



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	979 468 792
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	TROMS KRAFT AS
Forretningsadresse:	Evjenvegen 34 9024 TOMASJORD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Stig T Solheim
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	05.05.2022

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 23.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Andre driftsinntekter	2,5,24	26 923 000	31 254 000
Sum inntekter		26 923 000	31 254 000
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-200 000	0
Kjøp av varer og energi	2,6,24	51 000	53 000
Lønnskostnader	2,8,9	12 134 000	23 453 000
Ordinære avskrivninger	2,11	3 557 000	3 717 000
Andre driftskostnader	2,8,24	24 703 000	19 745 000
Sum kostnader		40 245 000	46 968 000
Driftsresultat		-13 322 000	-15 714 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i datterselskaper	12	296 094 000	926 880 000
Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	-7 593 000	8 168 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	33 822 000	57 350 000
Finansinntekter		6 281 000	125 080 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		78 000	-55 000
Sum finansinntekter		328 682 000	1 117 423 000
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	800 000
Finanskostnader		50 080 000	98 715 000
Sum finanskostnader		50 080 000	99 515 000
Netto finans		278 602 000	1 017 908 000
Ordinært resultat før skattekostnad		265 280 000	1 002 194 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-4 498 000	-12 771 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		269 778 000	1 014 965 000
Årsresultat		269 778 000	1 014 965 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	81 636 000	109 529 000
Sum immaterielle eiendeler		81 636 000	109 529 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	100 178 000	101 661 000
Sum varige driftsmidler		100 178 000	101 661 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3,12	1 959 361 000	1 860 446 000
Investeringer i tilknyttet selskap	3,13	22 772 000	60 941 000
Investeringer i andre selskaper	14	108 641 000	104 516 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	15,25	701 721 000	2 162 241 000
Sum finansielle anleggsmidler		2 792 495 000	4 188 144 000
Sum anleggsmidler		2 974 309 000	4 399 334 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	16	0	413 000
Kortsiktige fordringer	17	808 000	51 414 000
Konsernfordringer	25	228 420 000	210 609 000
Sum fordringer		229 228 000	262 436 000
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 602 000	1 061 000
Sum investeringer		1 602 000	1 061 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Likvide midler	18	196 523 000	1 066 730 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		196 523 000	1 066 730 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum omløpsmidler		427 353 000	1 330 227 000
SUM EIENDELER		3 401 662 000	5 729 561 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	19,20	500 000 000	500 000 000
Overkurs	19	73 954 000	73 954 000
Sum innskutt egenkapital		573 954 000	573 954 000
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	19	283 291 000	194 546 000
Annen egenkapital	19	1 289 429 000	1 285 736 000
Sum opptjent egenkapital		1 572 720 000	1 480 282 000
Sum egenkapital		2 146 674 000	2 054 236 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	131 917 000	151 824 000
Utsatt skatt	10	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		131 917 000	151 824 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	900 000 000	3 200 000 000
Ansvarlig lånekapital		0	0
Sum annen langsiktig gjeld		900 000 000	3 200 000 000
Sum langsiktig gjeld		1 031 917 000	3 351 824 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		258 000	2 049 000
Betalbar skatt		0	6 266 000
Skyldige offentlige avgifter		2 047 000	2 071 000
Utbytte		175 000 000	250 000 000
Annen kortsiktig gjeld	4,22,2	45 766 000	63 115 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
	5		
Sum kortsiktig gjeld		223 071 000	323 501 000
Sum gjeld		1 254 988 000	3 675 325 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 401 662 000	5 729 561 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	2,5,7,2 4	3 877 933 000	2 257 537 000
Nettinntekter	2,5	1 101 967 000	733 257 000
Annen driftsinntekt	2,5,24	69 853 000	515 165 000
Sum inntekter		5 049 753 000	3 505 959 000
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-91 389 000	-64 928 000
Kjøp av varer og energi	2,6,24	3 570 488 000	2 064 144 000
Lønnskostnader	2,8,9	259 095 000	276 432 000
Ordinære avskrivninger	2,11	242 694 000	167 087 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	0
Andre driftskostnader	2,8,24	437 684 000	342 622 000
Sum kostnader		4 418 572 000	2 785 357 000
Driftsresultat		631 181 000	720 602 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i datterselskaper	12	0	0
Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	-15 823 000	7 456 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	0	0
Finansinntekter		11 790 000	136 213 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		78 000	-55 000
Sum finansinntekter		-3 955 000	143 614 000
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	800 000
Finanskostnader		72 238 000	106 866 000
Sum finanskostnader		72 238 000	107 666 000
Netto finans		-76 193 000	35 948 000
Ordinært resultat før skattekostnad		554 988 000	756 550 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	204 095 000	31 485 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		350 893 000	725 065 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Årsresultat		350 893 000	725 065 000
Minoritetsinteresser		81 450 000	-3 517 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		269 443 000	728 582 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	11	392 492 000	378 729 000
Utsatt skattefordel	10	0	0
Goodwill	11	198 946 000	225 378 000
Sum immaterielle eiendeler		591 438 000	604 107 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	6 262 873 000	5 810 917 000
Sum varige driftsmidler		6 262 873 000	5 810 917 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3,12	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	3,13	23 003 000	70 937 000
Investeringer i andre selskaper	14	123 923 000	118 816 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	15,25	23 486 000	44 046 000
Sum finansielle anleggsmidler		170 412 000	233 799 000
Sum anleggsmidler		7 024 723 000	6 648 823 000
Omløpsmidler			
Varer			
Lagerbeholdning		18 738 000	16 025 000
Sum varer		18 738 000	16 025 000
Fordringer			
Kundefordringer	16	542 893 000	333 930 000
Kortsiktige fordringer	17	1 015 152 000	400 792 000
Konsernfordringer	25	0	0
Sum fordringer		1 558 045 000	734 722 000
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 602 000	1 426 000
Sum investeringer		1 602 000	1 426 000



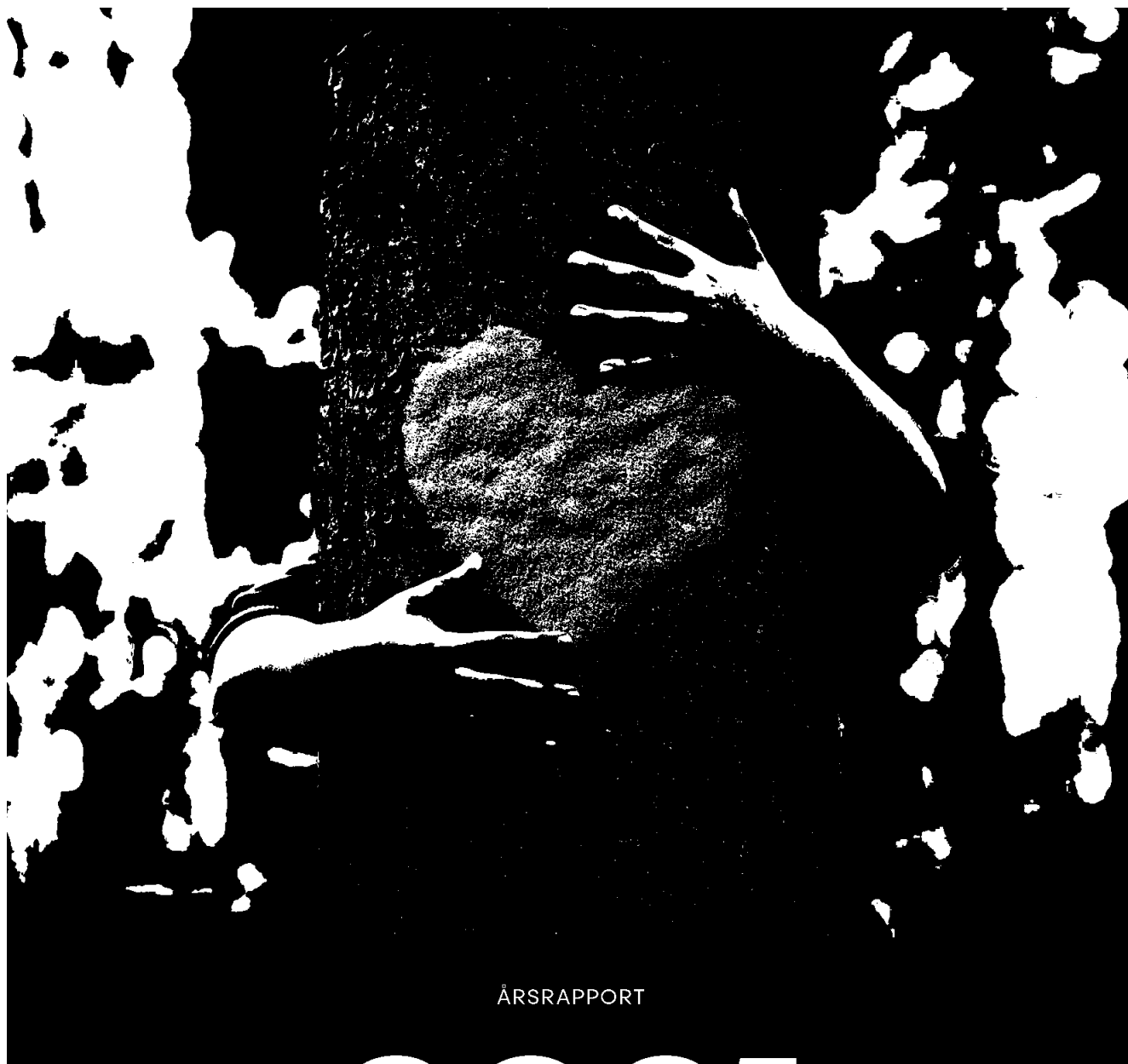
Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Likvide midler	18	103 659 000	1 059 249 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		103 659 000	1 059 249 000
Sum omløpsmidler		1 682 044 000	1 811 422 000
SUM EIENDELER		8 706 767 000	8 460 245 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	19,20	500 000 000	500 000 000
Overkurs	19	73 954 000	73 954 000
Sum innskutt egenkapital		573 954 000	573 954 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	19	1 423 571 000	1 331 469 000
Minoritetsinteresser	19	814 428 000	770 438 000
Sum opptjent egenkapital		2 237 999 000	2 101 907 000
Sum egenkapital		2 811 953 000	2 675 861 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	239 970 000	293 135 000
Utsatt skatt	10	335 346 000	203 334 000
Sum avsetninger for forpliktelser		575 316 000	496 469 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	3 980 536 000	4 324 697 000
Ansvarlig lånekapital		0	0
Sum annen langsiktig gjeld		3 980 536 000	4 324 697 000
Sum langsiktig gjeld		4 555 852 000	4 821 166 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		188 846 000	215 634 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Betalbar skatt	10	64 106 000	17 703 000
Skyldige offentlige avgifter		177 154 000	117 551 000
Utbytte		224 200 000	290 000 000
Merinntekt nettvirksomhet		83 935 000	118 167 000
Annen kortsiktig gjeld	4,22,2 5	600 721 000	204 163 000
Sum kortsiktig gjeld		1 338 962 000	963 218 000
Sum gjeld		5 894 814 000	5 784 384 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 706 767 000	8 460 245 000



ÅRSRAPPORT

2021



Energikonsernet Troms Kraft

Vårt samfunnsoppdrag er å sikre befolkning og næringsliv tilgang til elektrisk kraft, og å bidra til det grønne skiftet.

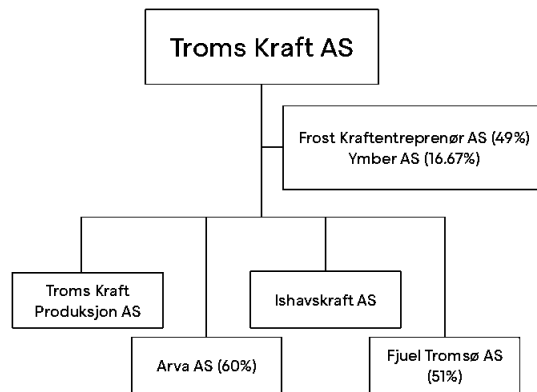
Troms Kraft er et helintegrert energikonsern som produserer om lag 1.1 TWh fornybar kraft gjennom sitt datterselskap Troms Kraft Produksjon.

Selskapet distribuerer kraft til ca. 120 000 nett-kunder fra Lurøy i sør til Karlsøy i nord gjennom nettselskapet Arva, med hovedkontor i Bodø.

Resultatutvikling konsern

Tall i hele 1 000 kr	2021	2020
Resultatregnskap		
Driftsinntekter	5 049 753	3 505 959
EBITDA	873 875	887 690
Driftsresultat	631 181	720 602
Resultat før skatt	554 988	756 550
Balanse		
Egenkapital	2 811 953	2 675 861
Netto rentebærende gjeld	3 876 877	3 265 449
Egenkapitalandel	32,3 %	31,6 %

Eiere: Troms Holding AS (60%)
og Tromsø kommune (40%)



Etablert i
1898



Troms Holding AS
Eier 60%



Tromsø kommune
Eier 40%



Hovedkontor
Tromsø



Ansatte
324



Nettsesjon
19 kommuner



Kraftproduksjon
7 kommuner



Vannkraftverk
10



Vindkraftverk
1



Landstrømanlegg
3



Innhold

Leder	4
Våre selskap	6
Kraftverk og lokasjoner	8
Årsberetning	10
Årsregnskap 2021	16
Bærekraftrapport	38
Rapportering ESG indikatorer	55
Energi og klimaregnskap	63



FOTO: FRØYDIS DALSENG

Leder

Store investeringer i kraftbransjen framover

Et nasjonalt mål om 55 prosent utslippsreduksjon innen 2030 er et svært krevende mål, men det er en politisk realitet. Statsministeren sier «ferdig snakka» om denne diskusjonen, i likhet med hans forgjenger og et samlet politisk miljø, både i Norge og Europa. Kraftbransjen spiller en nøkkelrolle i denne omstillingen, men hva betyr det egentlig for et selskap som Troms Kraft, helt konkret?

Troms Kraft er et såkalt vertikalintegreert konsern. Med det menes at våre selskaper både produserer, distribuerer og selger kraft. Troms Kraft Produksjon produserer strøm, ved hjelp av 10 vannkraftverk og én vindpark i Troms. Vi distribuerer gjennom nettselskapet Arva, som rår over ca. 15 000 kilometer med luftstrek, jord- og sjøkabel, fra Lurøy i sør til Karlsøy i nord. Og vi selger kraft og energiløsninger gjennom selskapene Ishavs-kraft og Fjuel Tromsø.

Alle disse tre forretningsområdene vil være sentrale i arbeidet med å nå 55 prosent-målet.

I dag produserer turbinene våre ca. 1,1 TWh per år – som er et beskjedent, men viktig bidrag til Norges totale produksjon på ca. 140 TWh. Nå viser beregninger at Norge med stor sannsynlighet vil øke sitt forbruk med 70 TWh, en nesten 50% økning, frem mot 2050. Også i nord vil forbruket øke mye de kommende årene, sannsynligvis langt mer enn dagens produksjonsoverskudd.

Det betyr at en av våre hovedutfordringer framover vil være å produsere mer grønn energi. I Troms Kraft mener vi at dette i første omgang må gjøres gjennom utbygging av mer vind på land. Vi vil også snu alle steiner innenfor vannkraften, men her er potensialet begrenset. I all enkelhet er det slik med vannkraft at mer kraft krever mer vann. Da sier det seg selv at prosessene blir krevende.

Havvind kommer, men kostnadene for denne strømmen er fortsatt svært høye, og ledetiden for utbygging svært lang. Samtidig har vi stort potensiale for mer vindkraft på land i nord, forutsetningen er at det gjøres i nær og god dialog med vertskommuner og med reindriften. Vi oppretter derfor et eget selskap som kommer til å spesialisere seg på å jobbe frem nye vindkraftprosjekt, i tillegg til å utvikle vindparken vi allerede har på Fakken i Karlsøy.

Vi håper at de nye rammevilkårene for vindkraft-utbygging kommer til å gjøre det attraktivt å bli de «nye kraftkommunene». Med en dobling av produksjonen av vindkraft fra Fakken, og med en produksjonsavgift på 1 øre/kWh, som ble vedtatt i 2021, vil den totale årlige inntekten til Karlsøy kommune komme på omlag 12 millioner kroner. Sett i forhold til folketall ville en sammenlignbar inntekt for Tromsø kommune være over 400 millioner kroner. En vindpark kan med andre ord være gull verdt for kommunal velferd. Dette tror jeg flere vil se, særlig i de kommuner som opplever en direkte sammenheng mellom kraftproduksjon og arbeidsplasser, som jo er den historiske begrunnelsen for vår virksomhet.

Vår andre prioritet blir å bygge ut mer nett. Det er i dag i praksis fullt utnyttet kapasitet de fleste steder, og det må derfor investeres tungt i nye linjer for å tilfredsstille det økte behovet. Selv om vi ved hjelp av ny teknologi forsøker å utnytte dagens linjer bedre, ser vi ingen vei utenom bygging av nye linjer med økt kapasitet. I Arva planlegger vi å investere for nesten 10 milliarder de neste ti årene i våre nettområder i Troms og Nordland.



FOTO: GOD STREK

Vår tredje satsing er å bidra til energisparing og elektrifisering gjennom å tilby løsninger i regi av Ishavskraft og Fjuel. Selskapene tilbyr allerede i dag produkter som ladeløsninger til elbil og skip, og varmepumper og solcelleanlegg til hus. I fremtiden vil folks behov for energistyring være langt mer avansert, og gi langt bedre muligheter for sparing og effektiv bruk av linjenettet. I tillegg vil vi bidra til utvikling av hydrogenbaserte energibærere produsert på fornybar kraft.

Vi må ikke glemme at det grønne skiftet er et resultat av menneskeskapte klimaendringer, som har skapt en akutt, alvorlig krise for hele kloden. Skal vi minimere effektene av skadene må det handles nå, og det vil få konsekvenser – ikke bare for samfunnet, men for oss som enkeltpersoner. Vi må endre vaner, vi må lære oss ny teknologi, vi må kanskje også gi avkall på noen privilegier, kort sagt: Vi må alle ta i et tak.

Troms Kraft er intet unntak. Vi må også endre oss, og er i full gang. For første gang vil vi i år rapportere på bærekraft med et eget klimaregnskap, noe som gir oss et godt grunnlag for å styre utviklingen videre i riktig retning. Vi må investere mye, vi må utvikle ny kompetanse, vi må bli mer effektive og vi må bistå kundene våre i deres omstillingsarbeid. Store utfordringer ligger fremfor oss, men vi ser også muligheter i det grønne skiftet. Er vi dyktige klarer vi å skape lønnsomhet i denne omstillingen, og som et heleid offentlig selskap vil det være et overskudd som går direkte tilbake til fellesskapet.



Semming Semmingsen
Konsernsjef



Våre selskap

Troms Kraft AS er morselskapet i konsernet Troms Kraft. Selskapets rolle er styring og kontroll av datterselskapene, samt finansiering og forretningsutvikling av konsernets virksomheter. I tråd med konsernets nye visjon "Kraft til å endre", arbeider morselskapet aktivt for å realisere omstillingen til et utslippsfritt samfunn, med fokus på samarbeid med andre aktører i nord.

Troms Kraft Produksjon AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS og produserer fornybar energi ved 10 vannkraftverk og en vindpark. I 2021 produserte selskapet totalt 1094 GWh fornybar energi, noe som tilsvarer strømforbruket til 54.700 husstander.

Ishavskraft AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS og er en av Norges største strømleverandører med en omsetning på ca. 7 TWh til privat- og bedriftskunder i hele landet. 70 ansatte i Alta, Tromsø, Oslo og Bergen bidrar til at selskapet er i sterk vekst og utvikling. Med et ufravikelig samfunns- og miljøengasjement satser Ishavskraft på å utvikle og implementere fremtidsrettede energiløsninger for sine kunder, i kampen mot de globale miljø- og klimautfordringene.

Arva AS er et majoritets-eid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft konsernet. Arva AS eies av Troms Kraft AS (60 %) sammen med Bodø Energi AS (36 %) og Dragefossen Kraftanlegg AS (4 %). Selskapet har sitt hovedkontor i Bodø. Arva driver med nettvirksomhet og har enerett til distribusjon av strøm innen konsesjonsområdet, som dekker et stort geografisk område med 19 kommuner i Nord-Norge. Virksomheten er underlagt regulering av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE)/ Reguleringsmyndigheten for energi (RME). Reguleringen setter klare rammer for tillatt overføringsinntekt og med dette nivået på nettleien. Arva har en stabil, forutsigbar og konkurransedyktig nettleie.

Navnet Arva kommer fra samisk språk, og betyr energi og viljestyrke. Arva skal være en drivkraft i det grønne skiftet. Arva bygger og driver en stabil og sikker strømforsyning til utvikling av samfunnet i Nord-Norge. Selskapet viderefører arven fra de som bygde strømmettet, og jobber aktivt sammen med kunder og samarbeidspartnere for å realisere ei elektrisk fremtid. Arva inspirerer samfunnet til effektiv energibruk, og tar ansvar for at kunnskapen om en bærekraftig strømforsyning utvikles og læres videre til neste generasjon.

Selskapet overførte 5 427 GWh i 2021 mot totalt 4 430 GWh i 2020. Antall nettkunder i 2021 var 122 259 mot 119 738 i 2020 ved utgangen av året. På samme tidspunkt var 70 kraftverk tilknyttet nettet. Nettets dimensjoner er 15 829 km kraftledninger, 52 transformatorstasjoner og 6 262 netstasjoner.

Fjuel Tromsø AS er et majoritets-eid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft konsernet. Fjuel Tromsø AS eies av Tromsø Havn (49%) og Troms Kraft (51%), som gjennom sitt strategiske partnerskap har et mål om å gjøre maritim næring mer miljøvennlig.

Selskapet har i løpet av 2021 anskaffet tre landstrømanlegg i Tromsø og tok over driftsansvaret for disse i september. Samlet har anleggene en kapasitet på om lag 2,1 GWh og fra september ble det forbrukt 180.000 kWh som betyr en reduksjon av forbruket med 17.000 liter diesel i 2021 (Energiinnhold diesel 10,6 kWh/l). Selskapet jobber nå med å realisere fire nye anlegg med en kapasitet på 12,5 GWh og har fått 30 MNOK i investeringsstøtte fra Enova.

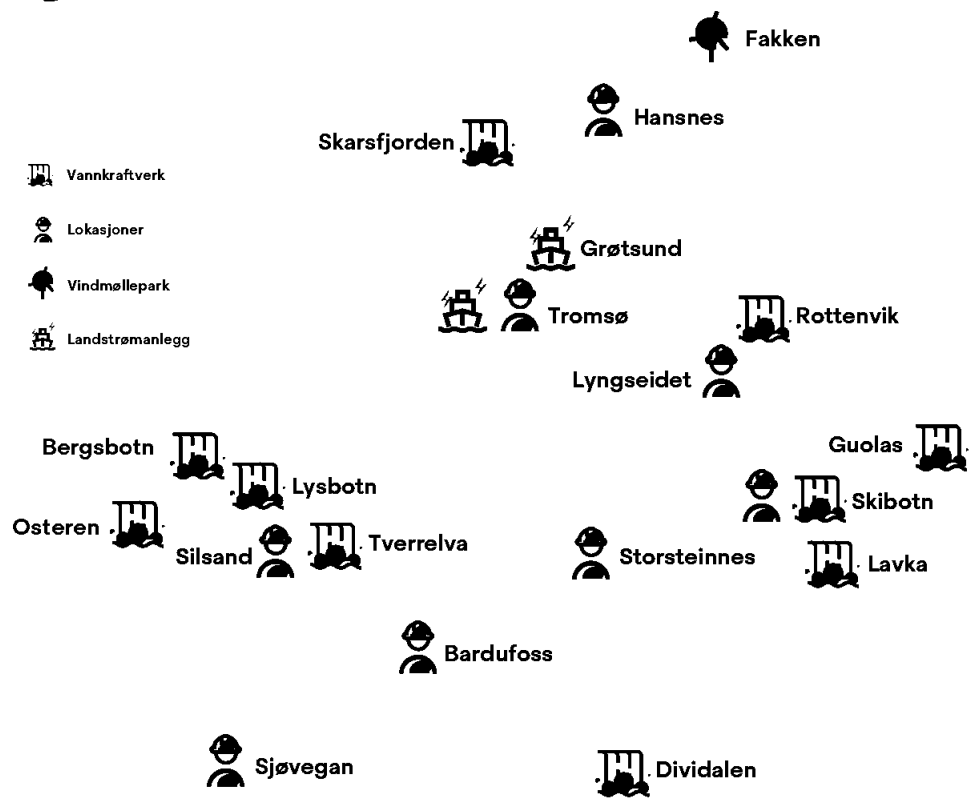
Samlet sett vil landstrømanleggene som er i porteføljen kunne bidra til reduksjon av 5.900 tonn CO₂-ekvivalenter i året, tilsvarende 1,2 millioner liter diesel. Selskapet jobber videre med ytterligere elektrifiseringstiltak både innen sjøfart og landtransport.



FOTO: BJØRN INGE PETERSEN



Kraftverk og lokasjoner





Bergsbotn

- Bygd i 1986
- Francisturbin
- Produksjon: 29 GWh
- Årets produksjon: 31,10 GWh
- Fallhøyde: 354 m.
- Magasinkapasitet: 21,59 GWh
- Installert effekt: 7,9 MW

Dividalen

- Bygd i 1972
- Francisturbin
- Produksjon: 137 GWh
- Årets produksjon: 140,37 GWh
- Fallhøyde: 279 m.
- Magasinkapasitet: 89,56 GWh
- Installert effekt: 26 MW

Fakken vindpark

- Bygd i 2012
- Produksjon: 130 GWh
- Årets produksjon: 139,75 GWh
- Hvert tårn: 80 meter høyde, vingeradius: 45 meter
- Installert effekt: 18 × 3 MW

Guolås

- Bygd i 1971
- 2 Peltonturbiner à 40 MW
- Produksjon: 320 GWh
- Årets produksjon: 295,85 GWh
- Fallhøyde: 713 m.
- Magasinkapasitet: 224,78 GWh
- Installert effekt: 2 × 40 MW

Lavkajåkka

- Bygd i 1982
- Francisturbin
- Produksjon: 25 GWh
- Årets produksjon: 24,69 GWh
- Fallhøyde: 127 m.
- Magasinkapasitet: 20,3 GWh
- Installert effekt: 8,5 MW

Lysbotn

- Bygd i 1991
- Francisturbin
- Produksjon: 28 GWh
- Årets produksjon: 35,01 GWh
- Fallhøyde: 106 m.
- Magasinkapasitet: 21,59 GWh
- Installert effekt: 5,4 MW

Osteren

- Bygd i 1984
- Francisturbin
- Produksjon: 14 GWh
- Årets produksjon: 14,64 GWh
- Fallhøyde: 137 m.
- Magasinkapasitet: 1,73 GWh
- Installert effekt: 2,4 MW

Rottenvik

- Bygd i 2010 (erstattet stasjon fra 1952)
- Peltonturbin
- Produksjon: 19 GWh
- Årets produksjon: 20,19 GWh
- Fallhøyde: 460 m.
- Magasinkapasitet: 4,0 GWh
- Installert effekt: 5 MW

Skarsfjord

- Bygd i 1922 (renoveret 1994)
- Francisturbin
- Produksjon: 18 GWh
- Årets produksjon: 22,01 GWh
- Fallhøyde: 152 m.
- Magasinkapasitet: 9,8 GWh
- Installert effekt: 4 MW

Skibotn

- Bygd i 1980
- Francisturbin
- Produksjon: 382 GWh
- Årets produksjon: 368,23 GWh
- Fallhøyde: 440 m.
- Magasinkapasitet: 220,4 GWh
- Installert effekt: 72 MW

Tverrelva

- Bygd i 1985
- Peltonturbin
- Produksjon: 2 GWh
- Årets produksjon: 2,26 GWh
- Fallhøyde: 370 m.
- Magasinkapasitet: 1,5 GWh
- Installert effekt: 0,3 MW

Konsernet Troms Kraft

Årsberetning 2021

Virksomheten

Konsernet Troms Kraft (konsernet) er et vertikalt integrert energikonsern, med hovedkontor i Tromsø. Konsernet har kraftproduksjonsvirksomhet i 7 kommuner, og nettvirksomhet i 12 kommuner i Troms og Finnmark og i 7 kommuner i Nordland, samt salg av strøm til sluttbrukere i Norge (gjelder per 1. januar 2022).

Morselskapet Troms Kraft AS eies av Troms Holding AS (60%) og Tromsø kommune (40%). Troms Holding AS ble stiftet i 2019, og eies av Troms og Finnmark fylkeskommune (65%) og 21 kommuner i Troms (Tromsø kommune inkludert), hver med 1.67%.

Konsernet hadde i 2021 følgende forretningsområder:

- Fornybar kraftproduksjon
- Nettvirksomhet
- Salg av kraft i Norge

Konsernet har i tillegg til morselskapet Troms Kraft AS i 2021 bestått av følgende selskap:

- Troms Kraft Produksjon AS
- Arva AS
- Ishavskraft AS
- Fjuel Tromsø AS.

Kraftmarkedet

2021 ble på mange måter et historisk kraftår. Stigende strømpris gjennom året medførte stor interesse og engasjement rundt strøm. Den nordiske systemprisen endte for året på rekordhøye 63,4 øre/kWh, mer enn fem ganger så høyt som det rekordbillige 2020. De tre sør-norske prisområdene endte enda høyere med rundt 76 øre/kWh, mens Nord-Norge fikk relativt normale 35,7 øre/kWh. Til sammenligning var gjennomsnittlig pris i Nord-Norge i 2020 9,4 øre/kWh. Hydrologisk var 2021 et tørt år for

Sør-Norge sin del, noe som resulterte i at de gikk inn i vinteren med lav magasinfylling. I Nord- og Midt-Norge var derimot magasinfyllingen bedre.

Både prisnivået i sør og områdepriskjellen mellom nord og sør var ekstreme i 2021 og skapte mye debatt. Prisinivået i sør lå jevnt rundt 1 krone/kWh gjennom høsten før det virkelig tok av i desember og endte over 1,7 kroner/kWh. Så høyt gikk prisen i sør at regjeringen måtte ta grep og innførte en statlig kompensasjonsordning for privathusholdninger for priser over 70 øre/kWh. Det ble vedtatt å gi strømstøtte for vintermånedene desember til mars med 55% av kostnaden over 70 øre. Denne har etter årsskiftet blitt løftet til 80% og er forlenget til mars 2023.

Også i Nord-Norge kom prisene kortvarig opp i unormalt høye nivåer i slutten av november og inn i de to første ukene i desember. I denne perioden opplevde Nord-Norge kulde med dertil høyt forbruk, samtidig som rolige vindforhold gjorde at det ble produsert lite vindkraft på hele Nordkalotten. På svensk side var det i tillegg produksjonsbegrensninger denne perioden på grunn av islegging i svenske vassdrag. 29. november kom man grunnet dette opp i en døgnpris på 2,25 kr/kWh i NO4, noe som ble den høyeste døgnprisen i 2021.

Gjennom de siste årene har mye ny vindkraft blitt realisert på Nordkalotten, særlig på svensk side. Dette har resultert i et så stort produksjonsoverskudd at man i nord bare unntaksvis opplever prisnivåer slik man nå ser i Sør-Norge. I 2021 fikk man en priskobling mot de høyeste prisene i sør 12-13 dager av november og desember, på grunn av interne produksjonsbegrensninger samtidig

som at forbruket var høyt. Slik kraftbalansen er under normale forhold vil det være flere år til de nordlige prisområdene varig kobles på sørnorske og europeiske prisnivåer. Dette vil sannsynligvis endres når man får økt kraftoverføringen sørover, enten på norsk eller svensk side eller i begge landene. Statnett har indikert at dette nå vil skje raskere enn tidligere planlagt uten å si noe konkret om når. Inntil dette skjer forventes det at prisen i nord vil holde seg lav og gi muligheter for utvikling av nye arbeidsplasser innenfor kraftkrevende sektorer i nord.

Til tross for stor økning i produksjon av strøm fra fornybare energikilder som vind og sol, er Europa fortsatt avhengig av å produsere strøm fra forurensende kilder som kull og gass. I tillegg til en stor økning i pris for utslippskvoter har særlig gassprisen steget til rekordnivåer gjennom 2021. Gasslagrene i Europa var lave etter en kald vinter i 2020. Forsyningsutfordringer fra gassledningene fra Russland gjorde det vanskelig å fylle gasslagrene til normale nivåer og det ble så stort underskudd på gass at prisene steg svært raskt når høsten kom. Dette løftet den europeiske kraftprisen til nye rekorder, noe som igjen har gitt den største prisforskjellen mellom nordisk og europeisk kraftpris noensinne. To nye kraftkabler ble åpnet fra Sør-Norge i 2021, Nordlink til Tyskland og North Sea Link til Storbritannia. Disse har koblet det sørnorske kraftmarkedet enda tettere til Europa. Den unormale gassprisen gjorde at priseffekten av de nye kablene ble mye høyere enn hva som var forventet.

Analyse av årsregnskapet

Konsernets driftsinntekter ble økt med 44,0% fra 2020 til 2021 til MNOK 5 050 hovedsakelig på grunn av vesentlig høyere kraftpriser.

2021 ble tilnærmet et normalår for produksjonsvirksomheten med hensyn til produksjonsvolum, med en samlet årsproduksjon på 1094 GWh, hvorav 140 GWh vindkraft fra Fakken (mot 1184 GWh samlet i 2020, hvorav 152 GWh vindkraft). 2020 var et hydrologisk sterkt år, og dette ga høyere vannkraftproduksjon enn normalen.

Magasinbeholdningen ble redusert med 31 GWh i løpet av året, og 2021 endte med en fyllingsgrad på 66,0%. Sammenlignet med 2020 var produksjonen 90 GWh (7,6%) lavere i 2021, men vesentlig bedre priser førte til at kraftsalgsinntektene fra produksjonsvirksomheten økte fra MNOK 128 i 2020 til MNOK 418 i 2021.

Inntekter i nettvirksomheten bestemmes i stor grad av en inntektsramme tildelt fra NVE. 2021 var første hele driftsår for Arva AS, og inntektsrammen var MNOK 902. Kostnadene for ikke-levert energi (KILE) var MNOK 43 i 2021.

Ishavskraft AS er blant de største kraftsalgselskapene i landet målt i omsetning. Selskapet har en spesielt sterk markedsposisjon i Nord-Norge som leverandør av fornybar energi, men er også en betydelig nasjonal aktør, særlig innenfor bedrifts- og kommunemarkedet. Omsetningen økte fra MNOK 1107 i 2020 til MNOK 3 554 i 2021 hovedsakelig som følge av høyere kraftpriser.

Fjuel Tromsø AS er et selskap som fortsatt er i startfasen. Selskapet har ved utgangen av 2021 tre landstrømsanlegg i drift. Omsetningen i 2021 ble på MNOK 0,4.

Konsernets driftsresultat (EBIT) for 2021 ble MNOK 631. Dette er MNOK 90 svakere enn i 2020, men i 2020 utgjorde salg av Troms Kraft Strøm AS og Switch Nordic Green AB MNOK 466 av samlet driftsresultat på MNOK 721.

Konsernets årsresultat ble MNOK 351, en reduksjon på MNOK 374 fra 2020. I 2020 var det imidlertid, i tillegg til positiv effekt fra salg av Troms Kraft Strøm AS og Switch Nordic Green AB på MNOK 466, en gevinst på MNOK 119 fra salg av aksjene i Nordkraft AS.

Det ble i 2021 gjennomført investeringer i varige driftsmidler i konsernet med til sammen MNOK 678 mot MNOK 411 i 2020. Av dette utgjør MNOK 605 nettinvesteringer mot MNOK 376 i 2020. Energiomstillingen i samfunnet gjør at vi planlegger for et fortsatt høyt investeringsnivå i årene fremover.

Kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter var positiv med MNOK 396. I løpet av året ble det gjennomført nedbetaling av rentebærende gjeld med MNOK 344.

Morselskapet Troms Kraft AS sin egenkapitalandel var 63,1% pr 31.12.2021, mot 35,9% pr 31.12.2020. Lavere total kapital som følge av omstrukturering av konsernets finansiering er hovedårsaken til økning i morselskapets egenkapitalandel. For konsernet var tilsvarende tall 32,3% og 31,6%. Selskapet har underliggende verdier som tilsier at den reelle egenkapitalen er vesentlig høyere. Den finansielle situasjonen anses tilfredsstillende.

Bransjespesifikke usikkerhetsfaktorer
Resultatet fra sluttbrukervirksomheten påvirkes av tre sentrale faktorer; svingninger i kraftpris, utvikling i valutakurser og volumusikkerhet. Krafthandelsrisikoene reduseres gjennom vedtatte sikringsstrategier med tilhørende rammer og retningslinjer som er tilpasset driften i sluttbrukerselskapet Ishavskraft AS. Volumusikkerheten følges opp og styres gjennom kontinuerlig utvikling av forbruksprognoser på kundesegment.

Produksjonsvirksomheten har strategier for å oppnå best mulig økonomisk resultat av tilgjengelige vann- og vindressurser. Tett oppfølging av tilgjengelighet pr kraftverk, gode

revisjon- og vedlikeholdsprogrammer, overvåking av tilsig og magasinfylling og analyser av prisutvikling er en del av virkemidlene for å nå målene i denne strategien. Som følge av prissvingninger på kraft, eksponeres produksjonsvirksomheten for prisrisiko. Prissikring av kraftproduksjon benyttes som risikodempende tiltak mot svingninger i kraftpris.

For nettvirksomheten er inntektsrammeutviklingen sentral. 60% av inntekten er basert på kostnadene i bransjen og nettselskapets relative effektivitet. NVEs beregningsmodell er kompleks og medfører at inntektsrammene vil variere over tid. Sett over flere år, med de ventede store nettinvesteringene som skal skje både i Arva AS og i bransjen generelt, antas det en underliggende trend som vil gi økning i inntektsrammene.

Kredittrisiko

Sluttbrukervirksomheten har etablert rutiner for kredittvurdering som tar sikte på å begrense motpartsrisiko. Covid-19 har medført et ekstra fokus på kredittrisiko og eventuelle betalingsutfordringer hos kunder. Potensielle negative finansielle konsekvenser har vært avbøtt med tett oppfølging og samarbeid med kundene. Likeledes er kredittrisikoen innenfor nettvirksomhet begrenset. Både sluttbruker- og nettvirksomheten har hatt lave tap på fordringer de senere år.

Finansiell risiko

Renterisiko knyttet til konsernets gjeldsportefølje styres ved bruk av rentebytteavtaler for å gi større forutsigbarhet mht. finanskostnadene.

Likviditetssituasjonen har vært god i 2021 og konsernet har lav likviditetsrisiko. Konsernet refinansierte langsiktig gjeld i 2021 fordelt på 4 nye lånefasiliteter, henholdsvis 1 fasilitet i Troms Kraft AS og 3 fasiliteter i Arva AS. Troms Kraft AS hadde pr 31.12.2021 trekkrettighet tilknyttet konsernkontosystemet med total ramme på MNOK 700, som var



ubenyttet i sin helhet ved utgangen av året. I tillegg hadde Arva AS pr 31.12.2021 ledig ramme på MNOK 320 på en lånefasilitet. Som følge av høye kraftpriser i både nord og sør siste del av 2021, hadde Ishavskraft AS større arbeidskapitalbehov enn normalt. Ishavskraft AS er deltaker i konsernkontosystemet og har tilfredsstillende finansiering selv med unormalt høyt arbeidskapitalbehov.

Virksomhetsstyring

God virksomhetsstyring skal sikre at strategier blir iverksatt og mål blir nådd, og er således en forutsetning for stabil verdiskaping over tid. Konsernet har over flere år arbeidet med å forbedre styringsmodellen. Sentralt her er tydeliggjøringen av rollefordelingene mellom eier, styret og administrasjonen, samt klargjøring av morselskapets rolle i konsernet. Ønsket om effektive og gode beslutninger, som er tilpasset det enkelte selskaps kompleksitet og konkurransesituasjon, er bakgrunnen for valg av modell. Morselskapets rolle og funksjon er nå konsentrert rundt eierstyringen av datterselskaper og yter i begrenset grad tjenesteyting til øvrige konsernselskap.

Det er etablert et sett med styrende dokumenter som danner rammer i styringsmodellen, herunder etiske retningslinjer, styreinstruks, instruks og fullmakter til daglige ledere, rammeverk og prinsipper for styring og kontroll samt konsernpolicyer som gir konkrete føringer for håndtering på viktige områder.

Styrende organer

Konsernets eiere utøver sin kontroll gjennom generalforsamlingen. Eierstrategien ble sist revidert og vedtatt av eierne Tromsø kommune og Troms fylkeskommune i 2016.

Bedriftsforsamlingens sentrale oppgaver er å velge styre, og har også vedtaks- eller uttalelsesrett i nærmere angitte saker av stor betydning. 5 av 15 medlemmer er valgt av og blant de ansatte.

Konsernstyret består av 7 medlemmer, herav to valgt av og blant de ansatte. Det er utarbeidet egen instruks av og for konsernstyret. Denne har

som formål å gi nærmere regler om styrets oppgaver og saksbehandling innenfor rammene av aksjeloven og selskapets vedtekter.

Konsernstyret har oppnevnt et revisjonsutvalg med egen instruks. Revisjonsutvalget er et saksforberedende underutvalg av konsernstyret med det formål å foreta grundigere vurderinger av saksområder utpekt av styret, hovedsakelig knyttet til finansiell rapportering og revisjon.

Konsernsjefen står for den daglige ledelse av selskapet Troms Kraft AS, samt har ansvaret for å lede konsernets totale virksomhet i henhold til en overordnet strategi for å nå konsernets målsettinger. Konsernstyret vedtar instruks og fullmaktsbestemmelser for konsernsjef.

Konsernet har etablert styreansvarsforsikring som, innen rammene for forsikringsvilkårene, dekker det personlige erstatningsansvaret man kan pådra seg som styremedlem eller administrerende direktør i henhold til gjeldende rett.

Ekstern revisor

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen. Revisors rapporter blir fremlagt til konsernets ledelse og konsernstyret og til datterselskapernes ledelse og styrer. Revisor deltar også i revisjonsutvalgets møter. Revisor avholder årlig møte med konsernstyret uten at konsernsjef eller administrasjon er tilstede.

Risikostyring og internkontroll

Konsernstyret har lagt de overordnede føringene for konsernets virksomhetsstyring og ledelse. Konsernstrategien angir målsettinger og veivalg for konsernet og virksomhetsområdene. Datterselskapene operasjonaliserer konsernstrategien for egen virksomhet og etablerer hensiktsmessig oppfølging og rapportering på egen måloppnåelse. De enkelte selskapene er selv ansvarlig for å kartlegge og følge opp risikoer som truer disse målene. Den operative risikohåndteringen skjer således som en integrert del av forretningsaktivitetene og diskuteres jevnlig i selskapenes ledermøter.

Arbeidet med risikostyring og internkontroll har høy prioritet i konsernet, og følges jevnlig opp både av konsernstyret og i datterselskapenes styrearbeid. Sammen med styrende dokumenter utgjør disse prosessene grunnlaget for en helhetlig risikostyring. Digitale støtteverktøy i form av kvalitets- og styringssystemer er implementert for å sikre strukturert dokumentasjon av risikoanalyse og internkontroll.

Konsernets virksomhetsområder er underlagt omfattende generelle og bransjespesifikke lover, forskrifter og andre offentlige reguleringer. Det er en kontinuerlig prosess i konsernet for å sikre etterlevelse av disse.

Konsernet har i sine etiske retningslinjer rutiner for varsling av kritikkverdige forhold.

Bærekraft, HMS, FOU, kompetansebygging og rekruttering

Bærekraft

Troms Kraft har mål om å ta en aktiv rolle i det grønne skiftet. Norge har forpliktet seg til Paris-avtalen og har fulgt EUs ambisjon om å redusere utslippene til 55% av 1990-nivået i 2030. FNs bærekraftsmål nummer 13 handler om å stoppe klimaendringene og konsekvensene av dem. Troms Kraft er opptatt av å bekjempe klimaendringene gjennom egen kjernevirksomhet, som er produksjon av energi fra vann- og vindkraft, distribusjon av energi (nettvirksomhet), salg av energi samt utforske og etablere nye energi- og elektrifiseringsløsninger.

Konsernet har i 2021 systematisert arbeidet rundt bærekraft, og det er igangsatt en prosess for å etablere nøkkelindikatorer (KPIer) innenfor bærekraftsområdet. KPIene vil dekke både miljø og klima, økonomi og sosiale forhold. Det er etablert en bærekraftsrapportering som er basert på prinsippene i Global Reporting Initiative Standards (GRI). Troms Kraft er opptatt av måten virksomheten drives på, og det er viktig å forstå hvordan konsernet påvirker – positivt eller negativt – mennesker, miljøet og de lokalsamfunnene hvor vi har virksomhet.



I konsernets bærekraftsrapport for 2021 er det redegjort nærmere for arbeidet med bærekraft og rapportering på foreløpige KPIer.

Helse, miljø og sikkerhet

Det er arbeidet målrettet med å etablere et lavt nivå på sykefraværet. Ulike sykefraværsreducerende tiltak er gjennomført i 2021, blant annet tilrettelegging på arbeidsplassen, vernerunder, fysioterapitilbud, samarbeid med bedriftshelsetjenesten og gjennom arbeidet i datterselskapenes AMU. Covid-19 har medført utstrakt bruk av hjemmekontor i konsernet også i 2021, og det har vært et ekstra fokus på god oppfølging av ansatte på hjemmekontor. Sykefraværet i 2021 var på 3,4 prosent mot 3,3 prosent i 2020. Arbeidet med å etablere et lavt nivå på sykefravær er viktig og har hatt og vil ha høyt fokus fremover.

I 2021 er det gjennomført arbeidsmiljøundersøkelser blant våre ansatte i Troms Kraft Produksjon AS og Ishavskraft AS. Undersøkelsene gir informasjon om medarbeidernes tilfredshet, arbeidsglede, motivasjon og engasjement, og bidrar til å identifisere nødvendige tiltak. Selskapene følger opp undersøkelsen med å iverksette forbedringstiltak på selskaps- og enhetsnivå. Resultatene fra undersøkelsene i 2021 er tilnærmet uendret fra året før og viser at selskapene har god medarbeidertilfredshet.

Nett- og produksjonsvirksomheten utøver virksomhet som kan utgjøre en fare for liv og helse, men målet er at våre virksomheter ikke skal forårsake personskader. I begge disse datterselskapene jobbes det daglig med HMS. Sikkerhet skal ha og har høyt fokus, og det er etablert en fast rapportering på utvalgte HMS-nøkkeltall på alle styremøter i konsernselskapene, på alle konsernledermøter og møter i datterselskapene.

Nettvirksomheten hadde 1 personskade på eget personell i 2021, som medførte 25 fraværsdager. Produksjonsvirksomheten hadde også 1 personskade på eget personell, og denne skaden medførte 7 fraværsdager. Til sammenlignet var det ingen personskader i 2020 verken i nettvirksomheten eller

produksjonsvirksomheten. Det systematiske arbeidet for å unngå personskader vil fortsette i konsernet.

Ytre miljø

Konsernet ønsker å forebygge og begrense de negative miljøkonsekvensene av virksomheten som drives. Det etterstrebes derfor til enhver tid å opptre aktsomt i planlegging, bygging og drift, og gjøre det som er rimelig for å unngå skade på naturmangfoldet. Tilsvarende gjelder også om å unngå skader og ulemper for private og allmenne interesser.

I planleggingsfasen ivaretar konsernet dette ved å sørge for at konsekvensene for naturmangfold er tilstrekkelig utredet og at tiltaksplanene forelegges for NVE, vertskommune, Statsforvalter, grunneiere, reindriftsnæringen og andre berørte før tiltaket kommer til utførelse. Slike innspill tas med i vurdering av behovet for korrigering av prosjektplanene når det er nødvendig for å redusere det miljømessige fotavtrykket. Det foregår mye forskning på miljøkonsekvenser og avbøtende tiltak, og konsernet etterstreber å sikre oppdatering på slik foreliggende kunnskap slik at prosjekter kan fremmes med avbalanserte og veloverveide miljøkonsekvenser.

Både kompetansen og kulturen for å ta vare på ytre miljø gjelder i alle ledd, og miljøkrav kommuniseres til våre samarbeidspartnere og leverandører. Avvik som berører ytre miljø meldes og behandles i organisasjonen slik at gjentakende avvik unngås.

Gjennom kraftproduksjon fra vind og vann, kraftdistribusjon, strømsalg og ulike elektrifiseringstiltak skal konsernet være en bidragsyter til det grønne skiftet. Alle kraftverk er basert på fornybar energi, herav 10 vannkraftverk og ett vindkraftanlegg. Utnyttelsen av fornybar energi innebærer at naturressurser utnyttes i og nært villmark. Dette stiller krav til at kraftverkene må manøvreres så skånsomt som mulig for å ivareta vassdragsmiljøet, men samtidig er det en plikt til å utnytte kraftressursen slik at samfunnet får tilfredsstillende leveringskvalitet i kraftsystemet.

For nettanlegg vurderes jordkabel der det er hensiktsmessig, eventuelt etterstrebes det kamuflerende fargesetting av luftlinjer for å redusere de visuelle virkningene av nye kraftlinjer. Ved nye kraftlinjer så vel som for rehabilitering av gamle linjer følges varsomhetsprinsippet og man minimerer eksponeringen av elektromagnetiske felt så langt det lar seg gjøre, samt utformer linjene slik at kollisjonsfare for fugl reduseres.

Alle konsernets anlegg fyller de krav som med rimelighet kan stilles til sikring mot fare for mennesker, miljø og eiendom.

Forskning og utvikling (FOU)

Konsernet deltar i forsknings- og utviklingsprosjekter med sikte på å være oppdatert på den nyeste kunnskapen. Ny teknologi gir bedre mulighet for styring, overvåking og utnyttelse av kraftnettet. Prosjektet «Smart Senja» er et eksempel hvor det prøves ut fleksibilitet og bruk av batterier for å fordele belastningen i nettet bedre.

Kompetansebygging og rekruttering

Konsernet er avhengig av å ha medarbeidere med høy kompetanse. Kompetansen skal vedlikeholdes og fornyes i takt med forretningsmessig utvikling og endringer i rammebetingelser. Det jobbes aktivt med å tilrettelegge for medarbeidernes muligheter til å vedlikeholde, fornye og utvide sin faglige kompetanse.

Flere av våre selskaper rekrutterer blant annet gjennom å ta inn lærlinger. Ved utgangen av 2021 er 4 lærlinger engasjert i Troms Kraft.

Likestilling og ikke-diskriminering

Energibransjen har tradisjonelt sett vært mannsdominert, særlig innen kraftproduksjon og kraftdistribusjon. Sluttbrukervirksomhetene har imidlertid vesentlig høyere andel kvinner. Ishavskraft AS er intet unntak med en kvinneandel på 48% for selskapet totalt. Totalt for konsernet var 25% av de ansatte pr 31.12.2021 kvinner. Dette er på samme nivå som året før. Ambisjonen over tid er å bidra til en mer balansert sammensetning

mellom menn og kvinner i konsernets forretningsområder, herunder også i ledende stillinger. Styret i morselskapet består av tre kvinner og fire menn.

Konsernet skal være en inkluderende arbeidsplass og gi likeverdige muligheter til alle. Diskriminering skal ikke skje.

Redegjørelse for konsernets utsikter

Kraftprisen i Norge har vært utsatt for store svingninger de siste årene. I 2020 var det rekordlave priser, mens de sørlige prisområdene fikk rekordhøye priser i 2021. Ved inngangen til 2022 er prisene fortsatt på meget høye nivåer over hele Europa. Krigen i Ukraina har medvirket til høye råvarepriser og har bidratt til høye priser på elektrisitet, samt at risikoen for forsinkelser av leveranser har økt. Videre har det grønne skiftet skutt fart og økte priser på CO₂-kvoter har gjort det mye dyrere å produsere strøm fra kull eller gass. Idriftsettelse av to nye kraftforbindelser fra Sørlandet til utlandet har forsterket forsynings sikkerheten her til lands. Det forventes imidlertid at utenlandsforbindelsene vil øke kraftprisen i Norge, samtidig som man får større prisforskjeller internt i Norge.

Unntaket med hensyn til høye priser på elektrisitet er de to nordligste prisområdene i både Norge og Sverige. I Nord-Norge har man et forventet kraftoverskudd i mange år fremover som gjør at man sannsynligvis får den laveste kraftprisen i Norge.

For å trygge forsynings sikkerheten må Arva AS arbeide planmessig med vedlikehold, reinvesteringer, nyinvesteringer og bruk av ny teknologi. Inntektsrammemodellen som gjelder for nettselskap premierer effektive selskaper. Forutsatt at Arva AS drifter og gjennomfører investeringer på en effektiv måte forventes det tilfredsstillende avkastning i årene fremover.

Kraftbransjen er inne i en periode med store endringer. Energiomstillingen vil kreve mye av alle virksomhetsområdene. Spesielt vil elektrifiseringen av samfunnet medføre betydelige investeringer i

nettvirksomhet. Forventet økt forbruk vil videre kreve økt kraftproduksjon, og Troms Kraft Produksjon AS har igangsatt kartlegging av aktuelle alternativer for å øke produksjonen innenfor både vann- og vindkraft. Samtidig oppstår det nye muligheter både innenfor eksisterende forretningsområder og i nye verdikjeder, herunder elektrifiserings- og energistyringsløsninger til samfunnet. For Troms Kraft blir det viktig å fortsatt ta en aktiv rolle i det grønne skiftet, sikre fortsatt god drift i kjernevirksomheten ved å videreføre vår satsing på forenkling, forbedring og fornying, samt øke satsingen på bærekraft i egne operasjoner.

Strategiske partnerskap, allianser og konsolideringer er tiltak som vil kunne øke konkurransekraften i markedet ytterligere og bidra til økt lønnsomhet og bedre avkastning til våre eiere.

Fortsatt drift og disponering av resultat og utbytte

Fortsatt drift

Konsernet er i en tilfredsstillende finansiell og driftsmessig situasjon. Styret og daglig leder bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er tilstede.

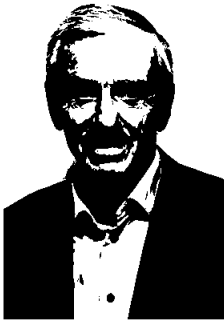
Disponering av resultat og utbytte

Årets resultat i morselskapet på MNOK 270 føres med MNOK 6 til annen egenkapital og MNOK 89 til fond for vurderingsforskjeller. Styret anbefaler et utbytte på MNOK 175 for regnskapsåret 2021.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen gjennom 2021. Året var i likhet med 2020 preget av en global pandemi som krevde fleksibilitet i en arbeidshverdag preget av hjemmekontor. På tross av dette har konsernet hatt et høyt aktivitetsnivå i 2021, og alle virksomhetsrådene leverte gode resultater. I tillegg har konsernet ivarett sin samfunnsrolle og sørget for stabil og sikker strømforsyning til husholdninger og bedrifter.



Tromsø, 6. april 2022



Inge K. Hansen
Inge K. Hansen
Styreleder



Kristin Bjella
Kristin Bjella
Nestleder



Bjarne Borgersen
Bjarne Borgersen
Styremedlem



Alf Eirik Røkenes
Alf Eirik Røkenes
Styremedlem



Kathrine Tveiterås
Kathrine Tveiterås
Styremedlem



Eivind Andersen
Eivind Andersen
Ansattvalgt styremedlem



Anita Foshaug
Anita Foshaug
Ansattvalgt styremedlem



Semming Semmingsen
Semming Semmingsen
Konsernsjef

FOTO PÅ DENNE SIDEN: MARIUS FISKUM



Regnskap

Innhold

Resultatregnskap	17
Balanse	18
Kontantstrømoppstilling	19
Noter til årsregnskapet 2021	20
Note 1 Regnskapsprinsipper	20
Note 2 Virksomhetsområder	23
Note 3 Store enkelttransaksjoner	23
Note 4 Finansielle derivater	24
Note 5 Driftsinntekter	24
Note 6 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader	25
Note 7 Kraftproduksjon og magasinbeholdning	25
Note 8 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk	26
Note 9 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser	27
Note 10 Skatter	28
Note 11 Varige driftsmidler	29
Note 12 Investering i datterselskap	30
Note 13 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap	30
Note 14 Investeringer i andre selskap	31
Note 15 Langsiktige fordringer og plasseringer	31
Note 16 Kundefordringer	31
Note 17 Kortsiktige fordringer	31
Note 18 Likvide midler	32
Note 19 Egenkapital	32
Note 20 Aksjonærinformasjon	32
Note 21 Langsiktig gjeld	32
Note 22 Annen kortsiktig gjeld	33
Note 23 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser	33
Note 24 Nærstående parter	34
Note 25 Konsernmellomværende	34
Note 26 Hendelser etter balansedagen	34
Revisjonsberetning	35



Resultatregnskap

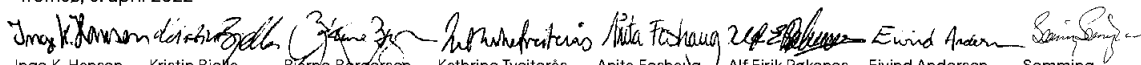
TROMS KRAFT AS			KONSERN		
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	Note	2021	2020
DRIFTSINNEKTER OG -KOSTNADER					
0	0	Kraftsalg	2, 5, 7, 24	3 877 933	2 257 537
0	0	Nettinntekter	2, 5	1 101 967	733 257
31 254	26 923	Andre driftsinntekter	2, 5, 24	69 853	515 165
31 254	26 923	Sum driftsinntekter		5 049 753	3 505 959
0	-200	Aktiverte egne investeringsarbeider		-91 389	-64 928
53	51	Kjøp varer og energi	2, 6, 24	3 570 488	2 064 144
23 453	12 134	Lønnskostnader	2, 8, 9	259 095	276 432
3 717	3 557	Ordinære avskrivninger	2, 11	242 694	167 087
19 744	24 703	Andre driftskostnader	2, 8, 24	437 684	342 622
46 968	40 244	Sum driftskostnader		4 418 572	2 785 357
-15 714	-13 322	DRIFTSRESULTAT		631 181	720 602
FINANSINNEKTER OG -KOSTNADER					
926 880	296 094	Andel resultat i datterselskaper	12	0	0
8 168	-7 593	Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	-15 823	7 456
57 350	33 821	Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	0	0
125 080	6 281	Annen finansinntekt		11 790	136 213
-55	78	Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsm.		78	-55
-800	0	Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	-800
-98 715	-50 080	Annen finanskostnad		-72 238	-106 866
1 017 908	278 601	Netto finansposter		-76 193	35 948
1 002 194	265 280	Resultat før skattekostnad		554 988	756 550
12 771	4 498	Skattekostnad på ordinært resultat	10	-204 095	-31 485
1 014 965	269 778	ÅRSRESULTAT		350 892	725 065
		Minoritetens andel av resultatet		81 450	-3 517
		Majoritetens andel av resultatet		269 442	728 582



Balanse

TROMS KRAFT AS			KONSERN		
31.12.2020	31.12.2021	Beløp i 1 000 kroner	Note	31.12.2021	31.12.2020
EIENDELER					
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
109 529	81 636	Utsatt skattefordel	10	0	0
0	0	Goodwill	11	198 946	225 377
0	0	Andre immaterielle eiendeler	11	392 493	378 729
109 529	81 636	Sum immaterielle eiendeler		591 438	604 107
101 662	100 178	Varige driftsmidler	11	6 262 873	5 810 917
Finansielle anleggsmidler					
1 860 446	1 959 361	Investeringer i datterselskaper	3, 12	0	0
60 941	22 772	Investeringer i tilknyttede selskaper	3, 13	23 003	70 937
104 516	108 641	Investeringer i andre selskaper	14	123 923	118 816
2 162 241	701 721	Langsiktige fordringer og plasseringer	15, 25	23 486	44 046
4 188 144	2 792 495	Sum finansielle anleggsmidler		170 412	233 799
4 399 334	2 974 309	Sum anleggsmidler		7 024 723	6 648 823
OMLØPSMIDLER					
0	0	Lagerbeholdning		18 738	16 025
413	0	Kundefordringer	16	542 893	333 930
210 609	228 420	Konsernfordringer	25	0	0
51 414	808	Kortsiktige fordringer	17	1 015 153	400 792
1 061	1 602	Kortsiktige finansielle plasseringer		1 602	1 426
1 066 731	196 523	Likvide midler	18	103 659	1 059 249
1 330 228	427 353	Sum omløpsmidler		1 682 044	1 811 422
5 729 561	3 401 662	SUM EIENDELER		8 706 767	8 460 245
EGENKAPITAL OG GJELD					
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
500 000	500 000	Aksjekapital	19, 20	500 000	500 000
73 954	73 954	Overkurs	19	73 954	73 954
573 954	573 954	Sum innskutt egenkapital		573 954	573 954
194 546	283 291	Fond for vurderingsforskjeller	19		
1 285 736	1 289 429	Annen egenkapital	19	1 423 571	1 331 469
1 480 282	1 572 720	Sum opptjent egenkapital		1 423 571	1 331 469
		Minoritetsinteresser	19	814 428	770 438
2 054 236	2 146 675	SUM EGENKAPITAL		2 811 953	2 675 861
GJELD					
AVSETNING FOR FORPLIKTELSE					
151 824	131 917	Pensjonsforpliktelse	9	239 970	293 135
0	0	Utsatt skatt	10	335 346	203 334
151 824	131 917	Sum avsetning for forpliktelse		575 315	496 469
Annen langsiktig gjeld					
3 200 000	900 000	Langsiktig gjeld	21	3 980 536	4 324 697
3 200 000	900 000	Sum annen langsiktig gjeld		3 980 536	4 324 697
Kortsiktig gjeld					
2 049	258	Leverandørgjeld		188 846	215 634
6 266	0	Betalbar skatt	10	64 106	17 703
2 071	2 047	Skyldig offentlige avgifter		177 154	117 551
250 000	175 000	Skyldig utbytte		224 200	290 000
0	0	Merinntekt nettvirksomhet		83 935	118 167
63 115	45 766	Annen kortsiktig gjeld	4, 22, 25	600 721	204 162
323 501	223 071	Sum kortsiktig gjeld		1 338 963	963 218
5 729 561	3 401 662	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 706 767	8 460 245

Tromsø, 6. april 2022


 Inge K. Hansen Styreleder Kristin Bjelva Nestleder Bjarne Børgersen Styremedlem Kathrine Tveiterås Styremedlem Anita Foshaug Ansattvalgt styremedlem Alf Eirik Røkenes Styremedlem Eivind Andersen Ansattvalgt styremedlem Semming Semmingsen Konsernsjef



Kontantstrømoppstilling

TROMS KRAFT AS			KONSERN		
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020	
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER					
1 002 194	265 280	Ordinært resultat før skattekostnad	554 988	756 550	
-1 051	-6 266	Periodens betalte skatter	-17 703	-72 664	
0	0	Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	-290	-165	
3 717	3 557	Ordinære avskrivninger	242 694	167 087	
-935 048	-288 501	Resultatandel tilknyttet selskap/datterselskap	15 823	-7 456	
630	24 500	Mottatt utbytte fra tilknyttede selskap	24 500	630	
-390	413	Økning/reduksjon i kundefordringer (-/+)	-208 963	-14 229	
657	-1 791	Reduksjon/økning i leverandørgjeld (-/+)	-26 788	-6 551	
0	0	Endring i lagerbeholdning	-2 713	-2 835	
-1 727	-25 277	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	-54 620	-617	
-125 296	-541	Poster klassifisert som inv/fin.aktiviteter	-541	-589 396	
3 278	9 656	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-130 053	225 087	
-53 036	-18 970	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	A	396 334	455 440
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER					
-448 499	1 459 189	Inn-/utbetalinger langsiktig fordringer/gjeld konsernselskap	0	0	
1 697 483	37 758	Inn-/utbetalinger ved kjøp/salg av aksjer, andeler og andre invest. *)	5 284	192 504	
		Inn-/utbetaling ved av-/tilgang datterselskap, fratrukket kontantbeholdning	45 441	556 553	
100 000	60 000	Kontantutbytte fra datterselskap			
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	397	5 524	
-273	-2 074	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler/immaterielle eiendeler	-779 420	-423 441	
1 348 711	1 554 873	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	B	-728 298	331 140
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER					
		Innbetalinger egenkapital fra minoritetsinteresser	10 535	833	
0	0	Endring kortsiktig rentebærende gjeld	0	0	
-52 500	-2 300 000	Inn-/utbetalinger ved opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	-344 161	-52 500	
291 173	143 889	Inn-/utbetaling av konsernbidrag			
-417 646	0	Endring trekk konsernkonto-ordning			
-50 000	-250 000	Utbetaling av utbytte	-290 000	-50 000	
-228 973	-2 406 111	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	C	-623 626	-101 667
1 066 702	-870 208	Netto endring i likvider	A+B+C	-955 590	684 913
		Beholding av kontanter og kontantekvivalenter overtatt ved fusjon		0	52 622
29	1 066 731	Likvidbeholdning 1.1.		1 059 249	321 713
1 066 731	1 96 523	LIKVIDBEHOLDNING 31.12		103 659	1 059 249

*) Innbetaling ved salg aksjer datterselskap inngår i denne linjen for selskapsregnskapet Troms Kraft AS. Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler er inkludert forskudd TNOK 101 000.

Noter til årsregnskapet 2021

NOTE 1 Regnskapsprinsipper

GENERELT

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Alle beløp i resultatregnskap, balanse, kontantstrøm og noter er oppgitt i tusen kroner dersom annet ikke er angitt.

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Konsernregnskapet inkluderer Troms Kraft AS og selskaper som Troms Kraft AS har bestemmende innflytelse over. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet, og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Konserninterne transaksjoner, mellomværende og urealisert fortjeneste og tap mellom konsernselskaper elimineres. Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres også. Det samme gjelder for urealisert tap med mindre transaksjoner tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper ved at datterselskap følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Regnskapene til datterselskapene omarbeides når dette er nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

Oppkjøpsmetoden benyttes ved regnskapsføring av virksomhetssammenslutninger. Selskaper som er kjøpt eller solgt i løpet av året inkluderes i konsernregnskapet fra det tidspunktet kontroll oppnås og inntil kontroll opphører. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler og overtatt gjeld er regnskapsført til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler, balanseføres som goodwill. Alle identifiserbare eiendeler og forpliktelser blir tatt opp i balansen til verdien på oppkjøpstidspunktet.

Merverdier og goodwill i konsernregnskapet avskrives over forventet økonomisk levetid.

Datterselskap er innarbeidet i selskapsregnskapet til Troms Kraft AS etter egenkapitalmetoden. Andel av over- eller underskudd resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene. Andel underskudd resultatføres ikke dersom dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ, med mindre det er inngått forpliktelser, foretatt betalinger eller avgitt garantier for datterselskapets forpliktelser.

TILKNYTTETE SELSKAP

Tilknyttede selskaper er enheter hvor konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har en eierandel på mellom 20 % og

50 % av stemmeberettiget kapital. Investeringer i tilknyttede selskaper inkluderer mer-/mindre-verdier og goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert for av- og nedskrivninger foretatt i senere perioder. Tilknyttede selskap regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsern- og selskapsregnskapet. Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernet resultatfører ikke andel underskudd dersom dette medfører at balanseført verdi av investeringen blir negativ, med mindre konsernet har foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet eller avgitt garantier for det tilknyttede selskapets forpliktelser.

Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører.

I resultatregnskapet vises resultatandelen under finansposter.

INVESTERINGER I ANDRE SELSKAPER

Aksjer og andeler i andre selskaper er presentert etter kostmetoden og er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Utdelinger bokføres i utgangspunktet som finansinntekt når utdelingen er vedtatt.

BRUK AV ESTIMATER

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

PRINSIPPER FOR INNTEKTSFØRING

Generelt

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og avslag. Konsernet produserer og selger energi både til den nordiske kraftbørsen og til sluttbrukere. Salget bokføres når energien er levert til kraftbørsen eller hos kunden.

Sluttbruker

Konsernregnskapet inkluderer sluttbrukersalg i Norge. Virksomheten i Sverige og Finland ble solgt ut av konsernet i løpet av 2020.

Bokført salg baseres på levert volum på tidspunkt for måleravlesning, og estimert volum fram til årsskiftet. Estimerte inntekter baseres på gjennomsnittlig pris. Resultateffekt mellom estimert og fakturert (eller faktisk) inntekt, bokføres ved sluttfakturering.

Nettvirksomhet

Distribusjon av elektrisk kraft skjer via nett som representerer naturlige monopol innenfor den enkelte nettvirksomhets konsesjonsområde. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastsetter derfor en inntektsramme som representerer det inntektsnivået nettvirksomheten tillates å kreve inn i nettleie og som skal gi en rimelig avkastning på investert kapital, samt dekning for normale drifts- og vedlikeholdskostnader. Regulert inntektsramme, med tillegg for kostnader fra sentralnettet, eiendomsskatter og kapitaletterslep, benevnes tillatt inntekt og fastsettes for året under ett. Tillatt inntekt danner grunnlaget for inntektsføringen i nettselskapet. Hvert år beregnes en mer / eller mindreinntekt som utgjør differansen mellom faktiske fakturerte tariffinntekter og tillatt inntekt for året. Dersom den faktiske inntekten overstiger tillatt inntekt (merinntekt), skal denne merinntekten tilbakeføres kundene i sin helhet. Tilbakeføring av merinntekt skjer ved reduksjon i nett-tarifffene. Dersom den faktiske inntekten er lavere enn inntektsrammene (mindreinntekt), kan denne mindreinntekten kreves innbetalt fra kundene gjennom økning av de fremtidige overføringstariffene. Mindreinntekten presenteres som omløpsmiddel, mens merinntekten presenteres under kortsiktig gjeld i balansen.

KONTRAKTSFORPLIKTELSE KRAFTOMSETNING

Kontraktforpliktelser består av salgskontrakter i sluttbrukermarkedet samt fysiske kraftkontrakter i engrosmarkedet. I tillegg omfatter kontraktsporføljen finansielle kontrakter for sikring av kraftomsetningen. Kontrakter i sluttbrukermarkedet inngås til fast pris eller spotpris med påslag.

KRAFTKJØP

Fysiske leveringsforpliktelser dekkes gjennom kjøp av kraft i spotmarkedet. Leveringsforpliktelser til fastpris sikres gjennom finansielle kraftkontrakter med Nasdaq. Valutaelementet i de finansielle kontraktene



NOTE 1 Regnskapsprinsipper – Fortsettelse

sikres også (se eget avsnitt vedr valuta). Regnskapsføring av realisert gevinst eller tap knyttet til kraftkontrakter som sikrer kjøp til sluttbrukerne blir i resultatregnskapet klassifisert som kraftkjøp eller kraftkjøpsreduksjon.

EL-SERTIFIKATER

Kostnad for levert elsertifikatpliktig volum inngår i kraftkjøp og periodiseres i samme periode som tilhørende kraftsalg. Elsertifikatforpliktelsen for regnskapsåret beregnes som volum multiplisert med elsertifikatpris i henhold til inngåtte forwardkontrakter. Elsertifikatbeholdning balanseføres i henhold til lavest verdis prinsipp. Beregnet elsertifikatforpliktelse og elsertifikatbeholdning presenteres netto i balansen.

PRODUKSJONSPORFØLJE

Porteføljens produksjonsvolum er basert på fremtidig planlagt produksjon ut fra magasinenes fyllingsgrad, forventet tilsig og prisutvikling. Finansielle kontrakter benyttes for å sikre deler av den underliggende produksjonen basert på fremtidig planlagt produksjon. Tap/gevinst på sikringskontrakter, beregnet som margin mellom kontraktspris og spotpris, bokføres ved realisering.

KLASSIFISERINGSPRINSIPPER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til vare/tjenestekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

IMMATERIELLE EIENDELER OG GOODWILL

Goodwill har oppstått i forbindelse med kjøp av datterselskap. Goodwill avskrives over forventet økonomisk levetid. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Anleggsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Investering i varige driftsmidler blir aktivert og avskrevet lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmidlet blir satt i ordinær drift. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid. Aktivering av eget investeringsarbeid i konsernet er vurdert til tilvirkningskost.

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsværdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsværdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger, med unntak for nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

LEIEAVTALER

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskapet fortsatt ligger hos utleier klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leien på slike avtaler kostnadsføres over leieperioden.

Dersom det vesentligste av økonomisk risiko og kontroll knyttet til det underliggende leieobjektet er gått over på leietaker, klassifiseres avtalen som finansiell. Eiendeler anskaffet ved finansiell leasing balanseføres og avskrives i henhold til eiendelens forventede brukstid, og forpliktelsen reduseres med betalt leie etter fradrag for beregnet rentekostnad.

VEDLIKEHOLD OG PÅKOSTNING

Nye anlegg og reinvesteringer av komponenter som utvider driftsmidlets levetid eller på annen måte øker den fremtidige inntjeningsevnen aktiveres. Øvrige aktiviteter klassifiseres som drift/vedlikehold og kostnadsføres. Vedlikeholdskostnadene kostnadsføres ved gjennomføringen.

MARKEDSBASERTE FINANSIELLE OMLØPSMIDLER

For kortsiktige investeringer i børsnoterte aksjer, obligasjoner og andre verdipapirer brukes markedsverdi prinsippet. Verdien i balansen tilsvarer markedsverdien av investeringene per 31.12. Mottatt utbytte, og realiserte og urealiserte gevinster/tap, resultatføres som finansposter.

LAGERBEHOLDNING

Lagerbeholdning består av handelsvarer, reservedeler og driftsmateriell, og er klassifisert som omløpsmiddel. Lagerbeholdningen vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi.

MAGASINBEHOLDNING

Det foreligger ingen kostpris på tilsig av vann. Oppmagasinert vannbeholdning opptas derfor ikke i balansen. Vannbeholdning ved årets slutt vil ha betydning for fremtidig inntekt og produksjon.

KUNDEFORDRINGER

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap.

ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsgordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet.

Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

PENSJONSFORPLIKTELSE

Konsernselskapene dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringselskaper og pensjonskasse. Konsernet har både innskuddsbaserte og ytelsesbaserte ordninger. Alle ytelsesordninger i konsernet er lukket. I tillegg finansieres enkelte særordninger direkte over drift. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønnskostnad.

Ytelsesplaner

Selskapene har i henhold NRS 6 valgt å anvende målreglene og reglene om resultatpesifikasjon i IAS 19 Ytelser til ansatte, med modifikasjon som angitt i punkt 67C.

For selskap med ytelsesordninger, er pensjonsforpliktelsene vurdert til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som er opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi. I pensjonsforpliktelsene inngår både sikrede og usikrede ordninger. Alle estimatavvik føres direkte mot egenkapitalen.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene blir regnskapsført som lønnskostnad.

Selskapet og konsernet er tilsluttet fellesordningen for AFP. Denne er å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning, men regnskapsføres som en innskuddsordning frem til det foreligger pålitelig og tilstrekkelig informasjon slik at konsernet kan regnskapsføre sin proporsjonale andel av pensjonskostnad, pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler i ordningen. Selskapets forpliktelser er dermed ikke balanseført som gjeld.



NOTE 1 Regnskapsprinsipper – Fortsettelse

SKATTER OG AVGIFTER

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/utsatt skattefordel. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Utsatt skatt beregnes etter gjeldsmetoden på midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbare underskudd. Eiendeler som ble overdratt ved stiftelse av Troms Kraft AS ble verdsatt til virkelig verdi (antatt markedsverdi) under hensyntagen til de underliggende skattemessige posisjoner. Det er derfor ikke avsatt for utsatt skatt på midlertidige forskjeller mellom skattemessig verdi og virkelig verdi på stiftelsestidspunktet 1.1.1998. Forskjeller på stiftelsestidspunktet reverseres over eiendelenes gjenværende levetid.

Virksomheten med vannkraftproduksjon er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak, og belastes grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt. I tillegg kommer normal selskapsbeskatning.

Grunnrenteskatten er en overskuddsskatt som beregnes av netto grunnrenteinntekt per kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer. Den beregnede inntekten reduseres med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt.

Negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt fra inntektsår før 01.01.2007 kan kun fremføres mot positiv grunnrenteinntekt fra samme kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel.

Med virkning fra inntektsåret 2021 gis det direkte fradrag for nye investeringer i grunnrenteinntekt istedenfor rett til avskrivninger og friinntekt. Videre er det innført en særlig beregnet grunnrenterelatert selskapskatt som fradragsføres i grunnrenteinntekten. Nominell skattesats er økt til 47,4 % i 2021, slik at marginal effektiv skattesats for grunnrente er uendret på 37%.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som fastsettes for hvert enkelt kraftverk på bakgrunn av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skattesatsen utgjør 1,3 øre / kWh. Naturressursskatt kan kreves fratrukket i utlignet inntektsskatt til staten. Dersom naturressursskatten overstiger utlignet inntektsskatt til staten, kan det overskytende fremføres til fradrag senere år, med en rente som er fastsatt av Finansdepartementet.

Eiendomsskatt utgjør inntil 0,7 % av beregnet takstverdi.

Grunnrenteskatt og naturressursskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt klassifiseres som driftskostnad.

GJELD

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbølep.

ERSTATNINGER OG

KONSEJONSKRAFFORPLIKTELSER

Årlige erstatninger til grunneiere er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse fremtidige forpliktelser.

Konsesjonskraft skal sikre utbyggingskommunene tilstrekkelig kraft til alminnelig forsyning, og til en rimelig pris. Forpliktelser til levering av konsesjonskraft er ikke oppført i balansen. Forpliktelsen utgjør årlig ca. 84 GWh.

VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner til balansedagens kurs. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

Konsernet Troms Kraft er gjennom dets virksomhet, herunder deltakelse i det nordiske kraftmarkedet, eksponert for valutarisiko i flere valutaer. Eksponering i valutamarkedet er ikke en del av konsernets kjernevirksomhet og strategien er følgelig å minimere denne formen for risiko. Til sikring av framtidig valutakurs brukes i hovedsak terminkontrakter. Den valutarisiko som konsernet eksponeres for i kraftmarkedet, avdekkes tilnærmet umiddelbart gjennom en motsvarende valutakontrakt med bank. I bokføringen benyttes sikringsbokføring av valutakontraktene.

REGNSKAPSMESSIG SIKRING

Finansielle instrumenter som sikrer framtidige inn-/utbetalinger, regnskapsføres ikke. Regnskapsføring av gevinster og tap knyttet til sikringsinstrumenter/kontrakter utsettes inntil den sikrede transaksjonen resultatføres.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er innarbeidet etter den indirekte modellen. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



NOTE 2 Virksomhetsområder

KONSERN 2021							
Beløp i 1 000 kroner	Nett- virksomhet	Sluttbruker- virksomhet Sverige og Finland	Sluttbruker- virksomhet Norge	Produksjons- virksomhet	Mor/øvrig virksomhet	Eliminering konsernt internt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	1 151 604	-	3 554 265	427 667	27 283	-111 065	5 049 753
Driftskostnader	664 190	-	3 456 127	142 522	40 358	-127 319	4 175 878
Av- og nedskrivning	188 053	-	12 205	44 522	3 792	-5 877	242 694
Driftsresultat	299 361	-	85 933	240 624	-16 867	22 131	631 181

- For å vise aktiviteten i de enkelte virksomhetsområdene inneholder tallene pr virksomhet også de konserntinterne transaksjonene. Elimineringer i konsernet vises i egen kolonne.
- Konsernets nettinntekter kommer fra konsesjonsområdet til Arva AS, bestående av 12 kommuner i Troms og Finnmark fylke og 7 kommuner i Nordland fylke.
- Inntekter fra sluttbrukeromsetning kommer fra Ishavskraft AS.
- Produksjonsvirksomheten er knyttet til vann- og vindkraftverk i Troms og Finnmark Fylke.

KONSERN 2020							
Beløp i 1 000 kroner	Nett- virksomhet	Sluttbruker- virksomhet Sverige og Finland	Sluttbruker- virksomhet Norge	Produksjons- virksomhet	Mor/øvrig virksomhet	Eliminering konsernt internt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	765 388	1 063 645	1 107 425	137 704	34 809	396 987	3 505 959
Driftskostnader	501 676	1 039 502	981 808	119 093	45 687	-69 495	2 618 270
Av- og nedskrivning	114 258	806	11 219	42 911	3 769	-5 877	167 087
Driftsresultat	149 454	23 338	114 398	-24 300	-14 647	472 359	720 602

- Konsernets nettinntekter fram til oktober 2020 kommer fra konsesjonsområdet til Arva AS (tidligere Troms Kraft Nett AS), bestående av 12 kommuner i Troms og Finnmark fylke. Fra 1.11.2020 inngår også konsesjonsområdet til det innfusjonerte selskapet Nordlandsnett AS, som omfatter 7 kommuner i Nordland fylke.
- Inntekter fra sluttbrukeromsetning i 2020 kommer fra selskapene Ishavskraft AS og Switch Nordic Green AB. Sluttbrukervirksomheten i Sverige og Finland ble solgt ut av konsernet høsten 2020 og inngår i oppstillingen fram til utsalg. Gevinst ved salget inngår i driftsinntektene for konsernet.

NOTE 3 Store enkelttransaksjoner

Det var ingen store enkelttransaksjoner i 2021.

I 2020 fusjonerte datterselskapet Troms Kraft Nett AS med Nordlandsnett AS med regnskapsmessig virkning fra 01.11.2020. Troms Kraft Nett AS var overtakende selskap i fusjonen og endret deretter navn til Arva AS. Samme år ble Troms Kraft Strøm AS solgt ut av konsernet med gjennomføring av transaksjonen i november 2020. Switch Nordic Green AB inngikk i transaksjonen som 100 % datterselskap av Troms Kraft Strøm AS.



NOTE 4 Finansielle derivater

Konsernet har gjennom Ishavskraft AS vesentlig virksomhet knyttet til salg av strøm til sluttbrukere. Finansiell risiko er i hovedsak knyttet til svingninger i innkjøpspris på kraft og volumrisiko. Risiko knyttet til svingninger i innkjøpspris styres i henhold til risikopolicy gjennom inngåelse av finansielle kraftkontrakter. Kraftkontraktene blir i hovedsak clearet.

Konsernet er også eksponert for finansiell risiko knyttet til svingninger i innkjøpspris på elsertifikater. Risikoen styres gjennom inngåelse av finansielle elsertifikatkontrakter og kjøp av elsertifikater.

Handel av kraft på kraftbørsen Nasdaq skjer i Euro, mens handel i elsertifikater skjer i svenske kroner. Kraftinntektene til Ishavskraft AS er i norske kroner slik at Ishavskraft AS også er eksponert for valutarisiko. Risikoeksponering knyttet til valuta i Euro og svenske kroner reduseres blant annet gjennom inngåelse av valutaterminer.

Beløp i 1 000 kroner	Virkelig verdi per 31.12.21
Valutakontrakter 2022 - 2025	-15 620
Finansielle kontrakter 2022 - 2025	178 428

Av de finansielle kontraktene utgjør MNOK 189,6 periodisering av future-kontrakter bokført som kortsiktig gjeld i balansen pr 31.12.2021.

Oppgitt virkelig verdi tilsvarende markedsverdi oppgitt av selskapets bankforbindelser og/eller fra egne fagsystem.

Alle finansielle kraftkontrakter, elsertifikatkontrakter og valutaterminer behandles som sikringsinstrumenter for kontantstrøm relatert til kraftkjøp. Realiserte og urealiserte gevinster og tap på de finansielle derivatene resultatføres i takt med kraftkjøpet som derivatene sikrer. Per 31.12.2021 vedrører alle uoppgjorte finansielle kraftkontrakter og valutaterminer i Euro fremtidige kraftkjøp. Urealiserte verdiendringer er derfor ikke regnskapsført for disse. Ved beregning av elsertifikatforpliktelse er kontantstrømsikringen reflektert ved at avtalte forwardpriser legges til grunn for beregning.

NOTE 5 Driftsinntekter

SPESIFIKASJON AV DRIFTSINNTEKTER:

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
0	0	Kraftomsetning	3 868 365	2 248 078
0	0	Konsejnskraft	9 568	9 459
0	0	Sum kraftsalg	3 877 933	2 257 537
0	0	Nettinntekter	1 101 967	733 257
4 687	4 235	Andre driftsinntekter	69 853	515 165
26 567	22 688	Andre driftsinntekter konsernselskap	0	0
31 254	26 923	Sum andre driftsinntekter	69 853	515 165
31 254	26 923	Sum driftsinntekter	5 049 753	3 505 959



NOTE 6 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader

SPESIFIKASJON AV KRAFTKJØP, OVERFØRINGS- OG INNMATINGSKOSTNADER I KONSERNET

Beløp i 1 000 kroner	KONSERN	
	2021	2020
Kraftkjøp	3 517 137	2 038 622
Innmatingsavgift	50 555	20 868
Kjøp av varer og tjenester for videresalg	2 796	4 654
Sum	3 570 488	2 064 144

NOTE 7 Kraftproduksjon og magasinbeholdning

Magasinbeholdning opptas ikke som en eiendel i konsernets balanse. Informasjon knyttet til magasinbeholdning i egne kraftverk vil være relevant for å vurdere hvor stor andel av leveringsforpliktelsene som kan dekkes av egen produksjon, samt estimere fremtidige resultater.

Tall i GWh for vannkraftproduksjon	KONSERN	
	2021	2020
Inngående magasinbeholdning 01.01	421	381
Utgående magasinbeholdning 31.12	390	421
Normalproduksjon (siste 10 år)	969	968
Normal årsvariasjon (siste 10 år)	259	259
Årets produksjon	954	1 032
Normal magasinbeholdning 31.12 (siste 10 år)	384	380

- Vannkraftproduksjon er konsesjonsbelagt. Produksjonen betinger også disposisjonsrett til de aktuelle fallrettigheter.
- Konsernets kraftverk har med unntak av Lysbotn, tidsbegrensede konsesjoner. For Lavka kraftverk er fortsatt utnyttelse av fallrett etter 2041 avhengig av inngåelse av ny leieavtale.
- Fallrettigheter er enten i eget eie, eller regulert av langsiktige eller evigvarende leieavtaler.
- Når det gjelder drift av Fakken vindpark, baserer den seg på en konsesjon med varighet til 2037. Kraftproduksjonen i 2021 var på 139,7 GWh.



NOTE 8 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
LØNSKOSTNADER OG ANDRE YTELSE				
14 818	15 336	Lønninger	240 178	221 612
1 199	1 812	Arbeidsgiveravgift	16 671	13 885
6 322	-6 006	Pensjonskostnader	-5 229	32 919
1 114	992	Andre ytelser	7 475	8 016
23 453	12 134	Sum	259 095	276 432
10	10	Antall årsverk	317	267
GODTGJØRELSE TIL REVISOR				
130	163	Revisjon	1 256	1 212
0	0	Andre attestasjonstjenester	515	84
58	90	Skatterådgivning	246	263
559	130	Andre tjenester	706	2 948
747	382	Sum	2 723	4 507

YTELSER TIL LEDEDE PERSONER I KONSRNET (BELØP I 1 000 KR)

Ytelser til konsernsjef	TROMS KRAFT AS			TROMS KRAFT AS		
	2021	2020	2020	2021	2020	2020
	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2021	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2020
Semming Semmingsen	3 108	190	3 298	2 918	201	3 120

- Konsernsjef inngår i den generelle offentlige pensjonsordningen i selskapet. Denne ordningen gir med full opptjening en estimert pensjon på 66% inkludert ytelser fra Folketrygden, av et pensjonsgrunnlag inntil 12G fra og med fylte 67 år. I tillegg har konsernsjef en pensjonsordning for lønn over 12G, som forutsatt full opptjening, gir en ytelse på 66% av pensjonsgrunnlaget. Årets pensjonsopptjening i 2021 for konsernsjef utgjør NOK 1 897 000.
- Ved fratredelse har konsernsjef rett til kompensasjon tilsvarende 18 måneders fast lønn, samt lønn i oppsigelsesperioden på 6 måneder. Andre godtgjørelser videreføres ikke utover oppsigelsesperioden. Kompensasjonen opphører dersom han tiltrer ny stilling med i all vesentlighet tilsvarende eller høyere lønn, eller får tilsvarende inntekt fra verv eller egen virksomhet. For øvrig skal kompensasjonen reduseres med den inntekt stillingsinnehaveren har i ny stilling, fra verv eller fra egen virksomhet. En eventuell etterlønn skal utbetales månedlig i form av fast månedslønn som gjaldt på fratredelsestidspunktet. Etterlønnen danner ikke grunnlag for feriepenger.
- Selskapet har inngått førtidspensjonsavtale med konsernsjef med rett til å fratre ved fylte 62 år. Ved fratredelse er selskapet forpliktet til å yte pensjon tilsvarende 66 % av lønn fram til 67 år.

Styret (beløp i 1 000 kr)	TROMS KRAFT AS			TROMS KRAFT AS		
	2021	2020	2020	2021	2020	2020
	Styreonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2021	Styreonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2020
Inge K. Hansen (styrets leder)	412	-	412	406	0	406
Kristin Bjølla (nestleder)	245	-	245	243	0	243
Bjarne Borgersen (styremedlem)*	205	55	260	203	53	255
Kathrine Tveiterås (styremedlem)	205	-	205	203	0	203
Alf Eirik Røkenes (styremedlem) *	205	25	230	203	25	228
Anita Foshaug (ansattvalgt) *	205	25	230	203	25	228
Tore Nilsen (ansattvalgt tom 15.juni 2020)	-	-	0	100	0	100
Eivind Andersen (ansattvalgt fom 15.juni 2020)	205	0	205	103	0	103
Jostein Jerkø (vara)	-	0	0	0	0	0
Medlemmer i bedriftsforamlingen	176	0	176	175	0	175
Samlet godtgjørelse	1 858	105	1 963	1 836	103	1 939

* Annen godtgjørelse til styremedlemmer gjelder arbeid knyttet til revisjonsutvalget.

- Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for medlemmer av ledergruppen, styret eller andre valgte selskapsorganer. Det er ikke utbetalt lønn eller andre ytelser til medlemmer av styret utover det som er nevnt ovenfor.



NOTE 9 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelse

Troms Kraft er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov. Bedriftsintern pensjonsalder er 70 år. Konsernets ytelsesordningen i KLP ble i løpet av 2021 lukket, med overføring til innskuddsordning for alle ansatte under 55 år på tidspunkt for lukkingen. Engangseffekter som følge av lukkingen er resultatført som planendring i 2021.

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
BALANSEFØRT FORPLIKTELSE				
299 648	302 750	Nåverdi av pensjonsforpliktelsene	983 866	959 672
-235 238	-259 683	Pensjonsmidler	-850 103	-773 226
7 729	5 168	Arbeidsgiveravgift	11 182	15 860
72 139	48 235	Netto pensjonsforpliktelser, ytelsesplaner	144 944	202 307
79 685	83 681	Nåverdi usikrede pensjonsforpliktelser, inkl. arbeidsgiveravgift	95 025	90 827
151 824	131 917	Netto pensjonsforpliktelser i balansen, inkl. arbeidsgiveravgift	239 970	293 134
BEVEGELSE I NETTO BALANSEFØRT FORPLIKTELSE				
125 748	151 824	Netto pensjonsforpliktelse 01.01	293 135	206 279
6 553	-6 122	Resultatført pensjonskostnad, inkl. planendring	-14 444	27 215
0	0	Tilgang netto pensjonsforpliktelser pr. 31.10	0	20 096
-8 280	-19 155	Innbetalt premie	-40 175	-27 510
27 803	5 369	Estimatavvik ført mot egenkapital	1 454	67 055
151 824	131 917	Netto pensjonsforpliktelse i balanse 31.12	239 970	293 134
Pensjonskostnader				
3 048	3 728	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	19 671	19 308
7 697	6 043	Rentekostnad av pensjonsforpliktelser	17 074	19 477
-4 884	-3 830	Forventet avkastning pensjonsmidler	-11 489	-13 695
0	-12 753	Resultatført planendring	-41 601	0
692	690	Arbeidsgiveravgift	1 901	1 964
6 553	-6 122	Netto pensjonskostnad ytelsesordninger	-14 444	27 053
	305	Kostnad ved innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	10 130	7 484
	47	Kostnader ved privat AFP-ordning inkl. arbeidsgiveravgift	2 282	823
-231	-238	Pensjonstrekk	-3 198	-2 441
6 322	-6 006	Pensjonskostnad alle ordninger	-5 229	32 919
10	5	Antall ansatte omfattet av ytelsesbasert ordning 31.12	68	202
0	5	Antall ansatte omfattet av innskuddsordning 31.12	244	125

Følgende forutsetninger er lagt til grunn for beregningen:

	2021	2020
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,90 %	1,70 %
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Årlig forventet lønnsvekst	2,75 %	2,25 %
Årlig G-regulering	2,50 %	2,00 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,73 %	1,24 %
Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftsfaktor	4,7%-12%	4,7%-12%



NOTE 10 Skatter

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
SKATTEKOSTNAD AV ORDINÆRT RESULTAT				
6 266	-	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	22 759	6 266
		Skatt på grunnrenteinntekt	52 783	-5 078
		Naturressursskatt	11 322	11 437
		Naturressursskatt som samordnes mot skatt på alminnelig inntekt	-22 759	
		Naturressursskatt til fremføring (-)/utnyttelse (+)	11 437	-11 437
5 451	27 893	Endring i utsatt skatt alminnelig inntekt	105 587	10 017
		Endring utsatt grunnrenteskatt	22 646	4 477
6 117	1 181	Effekt utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen	320	14 752
-31 655	-33 571	Skatt på mottatt konsernbidrag		
1 051	-	Avsatt/ending skatt tidligere år		1 051
-12 771	-4 498	Skattekostnad av ordinært resultat	204 095	31 485
BEREGNING AV SKATTEGRUNNLAG ALMINNELIG INNTEKT				
1 002 194	265 280	Resultat før skattekostnad		
-935 048	-287 926	Resultatandel DS/TS		
-119 696	2 202	Permanente forskjeller		
25 336	-16 532	Endring i midlertidige forskjeller		
143 889	162 598	Mottatt konsernbidrag		
28 482	0	Begrensning rentefradrag		
-27 803	-5 369	Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller		
-88 872	-110 253	Underskudd til framføring/årvendelse		
28 482	0	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt		
6 266	0	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt		
BETALBAR SKATT I BALANSEN BESTÅR AV				
6 266	0	Betalbar skatt av alminnelig inntekt	0	6 266
		Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	52 783	
		Naturressursskatt	11 322	11 437
		Samordnet årets naturressursskatt		
0	0	Betalbar skatt ikke utlignet tidligere år	0	-
6 266	0	Betalbar skatt i balansen	64 106	17 703
UTSATT SKATT, ALMINNELIG INNTEKT				
Midlertidige forskjeller:				
0	0	Omløpsmidler	-12 063	-9 902
-3 738	-3 759	Anleggsmidler	2 199 174	1 958 337
-151 824	-131 917	Pensjonsforpliktelse	-239 969	-293 136
-29 393	-32 748	Andre forskjeller	-116 956	-148 694
0	0	Gevinst- og tapskonto	2 825	3 531
-312 903	-202 650	Skattemessig fremførbart underskudd	-347 825	-485 896
-497 857	-371 073	Sum midlertidige forskjeller	1 485 186	1 024 240
0	0	Midlertidige forskj. som ikke gir grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-162 948	-199 121
-497 857	-371 073	Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	1 322 238	825 119
-109 529	-81 636	Utsatt skatt (fordel./forpl.+) knyttet til alminnelig inntekt	290 892	181 526
UTSATT SKATT, GRUNNRENTE:				
		Driftsmidler	60 629	42 501
		Fremførbart underskudd	-16 176	-20 692
		Netto balanseført utsatt skatt grunnrente	44 454	21 808
		Sum balanseført utsatt skatt	335 346	203 334

TROMS KRAFT AS OG KONSERN

Utsatt skattefordel framførbart underskudd

Konsernet har skattefordel knyttet til framførbart underskudd. Ved avleggelse av årsregnskapet har konsernet vurdert at den fremtidige skattepliktige inntjeningen er tilstrekkelig til å utnytte skattefordelen.



NOTE 11 Varige driftsmidler

KONSERN

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsøre	Nettanlegg	Produksjonsanlegg	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum	Goodwill	Immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01	738 517	6 056 093	1 955 618	245 280	239 713	9 235 221	281 806	381 837	9 898 863
Tilgang / netto endring anlegg under utførelse	89 521	506 850	61 703	1 723	17 892	677 689	- 11 900	15 929	681 718
Avgang	- 694	0	0	0	0	- 694	0	0	- 694
Anskaffelseskost 31.12	827 344	6 562 943	2 017 321	247 003	257 605	9 912 216	269 906	397 766	10 579 888
Akkumulerte av- og nedskrivninger	- 371 227	- 2 130 087	- 1 026 688	- 121 342	0	- 3 649 343	- 70 960	- 5 273	- 3 725 576
Bokført verdi 31.12	456 117	4 432 856	990 633	125 661	257 605	6 262 873	198 946	392 493	6 854 312
Årets ordinære avskrivninger	50 248	129 547	41 342	4 859	0	225 997	14 531	2 166	242 694
Årets rev-/nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Økonomisk levetid	3-10 år	15-70 år	8-67 år	50-evigvar.			15-30 år	10 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær			Lineær	Lineær	

- Egentilvirkede driftsmidler utgjør MNOK91 av totale tilganger i 2021. Dette gjelder i hovedsak nettanlegg med gjennomsnittlig økonomisk levetid på ca. 30 år.
- Avskrivningstid på immaterielle eiendeler er basert på vurdering av økonomisk levetid på den enkelte post ut fra forventet inntjening. Balanseført goodwill knytter seg til sluttbruker - og nettvirksomhet i Norge og avskrives over forventet levetid. Konesjoner knyttet til nettvirksomheten inngår i immaterielle eiendeler med MNOK 375. Konesjoner anses evigvarende og avskrives ikke.

TROMS KRAFT AS

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsøre	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01	109 163	180 236	203	289 602
Tilgang/netto endring anlegg under utførelse	1 467	810	-	2 277
Avgang	-	-	-203	-203
Anskaffelseskost 31.12	110 629	181 046	-	291 675
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-108 093	-83 404	-	-191 497
Bokført verdi 31.12	2 536	97 642	-	100 178
Årets ordinære avskrivninger	260	3 297	-	3 557
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Økonomisk levetid	3-10 år	50- evigvar.		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

LEASINGAVTALER - KONSERN

Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
Operasjonelle leasingavtaler (inventar, transportmidler m.m)		
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	861	563
Leiekontraktens utløp	2022-2026	2021-2025



NOTE 12 Investering i datterselskap

AKSJER I DATTERSELSKAPER EIET AV TROMS KRAFT AS:

Beløp i 1 000 kroner	Forretningskontor	Eierandel i %	Stemmeandel i %	Bokført verdi
Arva AS	Tromsø	60	60	1 207 236
Troms Kraft Produksjon AS	Tromsø	100	100	508 551
Ishavskraft AS	Alta	100	100	234 533
Fjuel Tromsø AS	Tromsø	51	51	9 036
Investering i datterselskap				1 959 361

ENDRING BOKFØRT VERDI PR DATTERSELSKAP:

	Arva	TK Produksjon	Ishavskraft	Fjuel Tromsø	Sum
Bokført 01.01	1 154 271	455 934	250 234	1	1 860 446
Tilgang					0
Resultatandel	122 429	98 959	56 572	-1 930	276 030
Avskrivning merverdier			-671		-671
Internfortj./reversering internfortj.	2 529	1 041			3 569
Estimatendring IAS 19 mot EK	1 807	42			1 850
Netto konsernbidrag		-47 425	-71 601		-119 026
Avsatt utbytte 2021	-73 800	0			-73 800
Kapitalforhøyelse				10 965	10 965
Andre endringer					0
Bokført 31.12	1 207 236	508 551	234 533	9 036	1 959 361

SPESIKASJON AV BOKFØRT RESULTATANDEL:

	2021	2020
Resultatandel	275 359	169 735
Eliminering/reversering internfortjeneste	3 569	4 974
Gevinst datterselskap, inkl. justering 2021	17 166	752 170
Sum	296 094	926 880

NOTE 13 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap

Selskap	Forr. kontor	Ansk. tidspunkt	Eier-/stemmeandel	EK på ansk.tidspkt.	Bokført verdi 31.12
Tilknyttede selskap i Troms Kraft AS					
Krafttele AS	Fauske	1999	33,3 %	300	0
Frost Kraftentreprenør AS	Bodø	2017	49,0 %	59 565	22 772
Sum					22 772
Tilknyttede selskap i konsernet Troms Kraft					
Finnmarkskonferansen AS	Alta	2005/2006	52,00 %	189	231
Sum					231
Sum konsern					23 003

ENDRING BOKFØRT VERDI PR. TILKNYTTET SELSKAP/DELTAKERLIGNEDE TILKNYTTETE SELSKAP:

Selskap	Bokført 01.01	Salg/avvikling	Utbytte	Resultatandel	Andre endringer	Gevinst / tap salg/ nedskrivning	Netto avskr. merv./ reverseringer	Bokført verdi 31.12
Krafttele AS	906	-6 077	-	-	-	5 170	-	0
Frost Kraftentreprenør AS	60 035	-	-24 500	-13 791	-	-	1 028	22 772
Sum morselskap	60 941	-6 077	-24 500	-13 791	-	5 170	1 028	22 772
Finnmarkskonferansen AS	231	-	-	-	-	-	-	231
Sky Insurance AS	9 765	-1 535	-	-	-	-8 230	-	0
Sum TS andre selskap	9 996	-1 535	-	-	-	-8 230	-	231
Sum TK konsern	70 936	-7 612	-24 500	-13 791	-	-3 060	1 028	23 003



NOTE 14 Investeringer i andre selskap

SPESIFIKASJON OVER AKSJER:

Beløp i 1 000 kroner	Eierandel i %	Markedsverdi	Kostpris	Bokført verdi
Eiet av Troms Kraft AS				
Ymber AS	16,67 %		91 549	91 549
Aksjefond	< 10%		365	155
Ecohz AS	12,44 %		4 300	3 379
Norinnova AS	3,50 %		3 002	2 370
Glomfjord Hydrogen AS	15,21 %		2 758	2 758
Bødøregionens Utviklingsselskap AS	2,17 %		100	100
Øvrig				42
Egenkapitalinnskudd KLP			8 288	8 288
Sum aksjer og andeler eiet av Troms Kraft AS			110 362	108 641
Eiet av øvrige konsernselskaper:				
				Bokført verdi
Orinor AS	3,29 %		300	300
Validér	4,76 %		852	852
Ren AS	1,60 %		539	539
Nettsam AS	50,00 %		500	500
Nord-Norsk Trafikksenter	1,00 %		31	31
Egenkapitalinnskudd KLP			13 060	13 060
Sum aksjer og andeler eiet av datterselskapene			15 282	15 282
Sum aksjer og andeler konsern				123 923

NOTE 15 Langsiktige fordringer og plasseringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
13 052	11 721	Andre langsiktige fordringer	23 486	44 046
2 149 189	690 000	Lån til konsernselskaper	0	0
2 162 241	701 721	Sum	23 486	44 046

• Ingen lån forfaller senere enn fem år etter balansedagen.

NOTE 16 Kundefordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
413	0	Kundefordringer	557 593	346 439
0	0	Avsetning til tap på fordringer	-14 700	-12 509
413	0	Sum	542 893	333 930
0	0	Pantsatte kundefordringer	0	0

NOTE 17 Kortsiktige fordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
0	0	Andre fordringer	220 139	41 131
51 414	808	Påløpte inntekter/forskuddsbetalte kostnader	795 014	359 661
51 414	808	Sum	1 015 153	400 792



NOTE 18 Likvide midler

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
1 066 731	196 523	Kontanter og bankinnskudd	103 659	1 059 249

- Pr. 31.12.2021 inngikk kontoer til Troms Kraft Produksjon AS, Ishavskraft AS, Troms Kraft AS og Arva AS i Troms Krafts konsernkontostruktur.
- Troms Kraft AS er innvilget kassekreditt på MNOK 700 som er knyttet til toppkontoen i konsernkontosystemet. Kassekreditten er ubenyttet pr. 31.12.2021. Datterselskap som inngår i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister.
- Som sikkerhet for skattetreksmidler i konsernet har Troms Kraft AS stillet en bankgaranti på MNOK 13,5. Videre er MNOK 2,3 av bankinnskuddet bundne skattetreksmidler og MNOK 26,6 er bundne midler for handel på Nordpool.

NOTE 19 Egenkapital

TROMS KRAFT AS					
Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Fond for		Sum
			vurderingsforskjeller	Annen egenkapital	
Egenkapital pr. 01.01	500 000	73 954	194 546	1 285 736	2 054 236
Årets resultat			88 745	181 033	269 778
Utbytte				-175 000	-175 000
Estimatendring pensjon mot egenkapital				-4 188	-4 188
Estimatendring pensjon mot egenkapital datterselskap				1 850	1 850
Egenkapital pr 31.12	500 000	73 954	283 291	1 289 429	2 146 675

KONSERNET					
Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Innskutt kapital minoritetsinteresser				10 535	10 535
Årets resultat			269 442	81 450	350 892
Utbytte			-175 000	-49 200	-224 200
Estimatendring pensjon mot egenkapital			-2 338	1 205	-1 134
Egenkapital pr 31.12	500 000	73 954	1 423 571	814 428	2 811 953

NOTE 20 Aksjonærinformasjon

SELSKAPET TROMS KRAFT AS HAR EN AKSJEKLASSE. PR. 31.12.2021 ER FØLGENDE AKSJONÆRER:

	Ant. aksjer	Pålydende	Aksjekapital	Eierandel	Stemmeandel
Tromsø kommune	200 000	1 000	200 000 000	40 %	40 %
Troms Holding AS	300 000	1 000	300 000 000	60 %	60 %
Sum	500 000		500 000 000	100 %	100 %

NOTE 21 Langsiktig gjeld

I POSTEN INNGÅR FØLGENDE FORPLIKTELSE:

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
3 200 000	900 000	Banklån	3 980 000	4 324 000
-	-	Annen langsiktig gjeld	536	697
3 200 000	900 000	Sum	3 980 536	4 324 697

- Konsernet har pr 31.12.2021 MNOK 3 981 i langsiktig gjeld, hvorav MNOK 400 har forfall mer enn fem år etter regnskapsårets slutt.



NOTE 21 Langsiktig gjeld (fortsettelse)

BANKLÅN

Troms Kraft-konsernet refinansierte hele sin langsiktige opplåning i 2021. Følgende lånefasiliteter ble etablert:

Lånetaker	Lånefasilitet	Nom. beløp 31.12	Ledig ramme 31.12	Forfall	Opsjonsår
Troms Kraft AS	Term loan bank	900 000	0	02.07.2024	1 år + 1 år
Arva AS	Revolving loan bank	580 000	320 000	02.07.2023	1 år
Arva AS	Term loan bank	2 100 000	0	02.07.2024	1 år + 1 år
Arva AS	Lån Nordic Investment Bank	400 000	0	01.06.2028	Nei
Sum		3 980 000	320 000		

Pr 31.12.2021 oppfyller Troms Kraft AS og Arva AS alle finansielle vilkår i låneavtalene.

Konsernets finansieringspolicy er at Arva AS har separat langsiktig finansiering uavhengig av morselskapet Troms Kraft AS. Øvrig langsiktig ekstern finansiering for konsernet gjøres i Troms Kraft AS. Morselskapet yter lån til datterselskapene etter behov (ekskl. Arva AS).

Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som følge av flytende rente (3M Nibor) på belåningen. Troms Kraft AS benytter rentebytteavtaler i forbindelse med styring av renterisiko.

I låneavtalene til Arva AS og Troms Kraft AS er det lagt til grunn negativ pantsettelseserklæring. Videre er det bestemmelser om kryssmislighold.

RENTEBYTTEAVTALER

Troms Kraft AS har inngått rentebytteavtaler for å styre renterisikoen i konsernet. Rentebytteavtaler er inngått for sikringsformål, hvor Troms Kraft AS betaler fastrente og mottar flytende rente. Den flytende renten reguleres hver tredje måned. Rentebærende gjeld løper med flytende renter.

Spesifikasjon rentebytteavtaler Troms Kraft AS pr. 31.12.2021:

Långiver	Nominelt beløp	Forfall
Rentebytteavtale	250 000	22.10.2025
Rentebytteavtale	250 000	23.04.2029
Sum	500 000	

- Pr. 31.12.2021 var samlet markedsverdi negativ med MNOK 2,3.

NOTE 22 Annen kortsiktig gjeld

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2020	2021	Beløp i 1 000 kroner	2021	2020
62 300	43 871	Avsetning for påløpte kostnader/uopptjent inntekt	213 421	168 362
-	-	Periodisering vedrørende krafthandel	387 300	35 800
815	1 895	Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	-	-
63 115	45 766	Sum	600 721	204 162

NOTE 23 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Pr. 31.12.2021 utgjorde disse garantiene (beløp i 1 000 kr):

I tillegg stiller Troms Kraft AS følgende garantier (beløp i 1 000 kr):

Garantimottaker	Formål	Bankgaranti	Garanti stilt overfor	Garanti stilt på vegne av	Formål	Garantibeløp
Nord Pool AS	Fysisk handel av kraft	150 000	Bank	Ishavskraft AS	Handleramme valuta	420 000
eSett Oy	Regulerkrafthandel	75 000	Bank	Ishavskraft AS	Gjennomfakturering	200 000
Tromsø Kommune	Garanti for skattetrekkmidler	13 500	Bank	Ishavskraft AS	Krafthandel	249 720
Sum bankgarantier		238 500	Sum garantier			869 720

- Som sikkerhet for lånefasiliteter i Troms Kraft AS og Arva AS er det avgitt negativ pantsettelseserklæring.



NOTE 24 Nærstående parter

Eiere av Troms Kraft AS er Tromsø Kommune og Troms Holding AS jfr note 20. Alle datterselskap og tilknyttede selskap som spesifisert i note 12 og 13 er å anse som nærstående parter av konsernet Troms Kraft. Det samme gjelder selskapets styre og administrerende direktør. Nærmere opplysninger om ytelser til disse personene er presentert i note 8. Mellomværende med konsernselskaper er omtalt i note 25.

Selskapet har foretatt ulike transaksjoner med nærstående parter. Alle transaksjoner er foretatt som en del av den ordinære virksomheten og til markedsmessige betingelser. Denne noten spesifiserer i all hovedsak vesentlige transaksjoner.

MORSELSKAPETS TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Tall i hele 1 000	TROMS KRAFT AS	
	2021	2020
Salg av tjenester		
Til datterselskap/datterdatterselskap	22 688	26 567
Til tilknyttede selskap	0	0
Sum salg av tjenester	22 688	26 567
Kjøp av tjenester		
Fra datterselskap	1 968	1 962
Sum kjøp av tjenester	1 968	1 962
Renteinntekter		
Renteinntekter fra datterselskap/datterdatterselskap	33 821	57 350
Sum renteinntekter	33 821	57 350

KONSERNETS TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

I oversikten nedenfor er transaksjoner mellom konsoliderte foretak ikke opplyst jfr Regnskapsloven § 7-30 b.

Tall i hele 1 000	KONSERN	
	2021	2020
Salg av tjenester og kraft		
Til tilknyttede selskap	293	1 311
Til andre nærstående parter	-	-
Sum salg av tjenester	293	1 311
Kjøp av varer, tjenester og kraft		
Fra tilknyttede selskap	225 841	131 908
Fra andre nærstående parter	10 569	-
Sum kjøp av varer og tjenester	236 410	131 908

NOTE 25 Konsernmellomværende

Beløp i 1 000 kroner	TROMS KRAFT AS	
	2021	2020
Langsiktige fordringer på selskap i samme konsern *	690 000	2 149 189
Kundefordringer på selskap i samme konsern	2 022	5 220
Fordring konsernbidrag/utbytte	226 398	203 889
Andre kortsiktige fordringer på selskap i samme konsern	0	1 500
Sum konsernfordringer (kortsiktige)	228 420	210 609
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	1 873	733
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	22	83
Sum konserngjeld (kortsiktig)	1 895	815

* Inngår i regnskapslinjen Langsiktige fordringer og plasseringer.

NOTE 26 Hendelser etter balansedagen

HENDELSER ETTER BALANSEDAGEN

Det har ikke vært vesentlige hendelser i 2022 etter balansedagen.



Revisjonsberetning



KPMG AS
Slakkevollvegen 41
Postboks 6282
9292 Tromsø

Telephone +47 45 40 40 63
Fax +47 77 64 30 10
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Troms Kraft AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Troms Kraft AS' årsregnskap, som består av:

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

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

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

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Oslø	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alls	Finnes	Molde	Sizume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Tromsø
Bodo	Kragerø	Sandnessjøen	Tysset
Drømsen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund



Uavhengig revisors beretning - Troms Kraft AS

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapskikk 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 er ledelsen ansvarlig for å 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 ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

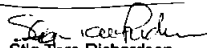
- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.



Uavhengig revisors beretning - Troms Kraft AS

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

Tromsø, 8. april 2022
KPMG AS


Stig-Tore Richardsen
Statsautorisert revisor

Bærekraft i Troms Kraft

Troms Kraft har spilt en viktig rolle i samfunnsutviklingen siden de første generatorene skaffet folk lys i husan, på slutten av 1800-tallet. Siden den gang har vi blitt stadig mer avhengig av strøm. Vår elektriske kraft er en nøkkelfaktor i industri og handel, i hjemmene og i offentlig tjenesteyting, og vi kan trygt si at utbygging av kraftnettet har revolusjonert hverdagen vår.

Nå står verden foran en ny, stor omstilling. I Paris-avtalen forpliktet Norge seg til å redusere utslipp av menneskeskapt klimagasser, og i 2020 satte regjeringen et ambisiøst mål: Norge skal redusere sine utslipp med minst 55 prosent innen 2030. Fornybar energi er en av nøklene for at vi skal få til denne store omstillingen, men det haster med å skalere opp kraftproduksjonen. Troms Kraft stiller seg derfor bak målet for vår bransjeorganisasjon, Energi Norge, hvor målet er "Hele Norge på strøm". Vår hovedjobb er å levere den elektriske kraften samfunnet trenger.

Troms Kraft ønsker å ta en aktiv rolle i det grønne skiftet. Vi skal legge til rette for ytterligere elektrifisering av transport og industri som i dag er avhengig av fossile energikilder, veilede og oppmuntre kunder og samarbeidspartnere på alle nivåer, og sikre at vi øker tilgang på fornybar energi på en måte som hensyntar miljø, mennesker og lokalsamfunn.

Dette kapittelet beskriver Troms Kraft sin strategi og tilnærming til bærekraft, våre resultater og prioriterte tiltak.

Nøkkeltall

Produksjon fornybar energi

1 094 GWh

Netto investeringer i kraftnett

605 MNOK

Utslipp av klimagasser
(Scope 1, 2 og 3)

9 470 tCO_{2e}
(lokasjonsbasert)

69 373 tCO_{2e}
(markedsbasert)

Året som har gått – høydepunkter fra 2021

-
- Januar – april**
- Ishavsveien tas i drift med Ishavskraft som operatør. Ishavsveien består av totalt 26 ladestasjoner etablert av Ymber, Alta Kraftlag, Hammerfest Energi, Repvåg Kraftlag, Luostejok Kraftlag, Nordkyn Kraftlag og Varanger Kraft, hvor Ishavskraft sørger for at ladestasjonen tilbyr fornybar energi
 - Troms Kraft blir eier i Glomfjord Hydrogen AS (15,2%)
- Mai – august**
- Fjuel overtar landstrømanlegg på kaier 3/6 i Tromsø sentrum, kai 38 i Breivika og i Grøtsund. Kai 7-8 (LS/HS) og fryseterminal er under planlegging
 - Bærekraftige anskaffelser i Troms Kraft Produksjon - kildesortering ved utskifting av anlegg i kraftverk, og montering av elbil-lader ved lokasjoner i forbindelse med overgang til elbiler.
 - Arva og Troms Kraft Produksjon inkluderer bærekraft i strategiarbeid
 - Tildelinger i Troms Kraft bærekraftsfond
- September – desember**
- Bærekraftige anskaffelser i Arva - innkjøp av SF₆-frie apparatanlegg og installasjon av energilagre på «Smart Senja»
 - Tildelinger i Troms Kraft bærekraftsfond
 - Gjennomgang av vesentlige bærekraftsområder og Troms Kraft sitt styringssystem for bærekraft



FOTO: iStock

Vår strategi

Troms Krafts viktigste samfunnsoppdrag er å sørge for sikker kraftforsyning til våre kunder, samt å bidra til å bekjempe klimaendringene. Dette samfunnsoppdraget gir en overordnet retning for vår forretningsstrategi 2021 – 2024.

Vårt kjerneprodukt, elektrisk kraft produsert av vann og vind, vil være en etterspurt løsning i den grønne omstillingen. Gjennom å øke takten i elektrifisering skal vi levere samlede resultater for klimaet, miljøet, mennesker og våre eiere.

Det er naturlig for en betydelig energiaktør som Troms Kraft å gå i spissen for utviklingen i vår region; vi har kompetansen, infrastrukturen og den finansielle styrken som trengs for å kunne gjøre en forskjell. Men vi kan ikke gjøre det alene. Vår tilnærming er derfor dialog, samarbeid og partnerskap med lokale utdanningsinstitusjoner, næringsliv, vertskommuner og det samiske samfunnet.

For å investere og skalere grønn energi i ønsket tempo, må vi effektivisere og ta i bruk smarte løsninger for å drifte og produsere lønnsomt. Vi er avhengig av å skape løsninger som møter kundens behov, og må derfor kontinuerlig investere i ansattes kompetanse og organisasjonens evne til å lære og forbedre.

Utbygging av grønn kraft har konsekvenser for miljøet. Vi skal derfor vise lederskap i arbeidet med å produsere og distribuere grønn kraft så miljøvennlig og ansvarlig som mulig. Tryggheten til våre ansatte skal alltid stå fremst og vi skal sikre at utbygging av kraftnett og kraftanlegg hensyntar biologisk mangfold, urfolks rettigheter og lokalsamfunnets interesser.

Det er flere viktige risikoer som må håndteres for at vi skal lykkes med vår strategi. Værrelaterte hendelser som følge av klimaendringer utgjør en økende risiko for vår infrastruktur. Endringer i reguleringer, krav og støtteordninger knyttet til klima, miljø og grønne investeringer utgjør en risiko for økonomien og lønnsomheten i nye prosjekter. Storstilt elektrifisering vil kreve stor nettkapasitet, som i noen tilfeller kan være utfordrende. Økonomiske, operasjonelle og markedsrelaterte risikoer hensyntas fortløpende i planlegging og oppfølging av nye prosjekter.

Våre datterselskaper arbeider på ulike måter for å bidra til det grønne skiftet og vårt mål om å øke elektrifiseringen. Primære satsingsområder er økt produksjon og distribusjon av fornybar energi. I tillegg arbeider vi med tiltak for å legge til rette for energieffektive løsninger, samt utbygging av infrastruktur for tilgang til elektrisk strøm i byer og lokalsamfunn.



Vår visjon:

Kraft til å endre – sammen

Strategisk retning

Forenkle

rendyrke, effektivisere og ta i bruk smarte modeller

Forbedre

kundefokus, kompetanse-utvikling og organisk vekst

Fornye

partnerskap og grønt lederskap i nord

Sosiale forhold

Varig

Rettferdig

Bærekraftig

Miljø og klima

Økonomi

Strategien er bygd rundt, og bidrar til, følgende bærekraftsmål fra FN:





foto: Johannes Fjell Hojem/UIT

Bærekraft – vesentlige temaer

I 2021 gjennomførte vi en analyse for å kartlegge hvilke temaer som er de vesentlige for Troms Krafts evne til verdiskapning over tid. Vår strategi hensyntar disse temaene, og de er med i vurderingen av hva vi skal styre etter, dvs. hvordan vi vurderer risikoområder, fastsetter mål, rapporterer status og innretter vår internkontroll. Status og resultater knyttet til temaene er beskrevet nedenfor.

Oversikten over våre vesentlige temaer inkluderer områder hvor Troms Kraft har faktiske eller mulige negative og positive påvirkninger på klima og miljø, mennesker og samfunn. Den inkluderer også områder hvor endringer i klima og miljø og omstilling til et bærekraftig samfunn utgjør en risiko eller mulighet for Troms Kraft. Vesentlighetsanalysen bygger på en GRI (Global Reporting Initiative) tilnærming. Sentrale interesser og vesentlige temaer har blitt identifisert og vurdert gjennom dialog med nøkkelrepresentanter fra våre selskaper, samt relevante analyser av energibransjen.



Oversikt over vesentlige bærekraftstemaer i Troms Kraft

Mennesker og samfunn

Helse, miljø og sikkerhet

Sysselsetting, mangfold og likestilling

Lokalsamfunn, vertskommuner, konsekvensområder og reindriftsnæring

Informasjons- og cybersikkerhet

Klima – og miljø

Produksjon og distribusjon av fornybar energi

Bærekraftig strømforbruk

Reduksjon av klimagassutslipp og håndtering av klimarisiko

Naturinngrep, biologisk mangfold og forvaltning av vannressurser

Virksomhetsstyring

Forretningsetikk og regulatorisk etterlevelse

Risikostyring

Ansvarlig leverandørstyring

Virksomhetsstyring

Troms Kraft sitt styringssystem er satt opp for å påse best mulig oversikt, kontroll og ledelse av våre risikoer og muligheter, for klima og miljø, mennesker og økonomi. Oppfølging av bærekraft er i størst mulig grad integrert i konsernets etablerte virksomhetsstyring.

Forretningsetikk og regulatorisk etterlevelse

Konsernets virksomhetsområder er underlagt omfattende generelle og bransjespesifikke lover, forskrifter og andre offentlige reguleringer. Våre styrende prinsipper og prosedyrer for virksomhetsstyring er organisert på selskapsnivå for å sikre etterlevelse av alle relevante lover og krav.

Troms Kraft sine felles prinsipper og krav til bærekraftig adferd er nedfestet i konsernets policy for bærekraftig utvikling, grønn omstilling og samfunnsansvar. Disse underbygger vår forpliktelse til å bidra til FNs bærekraftsmål, og understøtter vår forpliktelse til å ivareta internasjonale konvensjoner og retningslinjer for bærekraftig adferd.

Våre etiske retningslinjer gjelder for alle ansatte og underbygger vår forpliktelse til å opptre på en ansvarlig måte i tråd med etiske prinsipper som rettferdighet, pålitelighet og sannferdighet.

Rapportering

Denne rapporten er utformet med utgangspunkt i relevante GRI standarder. Både gjennomføring av vesentlighetsanalysen samt arbeid med å identifisere og måle KPIer er inspirert av standarden. Rapporten er også inspirert av rammeverket knyttet til FNs bærekraftsmål.

Risikostyring

Konsernstyret er overordnet ansvarlig for å påse at Troms Kraft har tilfredsstillende og effektiv internkontroll, tilpasset risikobildet. Som en del av dette arbeidet skal styret vedta konsernpolicyer og -strategi, som setter rammer og mål for selskapenes arbeid med samfunnsansvar og bærekraftig utvikling. Selskapenes styrer skal ha oversikt over selskapets samlede risikoeksponering og sikre internkontroll og risikostyring som påser at selskapet opererer innenfor lover som gjelder i selskapets virksomhetsområde og konsernets interne føringer og mål. For øvrig henvises det til årsberetningen.

Konsernsjef har ansvar for å rapportere et samlet risikobilde til styret. Konsernets direktør for risikostyring og bærekraft har koordinert bærekraftsarbeidet i konsernet og fått etablert bærekraftscoordinatorer i selskapene, for å videreutvikle et sterkt fagmiljø knyttet til risiko og bærekraft.

Ansattes rett og plikt til varsling av kritikkverdige forhold er nedfestet i våre etiske retningslinjer. Varsling følges opp av selskapene hvor det er etablert varslingsrutiner som presiserer hvilke forhold som skal varsles og hvordan varslingen skal foregå. Større endringer i risiko eller hendelser knyttet til mennesker og miljø skal rapporteres til styrene og rapporteres til konsernstyret. Det ble ikke registrert varslingssaker knyttet til kritikkverdige forhold eller korrupsjon i 2021.

Ansvarlig leverandørstyring:

Arva har utarbeidet etiske retningslinjer for leverandører som stiller minstekrav til alle leverandører og samarbeidspartnere. Retningslinjene understreker at alle leverandører skal respektere menneskerettigheter, påse arbeidsforhold i tråd med internasjonalt anerkjente standarder og arbeide preventivt for å minimere miljøpåvirkning. Leverandører skal påse tilfredsstillende systemer og prosesser for å følge opp og dokumentere at krav etterleveres, også hos sine underleverandører.



Interessentdialog og -samarbeid

Troms Kraft skal skape verdier på en måte som hensyntar interessene til alle våre interessenter. Vi inkluderer derfor interessenter i regelmessig dialog om mål, planer og resultater, på strategisk og operasjonelt nivå.

Viktigheten av å tenke partnerskap og samarbeid med virksomheter, kommunen og andre aktører i lokalmiljøet er en del av vår forretningsstrategi, og hvordan vi tilnærmer oss bærekraftig verdiskapning.





Interessenter		Hvordan vi gjennomfører dialog
Eiere	Tromsø Kommune og Troms Holding AS (Troms og Finnmark Fylkeskommune 65% + kommunene i tidligere Troms Fylke.)	Eiermøter, bedriftsforsamlinger og generalforsamlinger.
Ansatte	Ansatte, ansattevalgte styrerepresentanter, arbeidstakerorganisasjoner	Regelmessige utviklingsamtaler, allmøter, ledermøter, styremøter, møter med tillitsvalgte og fagforeninger.
Kunder	Kunder (strømkunder, nettkunder) og brukerorganisasjoner (f.eks. Huseierforeningen, Elbil-foreningen)	Kommunikasjon gjennom våre hjemmesider (Troms Kraft AS, Ishavskraft, Arva og Troms Kraft Produksjon), kundeservice (Arva, Ishavskraft), pressemeldinger, møter med brukerorganisasjoner (Forbrukerrådet inkl.) direkte eller gjennom Energi Norge.
Finansnæringen	Banker, investorer, ratingbyråer, forsikringsselskaper	Regelmessige statusmøter med banker og forsikringssmegler.
Lokalsamfunn	Lokale myndigheter, grunneiere, brukere av natur (fiske og friluftsliv, jakt mv.), reindriftsnæring, lokalbefolkning, lokalt næringsliv.	Bilaterale eller fellesmøter.
Myndigheter	Lokale, regionale og nasjonale myndigheter	Bilaterale eller fellesmøter.
Partnerskap	Bransjeorganisasjoner, samarbeid med andre kraftselskaper, strategiske samarbeidspartnere, forskningsmiljøer, akademia, lokalt/regionalt næringslivssamarbeid, mv.	Regelmessige bilaterale eller fellesmøter med disse. Deltakelse i klynger og FME. Samarbeid med akademia og forskningsmiljøer på spesifikke prosjekter.
Leverandører	Leverandører av varer og tjenester	Dialog med leverandører ved behov.
Media	Lokal og nasjonal media, sosiale medier.	Pressemeldinger og kommunisering til lokale og nasjonale medier, bruk av sosiale medier.

Utvikling

Fremover, vil Troms Kraft måtte etterleve de nye rapporteringskravene som kommer som følge av innføring av Corporate Sustainable Reporting Directive (CSRD) fra EU. Finansinstitusjonene vil også øke krav til bærekraftsinformasjon i takt med ny regulering fra EU og EUs taksonomi, som vil påvirke Troms Kraft. Troms Kraft følger fortløpende utvikling i det regulatoriske landskapet knyttet til bærekraft og rapportering.

Prioriterte utviklingsområder knyttet til virksomhetsstyring

- Styrke tilgang på data og sette mål på utvalgte KPI, som reduksjon av klimagassutslipp
- Opplæring i organisasjonen og dialog med leverandører om etiske retningslinjer
- Oppfølging og tilpasning til nye regelverk og krav til rapportering

Klima og miljø

Troms Krafts største mulighet til å bidra positivt til grønn omstilling er gjennom å øke produksjon og distribusjon av fornybar energi, samt bidra til bærekraftig strømforbruk hos kundene våre. Men, vi må også vise lederskap i arbeidet med å redusere egne utslipp og sikre at vår drift på best mulig måte beskytter sårbare naturområder. Her beskriver vi vår påvirkning, resultater og tiltak knyttet til klima og miljø, og hvilke av FNs bærekraftsmål vi bidrar til i dette arbeidet.

Produksjon og distribusjon av fornybar energi og bærekraftig strømforbruk



Påvirkning, risiko og mulighet	Relevante GRI-indikatorer og status	Mål og prioriterte tiltak
Vi påvirker den grønne omstillingen og bidrar til å sikre stabil energiforsyning til samfunnet gjennom produksjon og distribusjon av fornybar energi. Vi påvirker også utviklingen av bærekraftige byer og samfunn ved å bygge infrastruktur for elektrisk strøm, og hjelpe våre kunder til å bygge energieffektive løsninger inn i hus og hjem.	<ul style="list-style-type: none"> • Produksjonsvolum grønn energi: 1 094,1 GWh • Distribusjonsvolum: 5 427 GWh • Strømbrudd – frekvens (SAIFI) 3,8 • Strømbrudd – minutter (SAIDI) 184,1 • Investeringer som bidrar til det grønne skiftet og energiomstillingen: 11,7 MNOK, i tillegg til investeringer i strømmnett: 605 MNOK 	<ul style="list-style-type: none"> • Investere mer i kraftnett og øke produksjon av fornybar energi • Utbygging av ladestasjoner og infrastruktur for elektrisk strøm • Utvikle tilbud av smarthjemløsninger, fleksibilitetsløsninger, tilbud av varmepumper • Etablert strategiske KPIer som følges opp jevnlig i selskapene fra 2022, og minst årlig i styrene.

Produksjon og distribusjon av fornybar energi

100 % av den kraften Troms Kraft produserer er fornybar, og vi produserte i 2021 1 094 GWh. Vår strategi 2021-2024 setter mål om investeringer for å øke produksjon og distribusjon av fornybar energi ytterligere, og levere bærekraftige energiløsninger til lokalsamfunnet og forbrukere.

Distribusjon i vårt kraftnett 2021:

Sjøkabler
404 km

Kraftproduksjon i våre kraftverk i 2021:

Vannkraft
(954 GWh)

Vindkraft
(140 GWh)

Jordkabler
6 303 km

Luftlinjer
9 167 km

Samlet distribusjon: 5 427 GWh

= 100% fornybar energi

-11,36 GWh

-4 565 tonn CO₂e

Anslått reduksjon i årlig energiforbruk og CO₂ utslipp fra programmet Forbruksreduksjon (markedsbasert metode)

-1,2 GWh

-482 tonn CO₂e

Anslått reduksjon i energiforbruk fra salg av varmepumper

Bærekraftig strømforbruk

Energieffektivisering er et viktig tiltak for å oppnå klimamålene i samfunnet. Gjennom å bruke kompetansen vi sitter på om strømforbruk og strømpriser vil vi legge til rette for at privatkunder enkelt skal kunne ta bærekraftige valg som kommer både dem selv og samfunnet til gode. Ishavskraft har i en årrekke bistått bedrifter med å redusere sitt strømforbruk, gjennom sitt program «Forbruksreduksjon». Basert på Enovas estimat på energibesparelse, og gjennomsnittsforbruk for Ishavskrafts programkunder siste fem år (2017-2021), kan vi vise til en forbruksreduksjon på 11,36 GWh og en utslippsreduksjon på 4 565 tonn CO₂e (markedsbasert metode).

Midtveis i 2021 startet Ishavskraft også salg av varmepumper. Det anslås at disse kundene har bidratt med å redusere strømforbruket i Norge med 1,2 GWh. Vi deltar også i prosjektet NorFlex for å teste og utvikle teknologiske løsninger og forretningsmodeller for et mer effektivt og bærekraftig kraftnett. Her bidrar vi med å tilby fleksibilitet i strømforbruk slik at privatpersoner og bedrifter skal ha incentiver for å redusere strømforbruk i perioder med høy belastning på kraftnettet.

Troms Kraft har både direkte og indirekte klimagassutslipp fra vår drift og våre aktiviteter. Vår forpliktelse til å bidra til målet om å redusere global oppvarming til 1,5 grader innebærer at vi


må arbeide systematisk med å gjøre vår egen drift mest mulig karbonnøytral. I 2021 har vi etablert baseline for totale utslipp, utslipp per selskap og per aktivitet. Vi har nå et regnskap for Scope 1, Scope 2 og Scope 3 klimagassutslipp. Beregning av klimagassutslipp baserer seg på GRI standarden som bygger på GHG protokollen. Følgende er inkludert:

Scope 1 = direkte klimagassutslipp. For Troms Kraft inkluderer dette primært dieselforbruk i drift.

Scope 2 = indirekte klimagassutslipp fra energiforbruk. For Troms Kraft inkluderer dette primært elforbruk i drift og nettap.

Scope 3 = andre indirekte klimagassutslipp. For Troms Kraft inkluderer dette primært avfall, innleide helikoptertjenester og reisevirksomhet

Reduksjon av klimagassutslipp og håndtering av klimarisiko

Påvirkning, risiko og mulighet	Relevante GRI-indikatorer og status	Mål og prioriterte tiltak
 <p>Utslipp av klimagasser i produksjon og distribusjon av strøm påvirker klimaendringer negativt. Våre eiendeler og økonomiske satsinger er også utsatt for risiko relatert til klimaendringer, som hyppig og mer intenst ekstremvær.</p>	<ul style="list-style-type: none"> Klimagassutslipp* 9 470 tonn CO₂e (lokasjonsbasert) og 69 373 tonn CO₂e (markedsbasert) Avfall: 838 tonn (solidavfall) og 378 liter (likvidavfall) Sorteringsgrad: 92,6 %** Ishavskraft er sertifisert etter de internasjonale standardene for kvalitet (ISO 9001), miljø (ISO 14001) og arbeidsmiljø (ISO 45001) og tilbyr også kunder hjelp til sertifisering innen energiledelse (ISO 50001). Alta-kontoret er i tillegg miljøfyrtårnsertifisert 	<ul style="list-style-type: none"> Effektivisere kraftproduksjon Etablert baseline for totale utslipp, utslipp per selskap og per aktivitet. Etablert strategiske KPIer som følges opp jevnlig i selskapene, og minst årlig i styret Mål om utslippskutt settes i 2022

*Scope 1, 2 og 3. **Ekskl. Troms Kraft Produksjon, som ikke pt. har et kildesorteringsrapporteringsystem



Våre klimagassutslipp i 2021 for konsernet

Scope 3
340,7 tonn CO₂e (4%)

Scope 1
550,2 tonn CO₂e (6%)

Scope 2 (lokasjonsbasert)
8 579 tonn CO₂e (90%)

Vår største kilde til klimagassutslipp er nettap (8 401 tCO₂e) hos Arva. Nettap er elektriske tap i strømmettet og vil alltid oppstå ved transport av elektrisk energi og transformering mellom spenningsnivåer. Dette nettapet må Arva kompensere for ved å kjøpe tilsvarende energimengde i kraftmarkedet, noe som gir et klimaavtrykk. Arva har et lavere nettap enn bransjen for øvrig (5% av mengde elektrisitet transportert, mot rundt 10% gjennomsnittlig i bransjen). Utrekningen er basert på en lokasjonsbasert tilnærming med nordisk miks utslippsfaktor, og dette medfører en høyere utslippsberegning enn ved bruk av en ren norsk utslippsfaktor.

Våre klimagassutslipp i 2021 per selskap

	Scope 1	Scope 2	Scope 3
	tCO ₂ e	tCO ₂ e lokasjonsbasert	tCO ₂ e
Troms Kraft Produksjon	20,9	40,6	23,3
ARVA	529,2	8 500,3	291,4
Ishavskraft		18,7	12,8
Fjuel			6,2
Troms Kraft AS		19,3	7,0
Total	550,2	8 578,9	340,7

Klimarisiko

Våre kraftanlegg og vårt kraftnett er utsatt for fysisk risiko relatert til klimaendringer, som økt forekomst av ekstremvær, flom, storm og havnivåstigning. Slike hendelser medfører risiko for tap av eiendeler, driftsstans og økte kostnader for Troms Kraft, men utgjør også en risiko for tap av omdømme og tillit hos kundene våre, som kan oppleve svikt i strømforsyning. Våre ROS analyser inkluderer værrelaterte hendelser, og vi vil i 2022 arbeide videre med å detaljere effekten av ulike klimascenario og etablere planer for å tilpasse oss disse.

Naturinngrep, biologisk mangfold og forvaltning av vannressurser

Påvirkning, risiko og mulighet	Relevante GRI-indikatorer og status	Mål og prioriterte tiltak	
	<p>Kraftproduksjon og kraftnett har iboende risiko for å påvirke natur og biologisk mangfold på en negativ måte. Dette stiller krav til at kraftverkene må manøvreres så skånsomt som mulig for å ivareta vassdragsmiljøet, og at vi arbeider for at våre leverandører også tilbyr løsninger med minst mulig negativ effekt på miljøet.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Gjennomførte miljøtilsyn: 2 • Pålagt og selvpålagt slipp av minstevannføring for å ivareta fisk og biomangfold: 6,9 MNOK / 13,4 GWh • Sanksjoner eller miljøhendelser: ingen 	<ul style="list-style-type: none"> • Føre var prinsipp i drift og produksjon. • Velge løsninger som minimerer negativ effekt på miljøet • Følge opp avvik og hendelser som del av etablert miljøstyring i alle selskapene

Det er Troms Kraft sin plikt å utnytte kraftressursene slik at samfunnet får tilfredsstillende leveringskvalitet i kraftsystemet, men vi må gjøre det på en så skånsom måte som mulig. Pågående diskusjon om å åpne for muligheten for kraftutbygging i vernede naturområder for å dekke energiknapphet i lys av elektrifiseringen, viser at det er mange interesser i spill som Troms Kraft må hensynta i den grønne omstillingen.

Kraftutbygging og drift krever bruk av landområder og naturressurser, så både kraftproduksjon og kraftnett har en iboende risiko for å påvirke natur og biologisk mangfold på en negativ måte. Vannkraft påvirker økosystemer i elver og vindturbiner kan være skadelige for trekkfugler. Troms Kraft har per i dag drift tilknyttet nasjonale laksevassdrag og vassdrag med anadrom fisk.

Vi arbeider med å redusere og håndtere vår negative påvirkning på vassdrag og miljøet, gjennom tydelige prosedyrer for å identifisere, vurdere og håndtere risiko fortløpende gjennom planlegging, bygging og drift av våre anlegg og kraftnett. Vårt mål er å unngå skade på naturmangfoldet eller velge løsninger som i minst mulig minst grad utgjør en risiko for natur, biologisk mangfold og naturlige kretsløp. I tillegg til forpliktelser knyttet til konsesjoner, har vi intensivert arbeidet med forskning på miljøkonsekvenser og avbøtende tiltak på våre prosjekter.

Troms Kraft har også mål om å påvirke våre leverandører og samarbeidspartnere til å ta bærekraftige valg og utvikle bærekraft-teknologi og løsninger. Vi gjør dette gjennom å stille krav til at produkter og tjenester skal ha minst mulig belastning på miljøet.

1

Antall nasjonale laksevassdrag Troms Kraft påvirker

50

Antall vannforekomster kategorisert som sterkt modifiserte vannforekomster (SMVF)


6

Antall vernede vassdrag med anadrom fisk Troms Kraft påvirker

Mennesker og samfunn

Vi driver i en næring som kan innebære krevende arbeid under vanskelige forhold, og vi forvalter naturressurser og landområder som betyr mye for lokalsamfunnet og kulturarven til det samiske folk. Det er vårt ansvar å hensynta enkeltmennesker og lokalsamfunn i vår virksomhet. Her beskrives vår påvirkning, resultater og tiltak knyttet til mennesker og samfunn, og hvilke av FNs bærekraftsmål vi bidrar til i dette arbeidet.

Helse, miljø og sikkerhet

Påvirkning, risiko og mulighet	Relevante GRI-indikatorer og status	Mål og prioriterte tiltak
 <p>Helse, miljø og sikkerhet. Kraftnett- og produksjonsvirksomheten innebærer arbeid og aktiviteter som kan utgjøre en fare for liv og helse.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Sykefravær: 3,4 % på konsernnivå • Antall personskader i konsernet: 2 • Ingen fatale eller alvorlige skader 	<ul style="list-style-type: none"> • Null personskader • Opplæring • Regelmessig rapportering av HMS-nøkkeltall, som vil inngå i strategisk rapportering til styre

Kraftutbygging og -produksjon innebærer en type arbeid som kan utgjøre en fare på arbeidets liv og helse. Trygghet for våre ansatte er vårt primære hensyn, og vi skal ha null personskader tilknyttet vår drift og våre arbeidsprosesser. Krav og systemer for Helse, Miljø og Sikkerhet (HMS) er godt etablert i alle selskapene, og følges opp i tråd med relevante lover og forskrifter.


Sykefraværet i 2021 lå mellom 0,1 % og 4,7 % i de ulike selskapene. Selskapene har i begrenset grad vært rammet av Covid-19. Det er arbeidet målrettet med å etablere et lavt nivå på sykefraværet. Ulike sykefraværsreducerende tiltak er gjennomført i 2021, blant annet tilrettelegging på arbeidsplassen, vernerunder, fysioterapitilbud, samarbeid med bedriftshelsetjenesten og gjennom arbeidet i datterselskapenes AMU. Med hensyn til Covid-19 ble det etablert smitteverntiltak for å forsvare kritiske personell og sikre operasjonell kontinuitet fortløpende.

Alle selskapene har etablerte varslingsrutiner for å melde inn kritikkverdige forhold knyttet til HMS. To personskader ble registrert blant egne ansatte i konsernet, med hhv. 7 og 25 fraværst dager.

Sysselsetting, mangfold og likestilling

Troms Kraft sysselsetter 324 mennesker per 31.12 og er en viktig arbeidsplass i lokalsamfunnet. For å være en stabil og attraktiv arbeidsplass for eksisterende og nye ansatte fremover, må vi sikre bærekraftig og lønnsom drift. Vi må også være en virksomhet hvor medarbeidertilfredshet og utvikling står sentralt. Dette betyr at vi kontinuerlig må arbeide med å skape et miljø hvor vi lytter til de ansattes ulike perspektiver og legger til rette for å møte ulike gruppers behov. Troms Kraft ønsker å være en arbeidsplass som reflekterer lokalsamfunnet vi er en del av, og som legger til rette for trivsel og utvikling for alle.

Vi er helt avhengig av å tiltrekke og beholde ansatte med en bred sammensetning i sosial og faglig kompetanse for å møte forventinger og krav til bærekraftig omstilling. Troms Kraft ønsker medarbeidere med en god sammensetning i alder og utdanning, samt å legge til rette for ansatte med internasjonal bakgrunn, minoritetsbakgrunn og funksjonsnedsettelse. Også i 2021 er det gjennomført arbeidsmiljøundersøkelser blant våre ansatte i Troms Kraft Produksjon og Ishavkraft. Resultatene fra undersøkelsen i 2021 er tilnærmet uendret fra året før og viser at selskapene har god medarbeidertilfredshet.

Påvirkning, risiko og mulighet	Relevante GRI-indikatorer og status	Mål og prioriterte tiltak
 <p>Syssetsetting, mangfold og likestilling: Energibransjen er, og har tradisjonelt vært en mannsdominert bransje, noe som kan øke sannsynligheten for at diskriminering kan forekomme. Troms Kraft er en stor arbeidsgiver i nærmiljøet, og har et ansvar for å sikre trygge og inkluderende arbeidsplasser.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 24,7 % av ansatte er kvinner • 20,4 % av ledende stillinger er besatt av kvinner. • Ikke rapportert meldinger om diskriminering i 2021 	<ul style="list-style-type: none"> • Årlig arbeidsmiljøundersøkelse • Årlig vurdering av risiko for diskriminering • KPI på likelønnsratio som vil følges opp årlig

Vi har i dag en bra aldersspredning hos de ansatte, hvor 43 % av våre ansatte er mellom 30 og 50 år. For å kunne forstå og utvikle løsninger som møter endringer i behov, markeder og samfunn fremover, må vi være attraktive for de unge. De unge kommer med den nyeste kunnskapen, og gir et viktig perspektiv på bekymringer og visjoner for fremtiden. Vi ønsker å bli en enda mer attraktiv arbeidsplass for de unge, og vi har kun 5,9 % andel under 30 år. Som en del av dette arbeidet styrker Troms Kraft samarbeid med akademia og trainee-programmet FREMSTR, samt vår satsning på egne lærlinger.

Energibransjen har tradisjonelt vært en mannsdominert bransje. Vi ser fortsatt dette på fordeling av kjønn hos våre ansatte og i ledende stillinger. I 2021 var totalt 24,7 % av de ansatte kvinner, og 20,4 % av ledende stillinger var besatt av kvinner.


En viktig faktor i arbeidet med å styrke kjønnsbalanse, er å arbeide systematisk med å sikre at diskriminering og trakassering ikke forekommer, og sikre like vilkår for likt arbeid.

Det kom ikke melding om tilfeller av diskriminering i 2021. Vi er bevisst på at diskriminering kan forekomme på indirekte måter og ikke nødvendigvis meldes inn. Vi har derfor stort fokus på kultur og ledelse for å håndtere indirekte forhold som øker risikoen for at vårt arbeidsmiljø kan oppleves som diskriminerende, eks. gruppentilrettelegging og mangel på inkludering og tilrettelegging av arbeidstid for ulike gruppers behov.

Kvinneandel i konsernet



Lokalsamfunn, vertskommuner, konsesjonsområder og reindriftnæring

Påvirkning, risiko og mulighet	Relevante GRI-indikatorer og status	Mål og prioriterte tiltak
 <p>Utbygging og drift av kraft og nett i landområder med stor kulturell betydning innebærer risiko for negativ effekt på urfolks rettigheter. Som en sentral aktør i lokalsamfunnet bidrar vi positivt til å skape levende og trygge lokalsamfunn, gjennom økonomisk støtte og partnerskap.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Godt samarbeid med lokale myndigheter og lokalt næringsliv • Støtte og sponing til lokalsamfunn utgjorde 6,6 MNOK i 2021. • Ingen hendelser med brudd på urfolksrettigheter 	<ul style="list-style-type: none"> • Utredning og planlegging som involverer samiske interessenter • God dialog med samiske samfunn og offentlige myndigheter

Konsesjonsområder og reindriftnæringen

Våre kraftverk og vårt kraftnett bygges ut og driftes i landområder og naturkretsløp som er viktig for lokalsamfunnet. Flere av områdene vi drifter i, eller planlegger å bygge ut i, er særlig viktig for det samiske folket og reindriftnæringen. Reindriftnæringen er en viktig del av livsgrunnlaget for det samiske folket, og en sentral del av deres livsførsel og kulturelle arv. Krav til å beskytte og hensynta samisk kultur og livsførsel er nedfestet i internasjonale konvensjoner om urfolks rettigheter, som ILO konvensjonen nr. 169 om urfolk og stammefolk i selvstendige stater, FNs konvensjon om sivile og politiske rettigheter og FNs erklæring om urfolks rettigheter av 2007. Hensyn til samiske rettigheter og kulturarv er en del av Troms regionalplan, som legger føringer på utbygging i området og på vår utvikling og drift i området.

Reindriftnæringen er allerede utsatt på grunn av klimaendringer, og det er vårt ansvar å gjøre det vi kan for at utbygging av kraft ikke forsterker en sårbar situasjon. Troms Kraft jobber kontinuerlig med å øke kunnskap om samiske rettigheter og hva det betyr for den samiske befolkningen i de områder vi opererer, slik at vi på selvstendig grunnlag forstår hvordan vi best hensyntar næringen i vårt arbeid.

Pågående diskusjon om kraftunderskudd i Norge og muligheten for å se på drift i naturområder som er vernet viser at koblingen mellom mål om grønn omstilling og mål om bevaring av natur og kulturarv vil være krevende. Troms Kraft følger med på samfunnsutviklingen og er i kontinuerlig dialog med offentlige myndigheter, lokale myndigheter og lokalbefolkningen for å forstå ulike interesser og behov, og avveining mellom dem. Vi etterstreber å treffe mål om utbygging av ren energi som bevarer sårbare naturområder og kulturarv, og vil alltid være åpen og transparent om de vurderinger og avveininger som blir gjort i planlegging og valg av nye utviklingsprosjekter, for å legge til rette for reell diskusjon og medvirkning i lokalsamfunnet.

Bærekraftige lokalsamfunn

Troms Kraft skal være en sentral og aktiv bidragsyter i lokalsamfunnet. Vi skal bruke vår sentrale posisjon til å skape forutsetning for økt næringsaktivitet, gjennom partnerskap og samarbeid med lokalt næringsliv. Vi skal også bidra til at mennesker som bor og lever i våre kommuner lever gode liv og ser mulighet for å utvikle seg økonomisk og sosialt. Dette betyr å bidra til å sikre tilgang på attraktive og stabile arbeidsplasser, et levende lokalmiljø med godt tilbud av kultur og idrett for barn og unge, og utvikling av et sterkt fellesskap, hvor alle arbeider med å bidra til et mer bærekraftig lokalsamfunn.

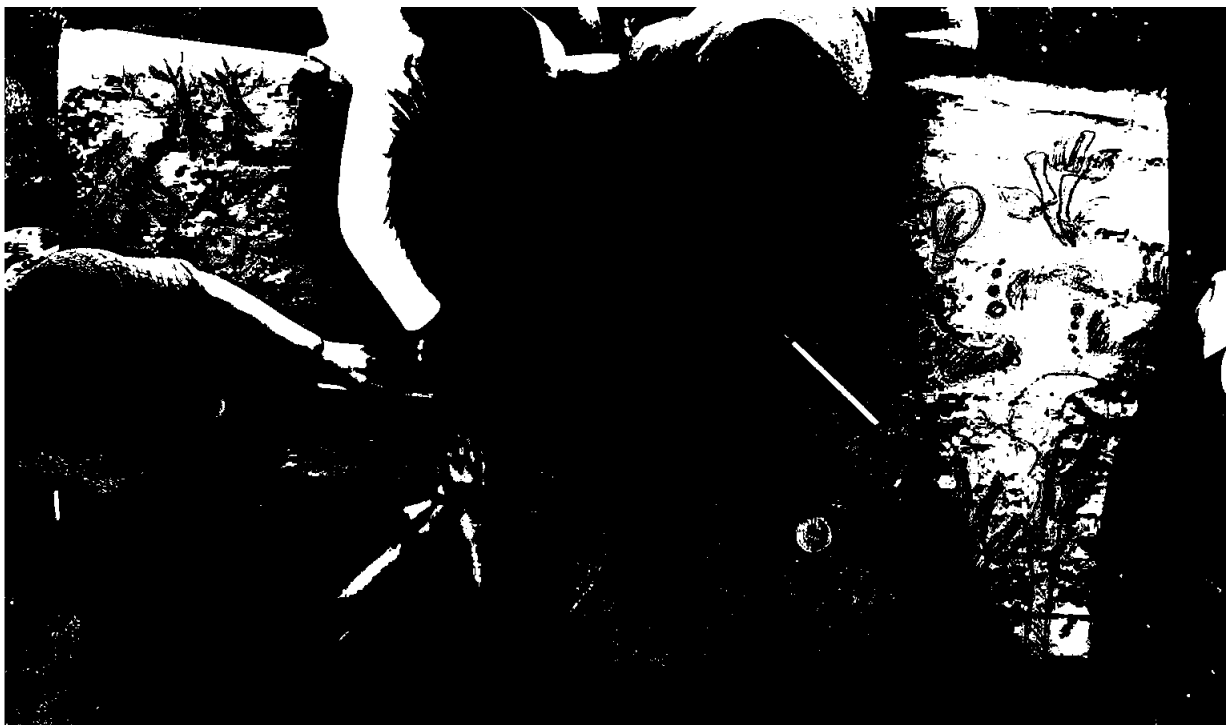


Foto: iStock

Troms Kraft har blant annet etablert et bærekraftsfond hvor vi setter av 500 000 kroner hvert år til prosjekter som skal hjelpe lag og foreninger til å drive grønnere. I 2021 delte konsernet ut nesten 6,6 MNOK i form av sponning og annen økonomisk støtte, i tillegg til 250 MNOK i utbytte til våre offentlige eiere.

Informasjons- og cybersikkerhet

Strømproduksjon og -distribusjon er en del av Norges kritiske infrastruktur. Troms Kraft forvalter derfor et stort ansvar i å sikre trygg og stabil strømforsyning i vårt lokalmiljø. Cyberangrep kan føre til tap av sensitiv informasjon og forstyrrelser/brudd i kraftnett. Dette innebærer at vi må sikre at vi har god sikkerhet tilknyttet våre produksjonsanlegg, inkludert datasystemer.

Selskapene i konsernet er ansvarlige for kartlegging av tilstanden knyttet til cybersikkerhet, gjennomføre sårbarhet- og risikoanalyser, simuleringer av IT-angrep og regelmessig revisjon. Det arbeides med flere tiltak, blant annet opplæring av IT-personell og ansatte for å forebygge hendelser, opprettelse og vedlikehold av systemer og brannmurer, gjennomføring av øvelser som inkluderer cyberhendelser, samt utarbeidelse og tilgjengeliggjøring av et rammeverk som inkluderer verktøy for risikostyring knyttet til informasjonssikkerhet.

Eksempler på bærekraft

Smart Senja-prosjektet

Senja, den neste største øya i Norge, har et stort behov for strøm i forhold til samfunnets størrelse, som følge av stor vekst og økende automatisering og elektrifisering av sjømatnæringen. Selskapene har etablert moderne anlegg som benytter avansert robotikk i prosesseringen av fisk. Dette krever ikke bare mye kraft, men også stabil spenning. I tillegg til moderniseringen av eksisterende næringsliv er det også planlagt utbygginger innen flere andre næringer. En stor utfordring er at Senja ligger i enden av kraftnettet, noe som både påvirker spenning og leveringssikkerhet.

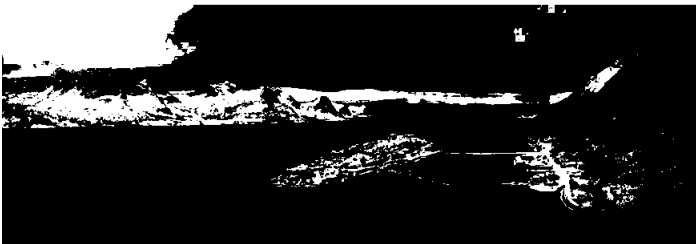


foto: Arva / Julien Moisan

Et alternativ til nettbygging er å ta i bruk ny teknologi for å utnytte eksisterende infrastruktur, i det minste for videre vekst i påvente av ny infrastruktur. Troms Kraft-konsernet, med Arva i spissen, har gått sammen med teknologileverandører, UIT Norges arktiske universitet og lokale næringsaktører på Husøy og Senjahopen for å utvikle nye løsninger som en del av Smart Senja-prosjektet.

Både husholdninger og industriaktører kan få betalt for å tilby fleksibilitet på en lokal handelsplass som bidrar til å regulere toppene i forbruk. Ishavskraft har dialog med fleksibilitetseiere og legger salgsbud på markedet, mens Arva kjøper fleksibilitet ved behov på de kritiske timene i døgnet.

Bruk av lokal fornybar kraft og lokale batteribanker vil også avhjelpe dagens situasjon. På sikt vil batteribanker og eksisterende lokale vannkraftverk eid av Troms Kraft Produksjon kunne være en del av fleksibilitetsmarkedet. I tillegg kan batteribanker bidra til å øke kvaliteten på spenning og levere strøm dersom det skulle være et strøbrudd. Arva har investert i to store batterianlegg, hvorav batteriet på Husøy blir Norges hittil største. Batterianlegget består av to containere og veier totalt 52 tonn. Batteriene vil ha nok kapasitet til å forsyne en gjennomsnittlig bolig med strøm i 125 døgn.

Partnerne i prosjektet er Br. Karlson, Nergård AS, Arva AS, Tromskraft Produksjon AS, Ishavskraft, UIT Norges arktiske universitet, Enfo, Nodes, Volue, Rolls Royce Solutions Berlin GmbH og Solbes AS.

Utvalgte prosjekter og tiltak

- I Bodø by har vi etablert forsyning til ladeinfrastruktur for nye el-busser.
- Ved våre transformatorstasjoner oppstår det spillvarme, som vi ønsker å nyttiggjøre i større grad. Ved Charlottenlund transformatorstasjon på Tromsøya brukes spillvarmen til å varme opp bassenget til rehabiliteringssykehuset Vigør, som ligger like i nærheten av vårt anlegg.
- SF6 er en svært farlig klimagass, men brukes fortsatt i brytere i nettet. Denne gassen har en akkumulert oppvarmingseffekt som er omtrent 23 000 ganger større enn for CO2. For å unngå miljøskade ved lekkasje vil vi ikke lenger ta i bruk SF6 i store apparatanlegg i nye transformatorstasjoner. På den nye Kjelling transformatorstasjon har vi nå installert et SF6-fritt anlegg levert av Siemens, der brytere opererer i vakuum. Et slikt anlegg ble også installert i den nye stasjonen på Silsand.
- Sammen med Heimdal Power har vi installert neuronener på 132 kV linja ved Meistervik. Slike sensorer gir oss verdifull informasjon om hvordan vi utnytter kapasitet i kraftlinja. Samme teknologi vil vi også ta i bruk i andre deler av kraftnettet.
- Der vi må etablere nye kraftlinjer, ønsker vi å redusere vårt klimafotavtrykk og skåne naturen. Sammen med våre leverandører tester vi nye løsninger som inngår i vår miljø-, transport- og anleggsplan (MTA). MTA planen godkjennes av NVE for store utbyggingsprosjekter.
 - I prosjektet Hessfjord-Dåfjord har vi tatt i bruk kokosmatte for å skåne terrenget ved kjøring.
 - I prosjektet Finnfjordbotn-Silsand har vi brukt slisseboring som et alternativ til sprengning for fundamentering av nye master. Denne metoden reduserer inngrepet rundt hvert mastepunkt.



Rapportering ESG indikatorer

ØKONOMI PRODUKSJON OG GOVERNANCE

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Rapporterte tall						Definisjon
		Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	
Økonomi								
<i>Lønnsomhet</i>								
Kraftproduksjon	Mill. kr	240,624					240,624	EBIT - driftsresultat
Nett	Mill. kr		299,361	-	-	-	299,361	EBIT - driftsresultat
<i>Fordeling av økonomisk verdiskaping</i>								
Eiere - utbytte betalt i rapporteringsåret	Mill. kr	-	100,000	-	-	250,000	250,000	Avsatt utbytte 2020
Myndigheter - skatter og avgifter betalt i rapporteringsåret	Mill. kr	34,970	26,590	-	-	6,884	68,444	Skattekostnad, eiendomsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgifter
Ansatte - brutto lønn og sosiale ytelser	Mill. kr	21,329	167,792	56,537	1,303	12,134	259,095	Lønn og relaterte sosiale kostnader
Långivere - rentekostnader	Mill. kr	16,022	38,470	2,534	16,202	50,080	72,238	Totale rentekostnader eksterne lån
Selskapet - tilbakeholdt overskudd (netto av disponering og utbytte betalt i rapporteringsåret)	Mill. kr	51,534	81,048	15,029	-	92,440	125,558	Sum tilbakeholdt overskudd (overføringer til annen EK)
<i>Fordeling av økonomisk verdiskaping</i>								
Eiere - utbytte betalt i rapporteringsåret	Mill. kr	-	100,000	-	-	250,000	250,000	Avsatt utbytte 2020
Myndigheter - skatter og avgifter betalt i rapporteringsåret	Mill. kr	34,970	26,590	-	-	6,884	68,444	Skattekostnad, eiendomsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgifter
Ansatte - brutto lønn og sosiale ytelser	Mill. kr	21,329	167,792	56,537	1,303	12,134	259,095	Lønn og relaterte sosiale kostnader
Långivere - rentekostnader	Mill. kr	16,022	38,470	2,534	16,202	50,080	72,238	Totale rentekostnader eksterne lån
Selskapet - tilbakeholdt overskudd (netto av disponering og utbytte betalt i rapporteringsåret)	Mill. kr	51,534	81,048	15,029	-	92,440	125,558	Sum tilbakeholdt overskudd (overføringer til annen EK)
<i>Investeringer</i>								
Nye investeringer i grønn produksjon	Mill. kr	-						- Investering i ny grønn produksjon
Investeringer i nett	Mill. kr		605,000				605,000	Ny- og reinvestering
Samlet investeringer i hydrogen/elektrifisering/ladeløsninger	Mill. kr		NA	1,235	10,500		11,735	Investeringer som bidrar til det grønne skiftet og energiomstillingen.
<i>Effektivitet</i>								
Kraftproduksjon	Årlig benchmark	125000 / VVO					125000 / VVO	*Nasjonal benchmark for 2021. Totale kostnader pr. VVO, jfr. vektet snitt i bransjen på 140000
Nett	DEA Score NVE		98 %				98 %	Siste DEA Score tilgjengelig per rapportens dato
<i>Sponsing og økonomisk støtte</i>								
Sponsing	kr	500 000	5 000	400 000	-	500 000	1405 000	Sum
Annent økonomisk støtte til lokale organisasjoner og initiativer	kr	50 000	1/A	2 259 000	-	2 800 000	5 159 000	All annen økonomisk støtte utover det som defineres av sponsing



Rapporterte tall							
Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern Definisjon
Produksjon							
<i>Fornybar kraftproduksjon</i>							
Installert effekt, vannkraft	MW	211,5					211,5
Installert effekt, vindkraft	MW	54,0					54,0
Produksjon, vannkraft	GWh	954,400					954,400
Produksjon, vindkraft	GWh	139,700					139,700
Kapasitet under utvikling, vannkraft	GWh	-					-
Kapasitet under utvikling, vindkraft	GWh	-					-
Kraft solgt med opprinnelsesgaranti	GWh			2 749,224			2 749,224
Direkte salg av opprinnelsesgarantier	GWh	1 088,000					1 088,000
Vanntap	%	6,5					6,5 Tapet produksjon inkl. forbislipp, frosttapping, overløp, flomtap mv. (Alt vann som ikke går til strømproduksjon).
Nett							
Distribusjon av elektrisitet i nettet	GWh		5 427				5 427
Luftlinjer	km		9 167				9 167
Jordkabler	km		6 303				6 303
Sjøkabler	km		404				404
Nye kraftlinjer rapporteringsåret	km		I/A				
Sanerte kraftlinjer rapporteringsåret	km		I/A				
Leveringssikkerhet							
Strøbrudd - frekvens (SAIFI)	frekvens		3,8				3,8 Lang- og kortvarig strøbrudd, som rapportert til NVE.
Strøbrudd - varighet strøbrudd (SAIDI)	minutter		184,1				184 Lang- og kortvarig strøbrudd, som rapportert til NVE.
KILE	Mill. kr		43,385				43,385 Benytt samme som i årsrapport Arva

Rapporterte tall							
Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern Definisjon
Governance							
<i>Opplæring i forretningsetikk og anti-korrupsjon</i>							
Andel medarbeidere mottatt opplæring, siste 2 år	%	93	I/A	6	-	20	I/A GRI 205-2. Antall ansatte det gjelder ved signatur av etiske retningslinjer ved ansettelse (nye ansatte) eller ved årlig gjennomgang. Antall ansatte som deltar i en opplæring hvis aktuelt.
Andel ledere mottatt opplæring, siste 2 år	%	100	I/A	33	-	20	I/A GRI 205-2. Antall ledere det gjelder ved signatur av etiske retningslinjer ved ansettelse (nye ansatte) eller ved årlig gjennomgang. Antall ledere som deltar i en opplæring hvis aktuelt.
Andel av styret mottatt opplæring, siste 2 år	%	I/A	I/A	I/A	-	14	I/A GRI 205-2. Antall styremedlem det gjelder ved signatur av etiske retningslinjer ved vervoppstart (nye styremedlem), evt. ved årlig gjennomgang. Antall styremedlem som deltar i en opplæring hvis aktuelt.



Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Rapporterte tall					Konsern	Definisjon
		Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	Troms Kraft AS		
<i>Varslings saker</i>								
Saker, totalt	Antall	-	-	-	-	-	-	- "Rapporterte saker i rapporteringsåret knyttet til brudd på lover og forskrifter, inkludert brudd på selskapets Code of Conduct. Varsling telles når varslingsinstituttet blir benyttet
herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon	Antall	-	-	-	-	-	-	- Antall av rapporterte varslingsaker i rapporteringsåret som er knyttet til forretningsetikk og korrupsjon. Varsling telles når varslingsinstituttet blir benyttet.
herav knyttet til arbeidsmiljø og diskriminering	Antall	-	-	-	-	-	-	- Antall av rapporterte varslingsaker i rapporteringsåret som er knyttet til arbeidsmiljø og diskriminering. Varsling telles når varslingsinstituttet blir benyttet.
<i>Korrupsjonssaker</i>								
Bekreftede brudd på etiske retningslinjer	Antall	-	-	-	-	-	-	-
Offentlige rettssaker relatert til korrupsjon	Antall	-	-	-	-	-	-	-
<i>Sanksjoner</i>								
Antall juridiske eller administrative sanksjoner	Antall	-	-	-	-	-	-	- Antall avvik med sanksjoner. Inkluderer ikke avvik som blir rettet.
Bøter eller gebyrer ilagt for brudd på lovreguleringer	Mill kr	-	-	-	-	-	-	-
<i>Urfolksrettigheter</i>								
Prosjekter og lokasjoner hvor konsultasjoner pågår	Antall	-	I/A	-	-	-	-	GRI referanse 4TI-1 Antall prosjekter hvis tilgjengelig, etter konsesjonsprosess for større utbygginger. Kvalitativ beskrivelse av dialog med samiske myndigheter, evt. reindriftsnæringer, hvis aktuelt (konsern). Viser til kapittel 4 i Sameloven
Hendelser med brudd på urfolksrettigheter	Antall	-	I/A	-	-	-	-	Antall bekreftede hendelser med brudd som involverer urfolks rettigheter
<i>Ansvarlig leverandørstyring (Troms Kraft sine leverandører)</i>								
Andel nye kontrakter med bærekraftsklausuler	%/kvalitativ beskrivelse	-	I/A	-	-	2	-	Antall kontrakter med aksepterte etiske retningslinjer for leverandører (store anskaffelser) eller nye bærekraft klausuler.
Antall gjennomførte leverandørrevisjoner	Antall	-	-	-	-	3	3	Antall revisjoner ved fornyelse eller implementering av ramme- eller store avtaler. Redegjørelse om sjekk gjennomført i Achilles for leverandør registrert der, eller lignende systemer (CEMASys ESG Survey module o.l.)
Ansvarlig arbeidsliv/bærekraftig leverandørkjede (kontroll underleverandører)		-	I/A	-	I/A	-	-	Kvalitative beskrivelse av innføring, kontroll- og dialog prosedyrer mot bærekraft på leverandørkjede, evt. avslutningssaker.



KLIMA OG MILJØ

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft Produksjon	Rapporterte tall					
			Arva	Ishavkraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	Definisjon
Energiforbruk								
Fyringsolje	volum (liter)	I/A	IA	-	-	-	-	Volum forbrukt i egen virksomhet i rapporteringsåret.
Diesel	volum (liter)	7 169,70	230 316,3	-	-	-	237 486,00	Volum forbrukt i egen virksomhet i rapporteringsåret.
Bensin	volum (liter)	-	3 342,50	-	-	-	3 342,50	Volum forbrukt i egen virksomhet i rapporteringsåret.
Andre	volum (liter)	I/A	IA	-	-	-	-	Volum forbrukt i egen virksomhet i rapporteringsåret.
El-forbruk, egne kraftverk	GWh	1,060					1,060	El-forbruk ved kraftverk som brukes direkte fra produksjonen og som ikke tas fra vanlig nett
El-forbruk, annet	GWh	-	3,202	0,604	0,182	0,622	4,610	Generelt el-forbruk hentet fra vanlig kommersielt el-nett
Fjernvarme	GWh	I/A	IA	I/A	I/A	I/A	-	
Fjernkjøling	GWh	I/A	IA	I/A	I/A	I/A	-	
Nettap	GWh		271,000				271,000	Nettap som rapporteres til NVE-RME

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft Produksjon	Rapporterte tall					
			Arva	Ishavkraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	Definisjon
Avfall								
Farlig avfall	tonn	-	94,320	-	-	-	94,320	Total mengde farlig avfall generert i år. Farlig avfall er avfall som er klassifisert som farlig avfall i avfallsforskriften.
Annet avfall	tonn	0,677	681,031	3,520	-	6,235	691,463	Alt avfall som ikke blir kategorisert som 'farlig avfall'.
Sorteringsgrad	%	I/A	93 %	49 %	0 %	100 %	92,6 %	Andel av total mengde avfall som er kildesortert (sortert i avfallskategorier som papir/papp, metall, trevirke, matavfall mv.), beregnet som andel klassifisert som restavfall (usortert avfall) over total mengde avfall generert.

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft Produksjon	Rapporterte tall					
			Arva	Ishavkraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	Definisjon
Miljøhendelser og brudd								
Sanksjoner for vesentlige brudd på miljølovgivning.	antall	-	-	-	-	-	-	Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av vesentlige brudd på miljølovgivning.
Sanksjoner for uvesentlige brudd på miljølovgivning	antall	-	-	-	-	-	-	Saker der juridiske eller administrative sanksjoner er gitt på bakgrunn av uvesentlige brudd på miljølovgivning, med restitusjonstid < 1 år.
Alvorlige miljøhendelser	antall	-	-	-	-	-	-	*Alvorlig miljøhendelse: mer enn 5 års skadevirkning. Varige miljøskader eller skader det tar flere år å reparere.



Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft Produksjon					Rapporterte tall		Definisjon
		Arva	Ishavskraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern			
Mindre alvorlig miljøhendelser	Antall	-	-	-	-	-	-	- En hendelse som medfører liten eller moderat negativ miljøpåvirkning.	
Klimagassutslipp, scope 1									
Fyringsolje	tonn CO2-ekvivalenter	-	IA	-	-	-	-	- Beregnes basert på forbruk av fyringsolje. Beregning utføres av Cemasy	
Diesel	tonn CO2-ekvivalenter	20,9	480,4	-	-	-	501,4	Tilsvarende som over	
Bensin	tonn CO2-ekvivalenter	-	7,8	-	-	-	7,8	Tilsvarende som over	
SF6 utslipp / lekkasje	tonn CO2-ekvivalenter	-	41,0	-	-	-	41,0	Tilsvarende som over. (eventuelt beregnet basert på rapporterte utslipp av SF6 og omregningsfaktor 22 800 kg CO2eq/kg SF6, jfr. IPCC)	
Sum scope 1		20,9	529,2	-	-	-	550,2		
Klimagassutslipp, scope 2 (lokasjonsbasert)									
El-forbruk	tonn CO2-ekvivalenter (lokasjonsbasert)	40,6	99,2	18,7	-	19,3	177,9	Beregnes basert på forbruk. Beregning utføres av Cemasy	
Nettap	tonn CO2-ekvivalenter (lokasjonsbasert)	-	8 401,0	-	-	-	8 401,0	Beregnes basert på nettap. Beregning utføres av Cemasy	
Fjernvarme	tonn CO2-ekvivalenter	I/A	IA	IA	IA	I/A	I/A	Beregnes basert på forbruk. Beregning utføres av Cemasy	
Fjernkjøling	tonn CO2-ekvivalenter	I/A	IA	IA	IA	I/A	I/A	Beregnes basert på forbruk. Beregning utføres av Cemasy	
Sum scope 2 (lokasjonsbasert)		40,6	8 500,3	18,7	-	19,3	8 579,0		
Klimagassutslipp, scope 2 (markedsbasert)									
El-forbruk	tonn CO2-ekvivalenter (markedsbasert)	325,4	794,1	-	0,4	154,2	1 274,1	Beregnes basert på forbruk. Beregning utføres av Cemasy	
Nettap	tonn CO2-ekvivalenter (markedsbasert)	-	67 208,0	-	-	-	67 208,0	Beregnes basert på nettap. Beregning utføres av Cemasy	
Fjernvarme	tonn CO2-ekvivalenter	I/A	IA	IA	IA	I/A	I/A	Beregnes basert på forbruk. Beregning utføres av Cemasy	
Fjernkjøling	tonn CO2-ekvivalenter	I/A	IA	IA	IA	I/A	I/A	Beregnes basert på forbruk. Beregning utføres av Cemasy	
Sum scope 2 (markedsbasert)		325,4	68 002,1	-	0,4	154,2	68 482,1		
Klimagassutslipp, scope 3									
Reiser	tonn CO2-ekvivalenter	9,5	41,9	11,9	0,6	6,6	70,5	Beregnes basert på rapport fra reisebyrå eller beregnet på annen måte. Beregning utføres av Cemasy	
Helikopter, innleid	tonn CO2-ekvivalenter	0,9	205,2	-	-	-	206,1	Beregnes basert på rapport fra helikopterselskap eller beregnet på annen måte. Beregning utføres av Cemasy	
Avfall	tonn CO2-ekvivalenter	12,9	44,3	0,9	-	0,3	58,4	Beregning utføres av Cemasy.	
Videresalg av strøm	tonn CO2-ekvivalenter	-	-	IA	5,6	-	5,6	Beregning utføres av Cemasy.	
Sum scope 3		23,3	291,4	12,8	6,2	7,0	340,7		
Sum scope 1+2+3 (lokasjonsbasert)		84,8	9 320,9	31,5	6,2	26,3	9 469,9		
Sum scope 1+2+3 (markedsbasert)		369,7	68 822,7	12,8	6,6	161,2	69 373,1		



Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Rapporterte tall						
		Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	Definisjon
Miljøhensyn i utbyggede vassdrag								
Gjennomført miljøtilsyn	Antall	2						
Gjennomført miljøtiltak	Antall	-						
Pålagt og selvpålagt slipp av minstevannføring for å ivareta fisk og biomangfold	Kr	6 900 000						
Påvirkede vassdrag								
Påvirkede nasjonale laksevassdrag	Antall	1					1	Antall nasjonale laksevassdrag som påvirkes av TKPs virksomhet.
Vassdrag med anadrom fisk	Antall	6					6	Antall vassdrag som påvirkes av TKPs virksomhet som har anadrom fisk.
Antall vannforekomster kategorisert som sterkt modifiserte vannforekomster (SMVF)	Antall	50					50	Telling av SMVF: Innsjøer og elvesegment som er modifisert av vassdragsreguleringen slik at de ikke har målsetting om naturlig økosystem i forvaltningsplaner.



SOSIAL

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Rapporterte tall						Definisjon
		Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavs-kraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	
Helse og sikkerhet								
Dødsulykker, ansatte	Antall	-	-	-	-	-	-	Arbeidsrelaterte dødsulykker blant ansatte i TK-konsernet
Dødsulykker, entreprenører	Antall	I/A	-	-	-	-	-	Arbeidsrelaterte dødsulykker blant entreprenører og underleverandører som utfører arbeid på oppdrag for og i tilknytning til anlegg eid eller drevet av TK konsern eller datterselskap av TK-konsern.
Dødsulykker, tredje-parter	Antall	I/A	-	-	-	-	-	Registrerte dødsulykker hos tredjepart knyttet til Troms Kraft eller Troms Kraft-tilknyttet selskapsvirksomhet.
Fraværsskader (H1), ansatte	Antall og frekvens	1 LTI-skade H1=21,6	2,7	-	-	-	3,7	Arbeidsrelaterte skader på ansatte med registrert fravær som strekker seg utover dagen skaden inntraff. Dødsulykker er inkludert i fraværsskader.
Fraværsskader (H1), entreprenører	Antall og frekvens	I/A	I/A	-	-	-	-	Arbeidsrelaterte skader på entreprenører med registrert fravær som strekker seg utover dagen skaden inntraff. Dødsulykker er inkludert i fraværsskader.
Fraværddager (F), ansatte	Antall og frekvens	7 dager F=151,2	F=66,5	-	-	-	F=58,6	Fraværddager som følge av arbeidsrelaterte skader blant egne ansatte
Fraværddager (F), kontraktører	Antall og frekvens	I/A	I/A	-	-	-	-	Fraværddager som følge av arbeidsrelaterte skader blant entreprenører.
Skader totalt (H2), ansatte	Antall og frekvens	1 TRI-skade H2=21,6	2,7	-	-	-	3,7	Totalt antall arbeidsrelaterte skader på ansatte. Klassifisert som dødsulykker, fraværsskader, medisinsk behandling av helsepersonell (ikke førstehjelpsskader) og alternative arbeidsoppgaver (midlertidig endring av arbeidsoppgaver på grunn av arbeidsrelatert skade). Hendelser der regelverket krever medisinsk sjekk av profesjonelt personell og slik sjekk ikke avdekker ytterligere behov for behandling, klassifiseres ikke som registrerbare skader.
Skader totalt (H2), entreprenører	Antall og frekvens	I/A	I/A	-	-	-	-	Som over, men for Entreprenører og underleverandører som utfører arbeid på oppdrag for selskapet.
Alvorlige hendelser (SF)	Antall og frekvens	-	20	-	-	-	20	Alvorlig hendelse: registrerbare skader eller nesten ulykker med, eller med potensial for, alvorlige konsekvenser.
Sykefravær, totalt	%	3,4 %	3,3 %	4,7 %	-	0,1 %	3,4 %	
Korttid (til og med 16 dager)	%	1,4 %	2,6 %	1,7 %	-	0,1 %	2,2 %	
Langtid (over 16 dager)	%	2,0 %	0,7 %	3,0 %	-	0,00 %	1,3 %	

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Rapporterte tall						Definisjon
		Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavs-kraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	
Medarbeidere								
Ansatte	Antall	28	216	69	1	10	324	Alle ansatte under arbeidsgiveransvar for - måling per 31.12
Årsverk	Antall	26,6	215,0	64,7	0,6	9,5	316,4	Inkluderer sommervikar + timeansatte
Fulltidsansatte	Antall	24	206	69	1	9	309	Ansatte som jobber 100 % av normal arbeidstid.
Deltidsansatte	Antall	4	10	-	-	1	15	
Lærlinger	Antall	1	3	-	-	-	4	Antall lærlinger med lærlingkontrakt. Tas med i ansatte.
Traineer	Antall	-	-	-	-	-	-	Antall traineer
Ansienitet (gjennomsnitt)	År	16,6	17,0	10,8	0,6	9,9	15,4	Antall år ansatt i virksomheten (konsern) som gjennomsnitt for alle ansatte.
Nyansatte	Antall	1	7	6	1	-	15	Totalt antall nyansatte i 2021
Turnover	%	3,60 %	7 %	1,4 %	-	1 %	5,47 %	Antall ansatte som har sluttet frivillig over gjennomsnitt antall ansatte i året, ekskl. pensjonister.

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Rapporterte tall						Definisjon
		Troms Kraft Produksjon	Arva	Ishavs-kraft	Fjuel	Troms Kraft AS	Konsern	
Medarbeidertilfredshet	Score/skala	4,74/6	I/A	7,7/10	I/A	I/A		TK medarbeiderundersøkelse
Opplæring / medarbeiderutvikling								
Andel ansatte gjennomført medarbeider- og utviklingsamtale	%	100 %	I/A	76 %	-	100 %	84,0 %	
Antall ansatte på opplæringsprogram	Antall ansatte-dager	I/A	I/A	1,0	-	4,0	5,0	Gjelder opplæring som kreves for gjennomføring av oppdrag uansett varighet (telles i antall ansatte-dager), med bevis.



Rapporterte tall

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft				Troms Kraft AS		Definisjon
		Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	AS	Konsern	
Utdanningsnivå								
Master-nivå og over	Andel (%)	14,28%	I/A	23,53%	100%	80%	27,1%	
Annen høyskoleutdanning	Andel (%)	17,86%	I/A	54,41%	-	-	39,4%	
Fagbrev	Andel (%)	53,58%	I/A	8,82%	-	20%	21,4%	
Andre	Andel (%)	14,28%	I/A	13,24%	-	-	12,2%	

Rapporterte tall

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft				Troms Kraft AS		Definisjon
		Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	AS	Konsern	
Likestilling og mangfold								
Kvinneandel, totalt	%	3,6%	19,9%	47,8%	-	30,0%	24,7%	Styrets beretning - måling per 31.12
Kvinneandel, ledere	%	-	21,4%	33,3%	-	14,3%	20,4%	Fra TK AS: Som leder regnes de som har personalansvar og/eller ledertittel. Datterselskap med annen nivåinndeling må definere mest mulig tilsvarende.
Kvinneandel, nyansatte	%	-	14,3%	33,3%	-	-	20,0%	Antall nyansatte kvinner i av totalt antall nyansatte
Kvinneandel, konsernledelsen	%	-	-	-	-	-	18,2%	Kun konsernledelsen i Troms Kraft konsern
Kvinneandel, styret	%	25%	43%	40%	40%	43%	38,14%	Styrets beretning; varamedlemer ikke med
Kvinneandel, heltidsansatte	%	4%	18%	47%	-	22%	23,55%	Antall heltidsansatte kvinner over totalt antall heltidsansatte
Kvinneandel, deltidsansatte	%	-	42%	-	-	100%	34,7%	Antall deltidsansatte kvinner over totalt antall deltidsansatte
Nasjonaliteter	Antall	1	4	2	1	3	5	Antall nasjonaliteter representert blant egne ansatte, inkludert norske statsborgere

Rapporterte tall

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft				Troms Kraft AS		Definisjon
		Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	AS	Konsern	
Likelønn								
Lønnsratio, alle ansatte (kvinner ift menn)	Forhold	I/A	0,979	0,787	I/A	I/A	0,925	Gjennomsnittlig grunnlønn for kvinnelige heltidsansatte til menn heltidsansatte.
Lønnsratio, ledere (kvinner ift menn)	Forhold	I/A	1,143	0,834	I/A	I/A	0,966	Gjennomsnittlig grunnlønn for kvinnelige ledere i forhold til tilsvarende for mannlige ledere. Leder defineres som leder med personalansvar og/eller ledertittel (bsf. prosjektleder eller fagsjef) ned til nivå 3. Datterselskap med annen nivåinndeling må definere mest mulig tilsvarende.

Rapporterte tall

Kategori / indikator	Måleenhet for rapportering	Troms Kraft				Troms Kraft AS		Definisjon
		Produksjon	Arva	Ishavskraft	Fjuel	AS	Konsern	
Alder								
Andel under 30 år	%	7,1%	5,0%	9,0%	-	-	5,9%	
Andel 30 - 50 år	%	32,1%	43,0%	50,0%	100,0%	10,0%	42,7%	
Andel over 50 år	%	60,7%	52,0%	41,0%	-	90,0%	51,4%	



Energi og klimaregnskap

CEMA_{sys}.com

Reporting Year Energy and GHG Emissions

Utslippskilde	Forklaring	Forbruk	Enhet	Energi (MWh)	Utslipp (tCO ₂ e)	Utslippsandel
Transport total				2,512.4	509.1	5.4 %
Bensin		3,342.5	liters	32.4	7.8	0.1 %
Diesel	Blank diesel til tank; driftsmidler og aggregat	7,169.7	liters	76.6	19.4	0.2 %
Diesel	Diesel til varebil, Fækken	551.5	liters	5.9	1.5	-
DIESEL (NO)		230,316.3	liters	2,397.6	480.4	5.1 %
Kjemisk prosess total				-	41.0	0.4 %
SF ₆		1.8	kg	-	41.0	0.4 %
Scope 1 total				2,512.4	550.2	5.8 %
Elektrisitet total				276,741.5	8,579.0	90.6 %
Elektrisitet Nordisk miks	16.9% of main office building area	248,731.0	kWh	248.7	7.7	0.1 %
Elektrisitet Nordisk miks	Egne bygg	1,713,304.4	kWh	1,713.3	53.1	0.6 %
Elektrisitet Nordisk miks	Office, 1 600 kWh/yr	1,595.0	kWh	1.6	-	-
Elektrisitet Nordisk miks	El-forbruk (TK kontor, 7.8% of area)	248,779.0	kWh	248.8	7.7	0.1 %
Elektrisitet Nordisk miks	1,1% + 25,2% (non rented to third parties) of storage area	284,898.0	kWh	284.9	8.8	0.1 %
Elektrisitet Nordisk miks	19,5% of main office area	508,856.0	kWh	508.9	15.8	0.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Storage (19 m2)	3,921.0	kWh	3.9	0.1	-
Elektrisitet Nordisk miks	18,5% + 7% (non rented to third parties) of garage	69,537.0	kWh	69.5	2.2	-
Elektrisitet Nordisk miks		1,583,656.5	kWh	1,583.7	49.1	0.5 %
Elektrisitet Nordisk miks	Company appartments in Målselv	18,662.0	kWh	18.7	0.6	-
Elektrisitet Nordisk miks	Servicebygg/garasje/uttak turbiner og trafo/målemas	497,354.5	kWh	457.4	15.4	0.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Tverslag 5/lukehus/driftshytter/fellesmåler Kålfjord	97,073.3	kWh	97.1	3.0	-
Elektrisitet Nordisk miks	Nettapp	271,000,000.0	kWh	271,000.0	8,401.0	88.7 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lukehus/garasje/messe/avløp	73,082.4	kWh	73.1	2.3	-
Elektrisitet Nordisk miks	Lukehus/messe/vannmåling	265,887.8	kWh	265.9	8.2	0.1 %
Elektrisitet Nordisk miks	Lysbotn/Bergsbotn/Osteren/Skarsfjord	126,133.8	kWh	126.1	3.9	-
B-biler total				0.4	-	-
Ebil Nordisk	2337 km, mthly average	2,332.0	km	0.4	-	-
Scope 2 total				276,741.9	8,579.0	90.6 %
Tjenestereiser total				-	70.7	0.7 %
Hotel nights, Nordic		502.0	nights	-	8.0	0.1 %
Hotel nights, Nordic	35 nights over 11 mths	33.0	nights	-	0.5	-
Hotel nights, Nordic	57 nights over 11 mths	57.2	nights	-	0.9	-
Fly innenlands	Employees, 6737 km, monthly average over 11 mths	6,732.0	pkm	-	0.9	-
Fly innenlands		235,478.2	pkm	-	30.6	0.3 %
Fly innenlands		11.6	tCO ₂ e	-	11.6	0.1 %
Fly innenlands	Employees, 7233 km, monthly average over 11 mths	7,216.0	pkm	-	0.9	-
Fly innenlands	3870 km flight, mthly average	3,872.0	pkm	-	0.5	-
Fly innenlands	Board, 11052 km, mthly av.	11,055.0	pkm	-	1.4	-
Fly innenlands	Other reimbursed flights, est. 48987 km, mthly average (over 11 months)	48,983.0	pkm	-	6.4	0.1 %

2



CEMAsys.com

Fly innenlands	Rest reimbursed flights, 23916 km, mthly av.	23,914.0 pkm	-	3.1	-
Km-godtg.bil(NO)		36,128.0 km	-	3.5	-
Km-godtg.bil(NO)	16646 km car travel reimbursed, mthly average (11 mths)	16,643.0 km	-	1.6	-
Km-godtg.bil(NO)	2483 km reimbursed (car travel), mthly av.	2,486.0 km	-	0.2	-
Airport express train (NO)	Oslo Flytoget	2.0 trip	-	-	-
Fly kontinentalt/Norden		2,736.8 pkm	-	0.2	-
Ferry (NO)	280 km	280.0 pkm	-	0.1	-
Bus regional	70 TR airportexpress Trondheim	70.0 pkm	-	-	-
Car, rental (fuel unknown)	Assume 100 km/day, 4 days	400.0 km	-	0.1	-
Avfall total			-	58.3	0.6 %
Residual waste, incinerated		59,345.3 kg	-	29.8	0.3 %
Residual waste, incinerated	Brennbart avfall sortert	407.0 kg	-	0.2	-
Residual waste, incinerated	Restavfall brennbart	1,480.0 kg	-	0.7	-
Residual waste, incinerated	Brennbart restavfall	300.0 kg	-	0.2	-
Residual waste, incinerated	370 kg burnable waste, mthly av.	372.0 kg	-	0.2	-
Paper waste, recycled		8,123.3 kg	-	0.2	-
Paper waste, recycled	Kontorpaper og papp	107.0 kg	-	-	-
Paper waste, recycled	31 kg office paper, mthly av.	33.0 kg	-	-	-
Organic waste, recycled		1,990.0 kg	-	-	-
Organic waste, recycled	Matavfall	111.0 kg	-	-	-
Concrete waste, recycled	Betong uten armeringsjern	49.0 kg	-	-	-
Concrete waste, recycled	13 kg concrete waste	13.0 kg	-	-	-
Glass waste, recycled		98.0 kg	-	-	-
Glass waste, recycled	Lysstoffør og sparepærer	27.0 kg	-	-	-
Glass waste, recycled	Lysstoffør/sparepærer	24.0 kg	-	-	-
Metal waste, recycled	Blandede metaller	120.0 kg	-	-	-
Metal waste, recycled	Betong uten armeringsjern, blandede metaller, personbildekk	52.0 kg	-	-	-
Metal waste, recycled	Jern og metaller usortert	7,660.0 kg	-	0.2	-
Metal waste, recycled	33 kg metalls	33.0 kg	-	-	-
Metal waste, recycled		90,750.0 kg	-	1.9	-
Spesialavfall	Personbildekk	4.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	Maling, lim, lakk	158.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	Oljekanner	14.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	Maling, lim og lakk	24.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	Bremsevæske/frostvæske	53.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	Spraybokser og isocyanater	7.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	Blybatterier	275.0 kg	-	-	-
Spesialavfall	1 kg (allocated) car tires	1.0 kg	-	-	-
Sorted waste, recycled	Optisk avfall, sortert	2,064.0 kg	-	-	-
EE waste, recycled	Blandet EE-avfall	325.0 kg	-	-	-
EE waste, recycled	EE-avfall	347.0 kg	-	-	-
EE waste, recycled	Kabler og ledninger	7,200.0 kg	-	0.2	-
EE waste, recycled		54,719.0 kg	-	1.2	-
Residual waste, landfill	Restavfall	22.0 kg	-	-	-
Residual waste, landfill	Deponi, ikke brennbart	240.0 kg	-	0.1	-
Residual waste, landfill	Usortert avfall	22,622.0 kg	-	10.1	0.1 %
Clothing, landfill	Oljeholdige filler, innsatsfilter	47.0 kg	-	-	-
Residual waste, recycled	Avfall blandet, ettersortering	300.0 kg	-	-	-

3



CEMA_{sys}.com

Residual waste, recycled		86,730.0 kg	-	1.8	-
Wood waste, recycled	Trevirke, rivningsavfall	260.0 kg	-	-	-
Wood waste, recycled	5600 kg wood recycled, mthly average	5,604.0 kg	-	0.1	-
Wood waste, recycled		13,925.0 kg	-	0.3	-
Mineral oil waste, incinerated	Ikke ref. spillolje	360.0 liters	-	0.9	-
Mineral oil waste, incinerated	Spillolje	18.0 liters	-	-	-
Mineral oil waste, incinerated	Drivstoff og fyringsolje (fyllfylling)	10.0 kg	-	-	-
Organic sludge, energy recovery	Uavannet kloakkslam	8,260.0 kg	-	0.2	-
Sand	Slagg, støv, flygeaske, biåsesand	371.0 kg	-	-	-
Organic waste, incineration/energy recovery		60.0 kg	-	-	-
Organic waste, composting	20 kg garden waste	20.0 kg	-	-	-
Organic waste, composting		890.0 kg	-	-	-
Organic waste, composting	101 kg food waste, mthly av.	99.0 kg	-	-	-
Plastic waste, recycled		360.0 kg	-	-	-
Cardboard waste, recycled	66 kg cardboard, mthly av.	66.0 kg	-	-	-
Industrial waste, recycled		367,020.0 kg	-	7.8	0.1 %
Hazardous waste, recycled		94,319.8 kg	-	2.0	-
Innkjøpte varer og tjenester total			-	210.8	2.2 %
Helikopter transport (avg)		402.4 flighthours	-	205.2	2.2 %
Elektrisitet Nordisk miks	Electricity purchased for sale to customer	179,977.0 kWh	-	5.6	0.1 %
Oppstrøms transport og distribusjon total			-	0.9	-
Helikopter transport (avg)	Frakt av materiell/personell	1.8 flighthours	-	0.9	-
Scope 3 total			-	340.7	3.6 %
Total			279,254.4	9,469.9	100.0 %
KJ		1,005,315,686,478.7			

Markedsbaserte utslipp i rapporteringsåret

Kategori	Enhet	2021
Elektrisitet markedsbasert	tCO ₂ e	68,482.1
Scope 2 markedsbasert	tCO ₂ e	68,482.1
Total markedsbasert	tCO ₂ e	69,373.1



CEMAsys.com

Metodikk og kilder

GHG-protokollen er utviklet av «World Resources Institute» (WRI) og «World Business Council for Sustainable Development» (WBCSD). Analysen i denne rapporten er utført iht. "A Corporate Accounting and Reporting Standard Revised edition", én av fire regnskapsstandarder under GHG-protokollen. Standarden omfatter følgende klimagasser, som omregnes til CO₂-ekvivalenter: CO₂, CH₄ (metan), N₂O (lystgass), SF₆, NF₃, HFK og PFK gasser.

Denne analysen er basert på operasjonell kontroll aspektet, som dermed definerer hva som skal inngå i klimaregnskapet av en organisasjons driftsmidler, så vel som fordeling mellom de ulike scopene. I metoden skilles det mellom operasjonell kontroll og finansiell kontroll. Hvis operasjonell kontrollmetoden benyttes så inkluderes utslippskilder som organisasjonen fysisk kontrollerer, men ikke nødvendigvis eier. Man rapporterer dermed heller ikke over utslippskilder som man eier, men ikke har kontroll (f.eks. det er leietaker som rapporterer strømforbruket i scope 2, ikke utleier).

Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes) som består av både direkte og indirekte utslippskilder.

Scope 1 Obligatorisk rapportering inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll. Dette inkluderer all bruk av fossilt brensel for stasjonær bruk eller transportbehov (egeneide, leiede eller leasede kjøretøy, oljekjeler etc.). Videre inkluderes eventuelle direkte prosessutslipp (av de seks klimagassene).

Scope 2 Obligatorisk rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. Dette gjelder f.eks. for bygg som man leier og ikke nødvendigvis eier. Utslippsfaktorene som benyttes i CEMAsys for elektrisitet er basert på nasjonale brutto produksjonsmikser fra International Energy Agency's statistikk (IEA Stat). Den nordiske miksfaktoren dekker produksjonen i Sverige, Finland, Norge og Danmark og reflekterer det felles nordiske markedsområdet (Nord Pool Spot). I forhold til utslippsfaktorer på fjernvarme benyttes enten faktisk produksjonsmikser basert på innhentet informasjon fra den enkelte produsent, eller gjennomsnittsmikser basert på IEA statistikk (se kildehenvisning).

I januar 2015 ble GHG Protokollens (2015) nye retningslinjer for beregning av utslipp fra elektrisitetsforbruk publisert. Her åpnes det for todelte rapportering av elektrisitetsforbruk.

I praksis betyr det at virksomheter som rapporterer sine klimagassutslipp skal synliggjøre både reelle klimagassutslipp som stammer fra produksjonen av elektrisitet, og de markedsbaserte utslippene knyttet til kjøp av opprinnelsesgarantier. Hensikten med denne endringen er på den ene siden å vise effekten av energieffektivisering og sparetiltak (fysisk), og på den annen siden å vise effekten av å inngå kjøp av fornybar elektrisitet gjennom opprinnelsesgaranti (marked). Dermed belyses effekten av samtlige tiltak som en virksomhet kan gjennomføre knyttet til forbruk av elektrisitet.

Fysisk perspektiv (lokasjonsbasert metode): Denne utslippsfaktoren er basert på faktiske utslipp knyttet til elektrisitetsproduksjon innenfor et spesifikt område. Innenfor dette området er det ulike energiprodusenter som benytter en mikser av energibærere, der de fossile energibærerne (kull, gass, olje) medfører direkte utslipp av klimagasser. Disse klimagassene reflekteres gjennom utslippsfaktoren og fordeles dermed til hver enkelt forbruker.

Markedsbasert perspektiv: Beregningen av utslippsfaktor baseres på om virksomheten velger å kjøpe opprinnelsesgarantier eller ikke. Ved kjøp av opprinnelsesgarantier dokumenterer leverandøren at kjøpt elektrisitet kommer fra kun fornybare kilder, som gir en utslippsfaktor på 0 gram CO₂e per kWh.

Elektrisitet som ikke er knyttet til opprinnelsesgarantier får en utslippsfaktor basert på produksjonen som er igjen etter at opprinnelsesgarantiene for fornybar andel er solgt. Dette kalles *residual mikser*, og er normalt signifikant høyere enn den lokasjonsbaserte faktoren.

Scope 3 Frivillig rapportering av indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester. Dette er utslipp som indirekte kan knyttes til organisasjonens aktiviteter, men som foregår utenfor deres kontroll (derav indirekte). Typisk scope 3 rapportering vil inkludere flyreiser, logistikk/transport av varer, avfall, forbruk av

5



CEMA_{sys}.com

ulike råstoff etc.

Generelt bør et klimaregnskap inkludere nok relevant informasjon slik at det kan brukes som beslutningsstøtteverktøy for virksomhetens ledelse. For å få til dette er det viktig å inkludere de elementer som har økonomisk relevans og tyngde, og som det er mulig å gjøre noe med.

Referanser:

Department for Business, Energy & Industrial Strategy (2020). Government emission conversion factors for greenhouse gas company reporting (DEFRA)

IEA (2020). CO₂ emission from fuel combustion, International Energy Agency (IEA), Paris.

IEA (2020). Electricity information, International Energy Agency (IEA), Paris.

IMO (2020). Reduction of GHG emissions from ships - Third IMO GHG Study 2014 (Final report). International Maritime Organisation, <http://www.iadc.org/wp-content/uploads/2014/02/MEPC-67-6-INF3-2014-Final-Report-complete.pdf>

IPCC (2014). IPCC fifth assessment report: Climate change 2013 (AR5 updated version November 2014). <http://www.ipcc.ch/report/ar5/>

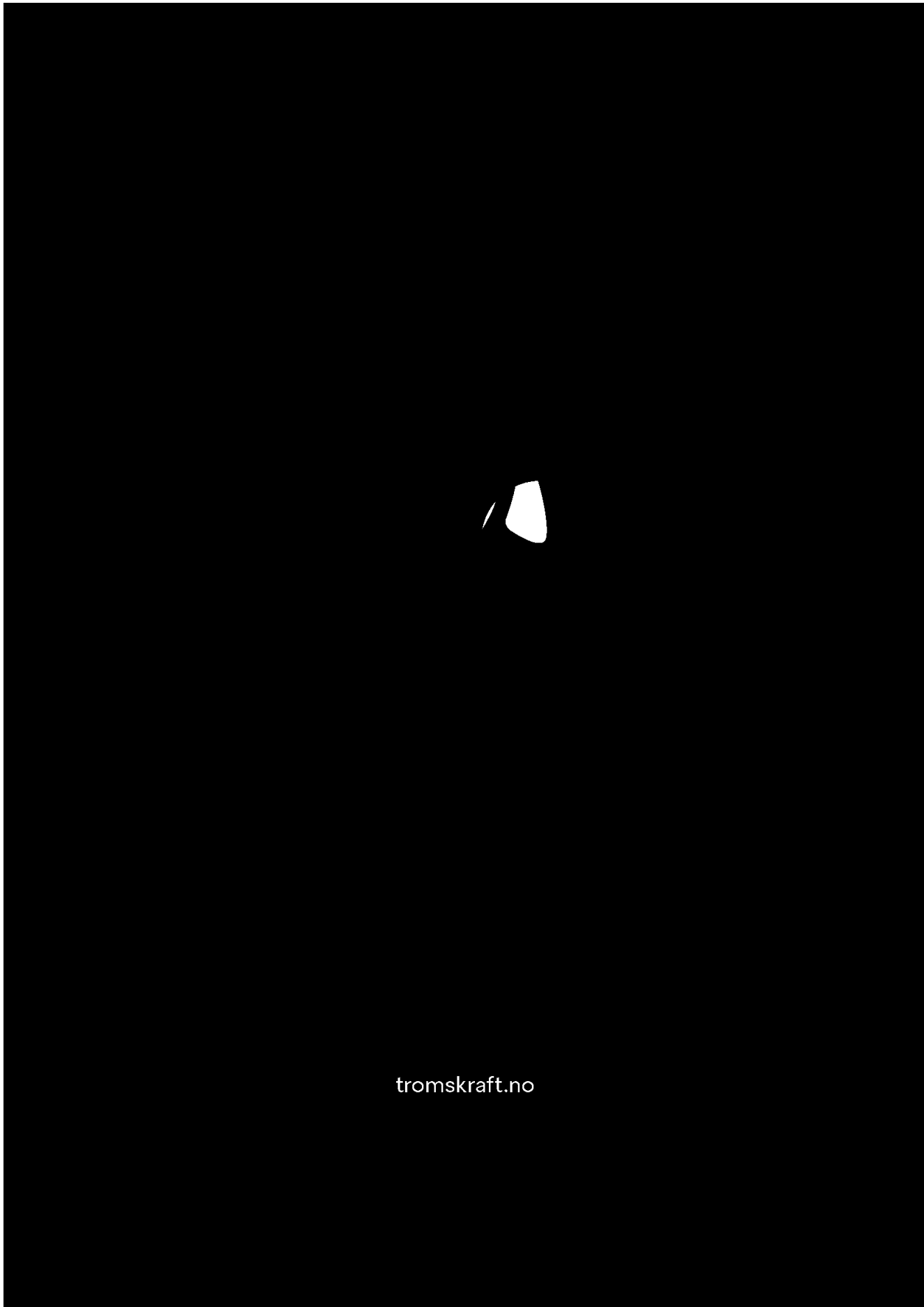
AIB, RE-DISS (2020). Reliable disclosure systems for Europe - Phase 2: European residual mixes.

WBCSD/WRI (2004). The greenhouse gas protocol. A corporate accounting and reporting standard (revised edition). World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 116 pp.

WBCSD/WRI (2011). Corporate value chain (Scope 3) accounting and reporting standard: Supplement to the GHG Protocol corporate accounting and reporting standard. World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 149 pp.

WBCSD/WRI (2015). GHG protocol Scope 2 guidance: An amendment to the GHG protocol corporate standard. World Business Council on Sustainable Development (WBCSD), Geneva, Switzerland /World Resource Institute (WRI), Washington DC, USA, 117 pp.

Referanselisten over er ikke komplett, men inneholder de viktigste referansene som benyttes i CEMAsys. I tillegg vil det være en rekke lokale/nasjonale kilder som kan være aktuelle, avhengig av hvilke utslippsfaktorer som benyttes.



tromskraft.no