			41.63	35.95	35.9
NO5	16.87	17.85			51.18	44.53	44.5
NO6	16.84	17.01			51.18	44.53	44.5
NO7	16.84	17.01			58.64	49.61	49.6
NO8	16.82	17.24			58.64	49.61	49.6
NO9	16.83	17.24			58.98	51.32	51.3
NO10	16.87	17.25					
NO11					55.85	50.27	50.2
NO12	16.82	17.81			58.98	50.84	50.8
NO13	16.82	17.83			58.98	53.72	53.7
NO14	16.87	17.25			58.99	53.81	53.8
NO15	16.88	17.25			202.71	250.06	250.0
NO16	16.87	17.25			58.98	53.71	53.7
NO17	16.88	17.25			55.61	52.96	52.9
NO18	16.87	17.25			53.75	53.81	53.8
NO19	16.82	17.21			55.97	50.86	50.8
NO20	16.82	17.17			63.44	60.91	60.9

11 Aug 20 January 2021

NO2: Tomsta G5 (HV) -320MW, 01 May 23, for 210 d 13.0

NO2: Tomsta G4 (HV) -310MW, 02 May 22, for 207 d 12.5



Årsrapport 2020

Nordkraft AS

- 50 Hovedtall
- 51 Resultat
- 52 Balanse
- 54 Kontantstrømoppstilling
- 55 Noter til regnskapet
- 64 Revisjonsberetning



13:00 APX Base Saturday EUR 48.73/MWh (-0.72)

	Oil	Green markets	PFA	Montel AI	EQ	My pages	Events	Montel TV	Classic	irk	Save View	Rea	
Q4-2022	27.80	2	28.00	5					28.00	Q4-2022			
Q1-2023	32.00	5	32.50	1					32.08	Q1-2023			
Q2-2023	20.85	5	22.70	1					22.15	Q2-2023			
Q3-2023	20.05	5	20.70	5					20.10	Q3-2023			
Q4-2023	22.05	1	27.75	3					27.40	Q4-2023			
Cal-2022		1		1	27.00	27.10	28.80		1	16	26.65	Cal-2022	25.80
Cal-2023	25.55	2	25.75	2	25.90	25.80	25.55		10	13	25.65	Cal-2023	25.85
Cal-2024		3	25.00	2	25.70	25.70	25.70	25.70	2	2	25.59	Cal-2024	25.85
Cal-2025	22.90	1	26.40	1							26.20	Cal-2025	
Cal-2026	26.30	1	27.40	1							27.30	Cal-2026	
Cal-2027			30.25	5							28.05	Cal-2027	
Cal-2028											28.07	Cal-2028	
Cal-2029											30.21	Cal-2029	
Cal-2030											31.05	Cal-2030	
Cal-2031											31.23	Cal-2031	

Nasdaq Nordic Power DS Futures €/MWh
Delayed. For real-time, use support link.

Product	Bid	Size	Ask	Size	Open	High	Low	Last	Chg	Chg%	VL	VA	PSV
Feb-2021													49.85
Mar-2021													49.85
Apr-2021													37.15
May-2021													31.18
Jun-2021													27.50
Jul-2021													24.45





Hovedtall

Tall i 1 000 NOK	2020	2019	2018	2017	2016
Resultater					
Driftsinntekter	51 599	62 846	55 457	50 796	49 597
Driftsresultat	-1 450	4 142	943	1 354	-4 063
Finansposter	6 867	34 047	166 151	66 962	11 688
Resultat før skatt	5 417	38 190	167 094	68 317	7 626
Resultat etter skatt	5 030	35 804	161 393	63 043	6 184
Balanse pr. 31.12.					
Anleggsmidler	1 578 208	1 570 712	673 054	759 305	750 627
Omløpsmidler	220 453	79 061	155 731	15 577	33 208
Egenkapital	428 835	669 205	658 379	552 023	518 944
Avsetning for forpliktelser	18 168	16 573	20 703	7 070	5 582
Langsiktig gjeld	1 310 000	910 000	70 000	70 000	180 000
Kortsiktig gjeld	41 659	53 996	79 704	145 789	79 308
Totalkapital	1 798 662	1 649 774	828 786	774 882	783 835
Økonomiske nøkkeltall					
EBITDA	1 554	7 306	4 511	4 977	-4 058
Egenkapitalandel %	23,8%	40,6%	79,4%	71,2%	66,2%
Likviditetsgrad 1	5,3	1,5	2,0	0,1	0,4
Arbeidskapital	178 794	25 065	76 028	-130 211	-46 100

50

Hovedtall



Resultat

Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2020	2019
Driftsinntekter			
Andre driftsinntekter		51 599	62 846
Sum driftsinntekter		51 599	62 846
Driftskostnader			
Lønnskostnad	2, 3	26 384	31 172
Avskrivninger	6	3 003	3 164
Annen driftskostnad	2	23 662	24 367
Sum driftskostnader		53 049	58 703
DRIFTSRESULTAT		-1 450	4 142
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering		8 658	38 246
Renteinntekt		977	1 387
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		15 605	9 664
Annen finansinntekt		50	16
Verdiendring aksjer		230	1 440
Rentekostnad til foretak i samme konsern		1 481	3 117
Rentekostnad rentebærende gjeld		15 289	8 727
Tap salg aksjer		-	1 336
Andre finanskostnader		1 883	646
Netto finansposter		6 867	34 047
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		5 417	38 190
Skattekostnad på ordinært resultat	5	387	2 386
ÅRSRESULTAT		5 030	35 804
Opplysninger om avsetninger til:			
Utbytte	9	30 000	30 000
Overført til/fra annen egenkapital	9	-24 970	5 804
Sum overføringer		5 030	35 804

51

Resultatregnskap



Balanse

Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2020	2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	5	3 537	5 222
Sum immaterielle eiendeler		3 537	5 222
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	92 083	90 171
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l	6	2 308	2 553
Sum varige driftsmidler		94 391	92 724
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	4	472 786	472 786
Investering i tilknyttet selskap	4	49 822	49 822
Investering i aksjer og andeler	4	35 117	33 124
Pensjonsmidler	3	10 850	4 533
Andre langsiktige fordringer	2	1 705	2 499
Langsiktige fordringer konsern		910 000	910 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 480 280	1 472 766
Sum anleggsmidler		1 578 208	1 570 712
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		161	226
Kortsiktig fordringer konsern		17 711	44 576
Andre fordringer	7	5 445	3 659
Sum fordringer		23 317	48 461
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	197 136	30 600
Sum omløpsmidler		220 453	79 061
SUM EIENDELER		1 798 662	1 649 774

52

Balanse



Balanse


Nordkraft AS

Tall i 1 000 NOK	Note	2020	2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8,9	175 242	175 242
Egne aksjer	8,9	-9 341	
Overkurs	9	262 934	404 020
Sum innskutt egenkapital		428 835	579 262
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	9	-	89 942
Sum opptjent egenkapital		-	89 942
Sum egenkapital		428 835	669 205
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	3	18 168	16 573
Sum avsetning for forpliktelser		18 168	16 573
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	10	1 310 000	910 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 310 000	910 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		609	12 832
Leverandørgjeld		3 907	2 886
Skyldig offentlige avgifter		1 092	1 144
Avsatt utbytte	9	30 000	30 000
Gjeld til selskap i samme konsern		34	126
Annen kortsiktig gjeld	11	6 017	7 007
Sum kortsiktig gjeld		41 659	53 996
Sum gjeld		1 369 827	980 569
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 798 662	1 649 774
Pantstillelser		1 310 000	910 000

53

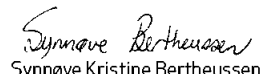
Balanse

Narvik, 22. april 2021


Finn Håkon Jørstad
Styrets leder

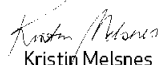

Ylva Andersson
Styremedlem


Birger Holand
Styremedlem



Synnøve Bertheussen
Styremedlem



Wenche Folberg
Styremedlem



Hugo Storø
Styremedlem



Kristin Melsnes
Styremedlem


Kine Vinje Rinaldo
Styremedlem


Jim Hugo Henriksen
Styremedlem


Pål Asbjørn Olsen
Styremedlem


Preben Kristensen
Styremedlem


Eirik Frantzen
Adm.dirكتور

Nordkraft Årsrapport 2020



Kontantstrømoppstilling

Tall i 1 000 NOK	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skatt		5 417	38 190
Gevinst ved salg aksjer		-	-5 274
Av- og nedskrivninger		3 003	3 164
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger		1 513	-4 127
Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld		1 086	1 392
Endring i andre tidsavgrensingsposter		14 488	77 835
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		25 507	111 180
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Investeringer i varige driftsmidler		-4 671	-998
Salg av varige driftsmidler (salgssum)		-	18 350
Endring i andre investeringer		-8 309	-2 927
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-12 979	14 425
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Kjøp/salg aksjer		-220 000	-
Mottatt utbytte		4 006	3 343
Utbetalt utbytte		-30 000	-30 000
Opptak av ny gjeld		400 000	840 000
Utlån til datterselskap		-	-910 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		154 006	-96 657
Netto endring i likvider i året		166 533	28 947
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.		30 600	1 653
Kontanter og bankinnskudd per 31.12.		197 136	30 600

54

Kontantstrømoppstilling

Noter til regnskapet

Note 1 » Regnskapsprinsipper

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

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 enkeltelskap 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 19. 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	2020	2019
Lønninger	17 799	19 027
Arbeidsgiveravgift	710	1 143
Pensjonskostnader	4 961	7 538
Styrehonorar	700	700
Annen personalkostnad	2 214	2 766
Sum lønnskostnader	26 384	31 172

Ansatte og årsverk	31.12.2020	31.12.2019
Antall ansatte	22	25
Antall årsverk	20	25

Informasjon om godtgjørelse til administrerende direktør er gitt i konsernets note 6.

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 1,7 millioner kroner ved årsskiftet, mot 2,4 millioner kroner pr 31.12.2019.

56

Noter til regnskapet

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Godtgjørelse til revisor		
Ordinær revisjon	146	138
Andre tjenester	284	331
Sum revisjonskostnader	431	470

Note 3 » Pensjoner

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

Samtlige 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 6.

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.

	31.12.2020	31.12.2019
Økonomiske og aktuarmessige forutsentninger		
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Forventet avkastning	1,70 %	2,30 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Regulering av Folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Regulering av løpende pensjon	1,25 %	1,25 %
Arbeidsgiveravgift - sats	5,10 %	5,10 %



Energioperatørlærling Håkon Hauglid og mekanisk operatør Raymond Kristensen på Nygårdsfjellet. Foto: Michael Ulriksen.

Norer til regnskapet

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Netto pensjonskostnader		
Nåverdien av periodens pensjonsopptjening	1 292	1 520
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	3 724	4 229
Resultatført planendring	-	-1 992
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-3 912	-4 011
Adm.kostnader	1 102	1 078
Netto pensjonskostnad, sikret ytelsesbasert ordning	2 207	824
Periodisert arbeidsgiveravgift	66	78
Pensjonskostnad tilskuddsplaner	2 689	6 636
Totale pensjonskostnader	4 961	7 538
Netto pensjonsforpliktelse	31.12.2020	31.12.2019
Brutto pensjonsforpliktelse, sikret ordning	157 187	157 114
Brutto pensjonsforpliktelse, ikke fondsbasert ordning	17 286	15 769
Pensjonsmidler til markedsverdi	-167 350	-161 428
Netto pensjonsmidler, sikret ytelsesbasert ordning	7 122	11 456
Arbeidsgiveravgift	363	584
Bokført pensjonsmidler (-) /-forpliktelse (+), inkl. arb.g.avgift	7 485	12 040

**Note 4 » Aksjer**

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Eier/ stemmeandel	Bokført verdi pr. 31.12
Investering i datterselskaper				
Nordkraft Prosjekt AS	15 400	10 000	100 %	2 790
Nordkraft Magasin AS	100 000	10 000	100 %	407 124
Nordkraft Nett AS	70 000	3 570	51 %	51 021
Enerconsult AS	1 000	1 000	100 %	5 293
Nordkraft Energidrift AS	100	1 000	100 %	120
Nordkraft Produksjon AS	3 000	1 000	100 %	6 437
Sum				472 786

Tilknyttede selskaper				
Polar Kraft AS	34 324	34 324	33,33 %	48 762
Narvik Kapital AS	19 650	60 000	30,53 %	1 060
Sum				49 822

58

Noter til regnskapet

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Antall aksjer	Pålydende tilsammen	Bokført verdi pr. 31.12
Andre aksjer og andeler				
Nordenfjeldske Energi AS	605	55	55	50
Kjeldebotn Bygdeutviklingsselskap 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	-
Haikjeften AS	100	100	10	100
Nordkraft Pensjonskasse				18 000
Fondssparing DNB				16 917
Sum				35 117

Anskaffelseskost 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.



Note 5 » Skatt

Tall i 1 000 NOK	2020	2019
Årets skattekostnad fordeler seg på		
Skatt på aktuelt tap ført mot egenkapital	-1 298	-1 416
Endring utsatt skatt	1 684	3 800
Sum skattekostnad	387	2 386
Beregning av årets skattegrunnlag		
Resultat før skattekostnad	5 417	38 190
Permanente forskjeller	232	-26 887
Endring i midlertidige forskjeller	-7 661	-17 275
Aktuelt tap/gevinst mot egenkapital	5 898	6 439
Verdiendring aksjer	-	1 440
Mottatt utbytte	-4 006	-3 343
Skattepliktig del inntekter etter fritaksmetoden	120	100
Gevinst/tap aksjer	-	1 336
Årets skattegrunnlag	-	-
Oversikt over midlertidige forskjeller		
31.12.2020	31.12.2019	
Driftsmidler	5 495	4 558
Gevinst-/tapkonto	-8 063	-10 064
Pensjonsmidler	-7 318	-12 040
Avskåret rentefradrag	-6 191	-6 191
Sum	-16 077	-23 738
22% utsatt skatt (+) / skattefordel (-)	-3 537	-5 222

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	2020	2019
Resultat før skattekostnad	5 417	38 190
Skatt beregnet med nominell skattesats	1 192	8 402
Mottatt utbytte	-855	-
Andre permanente forskjeller	51	-6 017
Sum skattekostnad	387	2 385
Effektiv skattesats	7 %	6 %



60

Noter til regnskapet

Feilretting Effjord, energimontør Thomas Bakkehaug.

Note 6 » Varige driftsmidler

Tall i 1 000 NOK	Maskiner, inventar o.a.	Bygg og tomter	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost pr. 1.1.	9 832	105 239	115 071
Tilgang i året	553	4 118	4 671
Avgang i året	-8	-	-8
Anskaffelseskost pr. 31.12.	10 377	109 357	119 734
Akk. avskrivninger pr. 1.1.	7 279	15 069	22 348
Akk. avskrivning avgang	-8	-	-8
Årets avskrivninger	797	2 206	3 003
Avskrivninger pr. 31.12	8 069	17 275	25 344
Bokført verdi pr. 31.12.	2 308	92 083	94 391
Avskrivningssats	10 - 20 %	0 - 10 %	



Note 7 » Andre kortsiktige fordringer

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Fordringer ansatte	13	78
Forskuddsbetalte IKT-lisenser	1 855	362
Årsavgift Smart Innovation Norway	-	745
Forskuddsbetalte forsikringer	1 087	810
Andre forskuddsbetalte kostnader	248	244
Andre fordringer	2 242	1 421
Sum andre fordringer	5 445	3 659

Note 8 » Aksjekapital, aksjonærinformasjon, mor

Tall i NOK	Antall	Pålydende	Bokført
Aksjekapital pr. 31.12.2020	43 810 464	4	175 241 856

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

Eierstruktur per 31. desember 2020:

Aksjonær	Aksjer	Andel
Narvik kommune	21 910 044	50,01 %
Jämtkraft AB	12 266 930	28,00 %
Hålogaland Kraft AS	7 298 309	16,66 %
Egne aksjer (Nordkraft AS)	2 335 181	5,33 %
Sum	43 810 464	100,00 %

61

Norer til regnskapet

Note 9 » Egenkapital

Tall i 1 000 NOK	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkursfond	Ånnen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.	175 242		404 020	89 943	669 205
Overført fra overkursfond			-141 086	141 086	-
Kjøp egne aksjer		-9 341		-210 659	-220 000
Estimatavvik pensjonsforpliktelse				5 898	5 898
Utsatt skatt estimatavvik pensjonsforpliktelse				-1 298	-1 298
Avsatt til utbytte				-30 000	-30 000
Årets resultat				5 030	5 030
Egenkapital pr. 31.12.	175 242	-9 341	262 934	-	428 835





Note 10 » Langsiktige lån

Tall i 1 000 NOK	Lån 01.01.2020	Årets avdrag	Opptak nye lån	Lån 31.12.2020	Påløpte renter	Lånets forfallsprofil
Pantelån	500 000	-	-	500 000	722	15.08.2024
Pantelån	410 000	-	-	410 000	487	15.08.2022
Revolverende trekkfasilitet	-	-	190 000	190 000	177	15.02.2022
Revolverende trekkfasilitet	-	-	210 000	210 000	528	30.06.2022
Sum	910 000	-	400 000	1 310 000	1 914	

PANTSTILLELSER

Andel av selskapets gjeld som er sikret ved pant 1 310 000

Bokført verdi av eiendeler bak pantstillelsen 31.12.2020

Bygning	90 342
Aksjer	407 124
Sum bokført verdi	497 466

Se konsernets note 18.

63

Norer til regnskapet

Note 11 » Annen kortsiktig gjeld

Tall i 1 000 NOK	31.12.2020	31.12.2019
Påløpte, ikke forfalte rentekostnader	1 914	3 089
Påløpte feriepenge	1 970	2 235
Andre påløpte kostnader	2 133	1 684
Sum annen kortsiktig gjeld	6 017	7 007

Note 12 » Betalingsmidler

Av bankinnskuddet pr 31.12.2020 er 1 685 500 kroner bundne skattetrekksmidler, mens 12 991 kroner gjelder en depositumskonto. Se også konsernets note 15.

«« Bygging av ny linje i Kjeldmarka. Avdelingsleder Mikal Kristensen. Foto: Michael Ulriksen.



BDO AS
Storåkeren 11
9411 Harstad

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Nordkraft AS

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Nordkraft AS sitt årsregnskap.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Nordkraft AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Nordkraft AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Annen informasjon

Ledelsen er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke annen informasjon, og vi attesterer ikke den andre informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon identifisert ovenfor med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom



IBDO

annen informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi, på bakgrunn av arbeidet vi har utført, konkluderer med at disse andre opplysningene inneholder vesentlig feilinformasjon, er vi pålagt å uttale oss om dette. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettvisende bilde i samsvar med regnskapslovens 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 misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god regnskapsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets og konsernets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.



BDO AS

Knut Haugen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

66

Revisjonsberetning

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

Knut Aksel Haugen

Partner

Serienummer: 9578-5998-4-1983293

IP: 213.167.xxx.xxx

2021 05 26 06:59:51Z



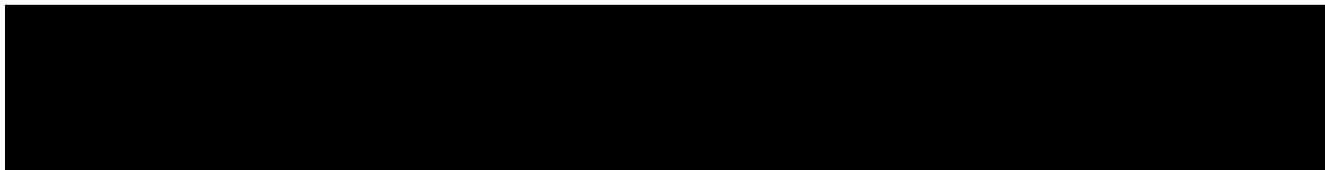
Penneo Dokumentnr: SG:UQ-4WUJ4-WPXJX-G:6Y4-NB5GT-QA4GX

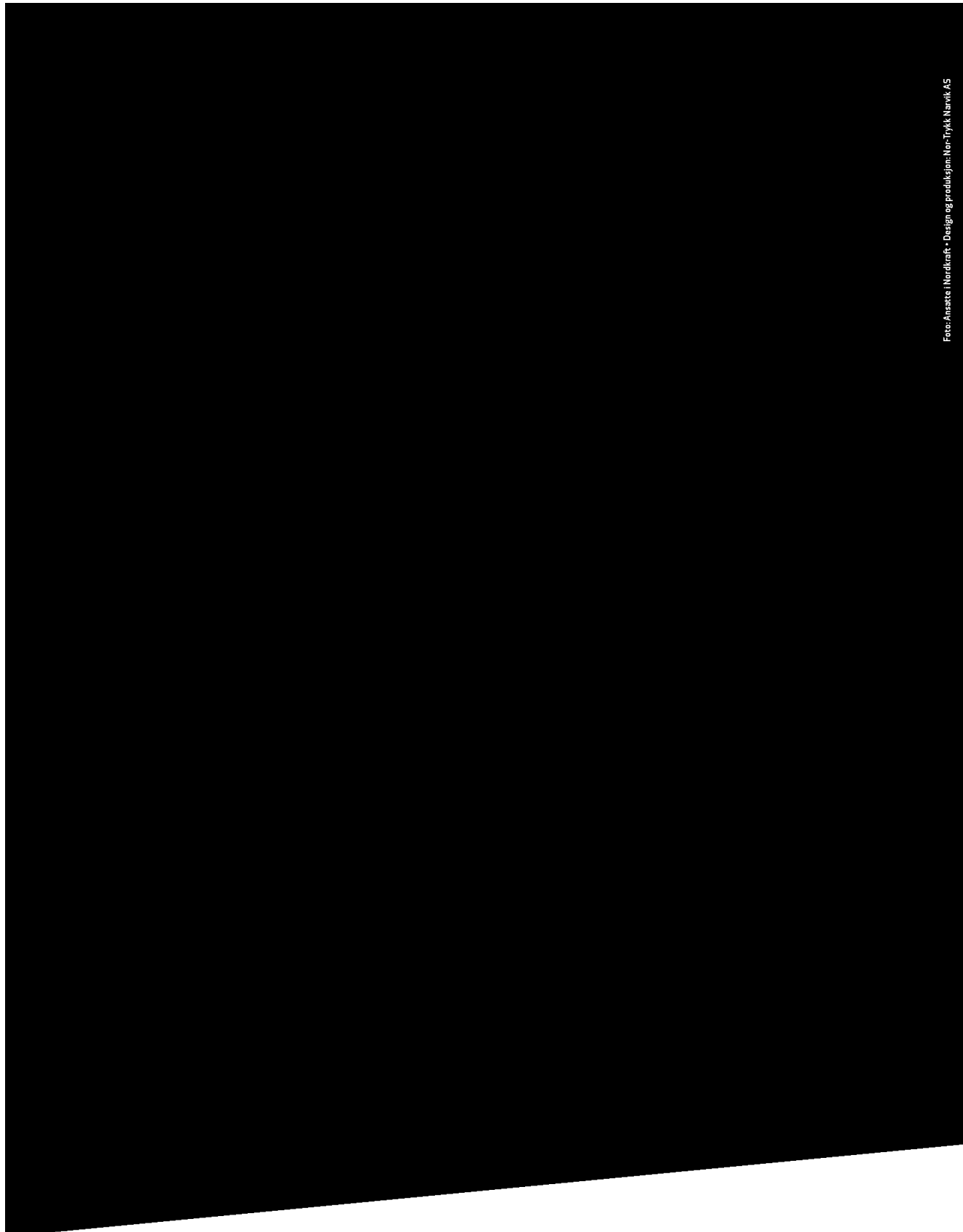
Penneo Dokumentnr: SG:UQ-4WUJ4-WPXJX-G:6Y4-NB5GT-QA4GX

Uavhengig revisors beretning Nordkraft AS - 2020

side 3 av 3

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.





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

