Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Bjørn-Are Hemmingsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	27.05.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert

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

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

Brønnøysundregistrene, 10.07.2025

Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Andre driftsinntekter	2,5,24	36 116 000	30 107 000
Sum inntekter		**36 116 000**	**30 107 000**
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		0	0
Kjøp av varer og energi		0	0
Lønnskostnader	2,8,9	30 529 000	30 260 000
Ordinære avskrivninger	2,11	3 346 000	3 365 000
Andre driftskostnader	2,8,24	29 431 000	23 915 000
Sum kostnader		**63 306 000**	**57 540 000**
Driftsresultat		**-27 190 000**	**-27 433 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i datterselskaper	12	371 808 000	323 990 000
Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	1 003 000	-14 600 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	31 472 000	17 083 000
Finansinntekter		6 463 000	6 052 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		102 000	-236 000
Sum finansinntekter		**410 848 000**	**332 289 000**
Nedskriving finansielle anleggsmidler		0	1 048 000
Finanskostnader		37 524 000	23 752 000
Sum finanskostnader		**37 524 000**	**24 800 000**
Netto finans		**373 324 000**	**307 489 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**346 134 000**	**280 056 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-4 000 000	-5 683 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**350 134 000**	**285 739 000**
Årsresultat		**350 134 000**	**285 739 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	17 865 000	34 011 000
Sum immaterielle eiendeler		**17 865 000**	**34 011 000**
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	97 440 000	98 373 000
Sum varige driftsmidler		**97 440 000**	**98 373 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3,12	2 306 474 000	2 130 354 000
Investeringer i tilknyttet selskap	13	159 682 000	11 182 000
Investeringer i andre selskaper	14	17 864 000	112 962 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	15,25	701 367 000	699 012 000
Sum finansielle anleggsmidler		**3 185 387 000**	**2 953 510 000**
Sum anleggsmidler		**3 300 692 000**	**3 085 894 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	16	103 000	170 000
Kortsiktige fordringer	17	912 000	631 000
Konsernfordringer	18,25	725 626 000	241 210 000
Sum fordringer		**726 641 000**	**242 011 000**
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 468 000	1 366 000
Sum investeringer		**1 468 000**	**1 366 000**
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Likvide midler	18	220 810 000	1 015 891 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**220 810 000**	**1 015 891 000**

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum omløpsmidler		**948 919 000**	**1 259 268 000**
SUM EIENDELER		**4 249 611 000**	**4 345 162 000**
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	620 295 000	425 219 000
Annen egenkapital	19	1 196 465 000	1 282 293 000
Sum opptjent egenkapital		**1 816 760 000**	**1 707 512 000**
Sum egenkapital		**2 390 714 000**	**2 281 466 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	81 986 000	99 215 000
Utsatt skatt	10	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		**81 986 000**	**99 215 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	900 000 000	900 000 000
Ansvarlig lånekapital		0	0
Sum annen langsiktig gjeld		**900 000 000**	**900 000 000**
Sum langsiktig gjeld		**981 986 000**	**999 215 000**
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	25	1 543 000	3 099 000
Betalbar skatt	10	25 836 000	0
Skyldige offentlige avgifter		1 426 000	833 000
Utbytte		260 000 000	185 000 000
Annen kortsiktig gjeld	4,22,2	588 106 000	875 549 000

Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
	5		
Sum kortsiktig gjeld		**876 911 000**	**1 064 481 000**
Sum gjeld		**1 858 897 000**	**2 063 696 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**4 249 611 000**	**4 345 162 000**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	2,5,7,24	4 406 777 000	6 336 398 000
Nettinntekter	2,3,5	1 327 066 000	1 303 283 000
Annen driftsinntekt	2,5,24	56 551 000	64 561 000
Sum inntekter		**5 790 394 000**	**7 704 242 000**
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-89 006 000	-79 880 000
Kjøp av varer og energi	2,6,24	3 856 491 000	5 987 961 000
Lønnskostnader	2,8,9	359 356 000	323 355 000
Ordinære avskrivninger	2,11	265 098 000	261 328 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2,11	-90 778 000	0
Andre driftskostnader	2,8,24	554 204 000	457 463 000
Sum kostnader		**4 855 365 000**	**6 950 227 000**
Driftsresultat		**935 029 000**	**754 015 000**
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i datterselskaper	12	0	0
Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	1 003 000	-14 600 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	0	0
Finansinntekter		61 180 000	23 640 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		102 000	-236 000
Sum finansinntekter		**62 285 000**	**8 804 000**
Nedskriving finansielle anleggsmidler		0	1 048 000
Finanskostnader		227 994 000	116 711 000
Sum finanskostnader		**227 994 000**	**117 759 000**
Netto finans		**-165 709 000**	**-108 955 000**
Ordinært resultat før skattekostnad		**769 320 000**	**645 060 000**
Skattekostnad på ordinært resultat	10	301 360 000	223 426 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		**467 960 000**	**421 634 000**

Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat		**467 960 000**	**421 634 000**
Minoritetsinteresser		120 440 000	136 231 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		**347 520 000**	**285 403 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	11	399 625 000	393 761 000
Utsatt skattefordel	10	0	0
Goodwill	11	166 754 000	182 850 000
Sum immaterielle eiendeler		**566 379 000**	**576 611 000**
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	7 201 344 000	6 599 515 000
Sum varige driftsmidler		**7 201 344 000**	**6 599 515 000**
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3,12	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	13	159 913 000	11 413 000
Investeringer i andre selskaper	14	36 632 000	128 573 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	15,25	14 743 000	17 384 000
Sum finansielle anleggsmidler		**211 288 000**	**157 370 000**
Sum anleggsmidler		**7 979 011 000**	**7 333 496 000**
Omløpsmidler			
Varer			
Lagerbeholdning		21 572 000	21 132 000
Sum varer		**21 572 000**	**21 132 000**
Fordringer			
Kundefordringer	16	770 095 000	632 537 000
Kortsiktige fordringer	17	829 753 000	1 376 679 000
Mindreinntekt monopol		212 896 000	170 672 000
Konsernfordringer	25	0	0
Sum fordringer		**1 812 744 000**	**2 179 888 000**
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 468 000	1 365 000
Sum investeringer		**1 468 000**	**1 365 000**

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Likvide midler	18	236 830 000	1 088 431 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		**236 830 000**	**1 088 431 000**
Sum omløpsmidler		**2 072 614 000**	**3 290 816 000**
SUM EIENDELER		**10 051 625 000**	**10 624 312 000**
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	1 664 661 000	1 558 027 000
Minoritetsinteresser	19	961 638 000	916 034 000
Sum opptjent egenkapital		**2 626 299 000**	**2 474 061 000**
Sum egenkapital		**3 200 253 000**	**3 048 015 000**
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	111 977 000	162 963 000
Utsatt skatt	10	652 082 000	515 352 000
Sum avsetninger for forpliktelser		**764 059 000**	**678 315 000**
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	4 500 095 000	4 300 370 000
Ansvarlig lånekapital		0	0
Sum annen langsiktig gjeld		**4 500 095 000**	**4 300 370 000**
Sum langsiktig gjeld		**5 264 154 000**	**4 978 685 000**
Kortsiktig gjeld			

Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Leverandørgjeld	25	466 493 000	433 185 000
Betalbar skatt	10	164 903 000	54 803 000
Skyldige offentlige avgifter		181 930 000	179 659 000
Utbytte		332 000 000	235 000 000
Merinntekt nettvirksomhet		0	0
Annen kortsiktig gjeld	4,22,25	441 892 000	1 394 965 000
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	300 000 000
Sum kortsiktig gjeld		**1 587 218 000**	**2 597 612 000**
Sum gjeld		**6 851 372 000**	**7 576 297 000**
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		**10 051 625 000**	**10 624 312 000**

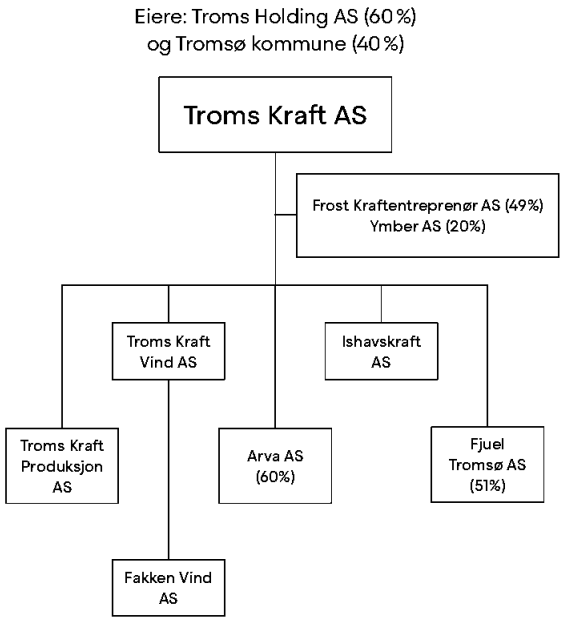
Troms Kraft

Kraft til å endre

Energikonsernet Troms Kraft

Vårt samfunnsoppdrag er å sikre samfunnet stabil tilgang til elektrisitet

Troms Kraft er et regionalt offentlig eid energikonsern som produserer, distribuerer og selger strøm fra 100 prosent fornybare energikilder. Sammen med våre datterselskap, Troms Kraft Produksjon, Troms Kraft Vind, Arva, Ishavskraft og Fjuel Tromsø, forsyner og utvikler vi bærekraftige samfunn og næringsliv i nord med fornybar kraft.



Resultatutvikling konsern

Tall i hele 1 000 kr	2023	2022
Resultatregnskap		
Driftsinntekter	5 790 395	7 704 241
EBITDA	1 109 350	1 015 342
Driftsresultat	935 030	754 014
Resultat før skatt	769 321	645 060
Årsresultat	467 960	421 634
Balanse		
Egenkapital	3 200 253	3 048 015
Netto rentebærende gjeld	4 263 265	3 511 939
Egenkapitalandel	31,8 %	28,7 %

Etablert i	Troms Holding AS	Tromsø kommune	Hovedkontor	Ansatte
1898	Eier 60%	Eier 40%	Tromsø	364

Nettkonsesjon	Kraftproduksjon	Vannkraftverk	Vindkraftverk	Landstrømanlegg
19 kommuner	7 kommuner	10	1	3

Innhold

Energikonsernet Troms Kraft	2
Vår strategi	4
Leder	6
Våre selskap	8
Kraftverk og lokasjoner	10
Årsberetning 2023	12
Regnskap	20
Bærekraft i Troms Kraft	45

FOTO DENNE SIDEN: Vegard Stien
FOTO FORSIDE: Svein Spjelkavik. Bilde fra 125-årsmarkeringen, hvor vi gjenskapte øyeblikket der den første gatelykta i Tromsø ble tent.

Vår strategi

Troms Krafts samfunnsoppdrag er å sikre samfunnet stabil tilgang til elektrisitet. Dette samfunnsoppdraget gir en overordnet retning for vår strategi; mer nett, mer kraft og mer effektiv energibruk.

Den viktigste driveren for vår virksomhet er bærekraftsmål nr. 13 «Stoppe klimaendringene». 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. Vi 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.

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

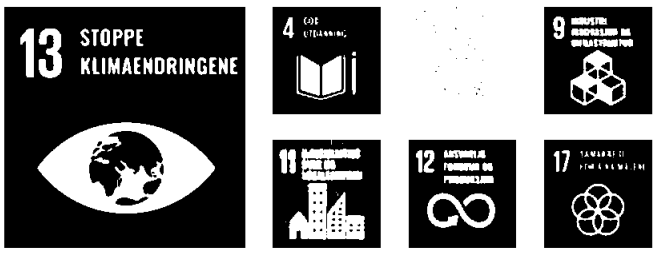


FOTO: Rune Stoltz Bertinussen

Vår visjon

Kraft til å endre – sammen

Våre verdier

Ansvarlig, handlekraftig og raus

Strategisk retning

Vårt mål er sikker kraftforsyning og bidra til grønn omstilling.

Vi bidrar ved å utvikle ny fornybar kraftproduksjon, utvikle nettinfrastruktur slik at samfunnet kan gjennomføre elektrifiseringen og ved å ta posisjoner i nye grønne verdikjeder.

Troms Kraft sin strategi er et svar på den omstillingen vi skal gjennom, og det enorme kraftbehovet denne omstillingen vil kreve.

Strategiske mål

Mer nett

Utvikle nettinfrastruktur slik at samfunnet kan gjennomføre elektrifiseringen

Mer kraft

Utvikle ny fornybar kraftproduksjon

Mer effektiv energibruk

Utvikle og bidra til løsninger for økt elektrifisering og grønn omstilling

Leder

Det er behov for å finne løsninger

Det er ett år siden Energikommisjonen konkluderte med at vi trenger mer av alt – raskere. Siden den gang har temaet vært debattert, politiske rammevilkår endret og beslutningsmyndigheten gitt i større grad til kommune-Norge.

Vi er fortsatt i en situasjon hvor halvparten av energibruken i Norge er fossil. Etterspørselen etter fornybar kraft er formidabel, kraftprisen går opp, og utbygging av ny kraftproduksjon møter stor motstand. I Nord-Norge er det ikke bare et spørsmål om fremtidig behov. Vi er allerede i en situasjon hvor eksisterende næringsliv og industri får nei til ny nettilknytning, dette så vi starten på allerede i 2022.

Samtidig som etterspørselen etter kraft øker innenfor våre egne grenser, så pågår det historiske satsninger på andre siden av grensen. LKAB har iverksatt store planer i Nord-Sverige, med mål om å møte det grønne skiftet ved å bl.a. bidra med utslippsfritt stål til omverden. Det er grønt, etterspurt og enormt energikrevende. Sistnevnte faktor vil påvirke energibalansen i Nord-Norge.

Fornybar kraft og et nett til å frakte denne frem til forbruker er en forutsetning for å lykkes med økt elektrifisering og grønn omstilling. Samfunn og næringsliv i nord sin evne til omstilling påvirkes direkte av kraftsituasjonen i vårt område. Lykkes vi ikke med økt fornybar kraftproduksjon i nord, så vil vi få høye kraftpriser og utviklingen i regionen vil stagnere.

Vi må i fellesskap finne løsninger på hvordan vi skal møte behovet for energiomstilling. Vi må være ambisiøse og nysgjerrige på fremtidige teknologiske løsninger, men vi må ikke glemme å være realistiske. Både med tanke på hva som kan la seg realisere på kort og lang sikt, og på hvilke fortrinn vi har for energiproduksjon i Nord-Norge.

Vannkraften er og vil være ryggraden i kraftsystemet, men vannkraften alene er ikke nok. Vindkraften spiller allerede en viktig rolle i energimiksen, og vil være helt avgjørende i årene som kommer. Nøkkelen ligger i kombinasjonen vann- og vindkraft, hvor det på kort sikt er vindkraft på land som har potensiale til å levere de store volumene med ny fornybar kraftproduksjon.

Det kommer av at vindkraft på land er det alternativet for storskala ny kraftproduksjon som har moden teknologi, er billigst å bygge ut, og som dermed kan realiseres på kortest tid. I tillegg har vi et fortrinn i nord; vi har en vindressurs som er sterkest i de månedene vi har det høyeste strømforbruket. Det muliggjør også for effektiv arealbruk.

FOTO: Rune Stoltz Bertinussen
PORTRETTFOTO: Vegard Stien

Vi må i fellesskap finne gode løsninger for sameksistens mellom kraftproduksjon, lokalsamfunn og reindrift. Vi tror tidlig involvering og medvirkning i prosessene er avgjørende. Det åpner for at vi sammen finner løsninger som kan fungere for alle parter.

Det er tapte muligheter dersom vi ikke lykkes med å finne løsninger – for næringsutvikling, reindrift, og kommunal velferd. Både i form av mangelen på tilgang til grønne elektroner som kan sikre videre energiomstilling og utvikling, men også i form av tapte muligheter for økonomisk verdiskaping som kraftproduksjon fører med seg.

På vegne av våre offentlige eiere, forvalter vi oppdraget om å sikre samfunnet stabil tilgang til elektrisitet. Det har vi gjort i 125 år. 2023 ble et år med kartlegging og bred involvering for å prøve å finne løsninger for hvordan vi skal kunne fortsette å levere på vårt samfunnsoppdrag – på lag med naturen, reindrifta og lokalsamfunnene.

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 visjon «Kraft til å endre - sammen», 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. I 2023 produserte selskapet totalt 1094 GWh fornybar energi, noe som tilsvarer strømforbruket til 54.700 husstander.

Troms Kraft Vind AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS. Selskapet utvikler og forvalter all virksomhet knyttet til vindkraftproduksjon i konsernet. I dag har Troms Kraft Vind ett kraftverk, som ligger i datterselskapet Fakken Vind AS. Vindkraftproduksjonen utgjør rundt 13 prosent av konsernets totale kraftproduksjon.

Ishavskraft AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS og en av Norges største strømleverandører med en omsetning på ca. 9 TWh til privat- og bedriftskunder i hele landet. 85 ansatte i Alta, Tromsø, Oslo, Bergen og Kristiansand samarbeider hver dag for å skape de beste kundeopplevelsene og bidrar til at selskapet er i sterk vekst og utvikling. Med et ufravikelig samfunns- og bærekraftengasjement, satser Ishavskraft på å utvikle og implementere nyskapende energiløsninger for sine kunder, i kampen mot de globale miljø- og klimautfordringene.

Arva AS er et majoritetseid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft-konsernet. Selskapet eies av Troms Kraft AS (60 %) sammen med Bodø Energi AS (35,96 %) og Dragefossen AS (4,04 %). Nettselskapet har sitt hovedkontor i Bodø.

Arva har enerett til distribusjon av strøm innen konsesjonsområdet, som dekker et stort geografisk område med 19 kommuner i Nord-Norge. Nettselskapet forsyner samfunn og næringsliv med fornybar kraft og tilrettelegger for det grønne skiftet.

Arva overførte 5727 GWh i 2023, mot totalt 6216 GWh i 2022. Antall nettkunder (målepunkt) var 124 086 i 2023 mot 122 691 ved utgangen av 2022. På samme tidspunkt var 67 kraftverk tilknyttet nettet. Nettets dimensjoner er 16 171 km kraftledninger, 53 transformatorstasjoner og 6 354 nettstasjoner.

Virksomheten er underlagt regulering av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) / Reguleringsmyndigheten for energi (RME).

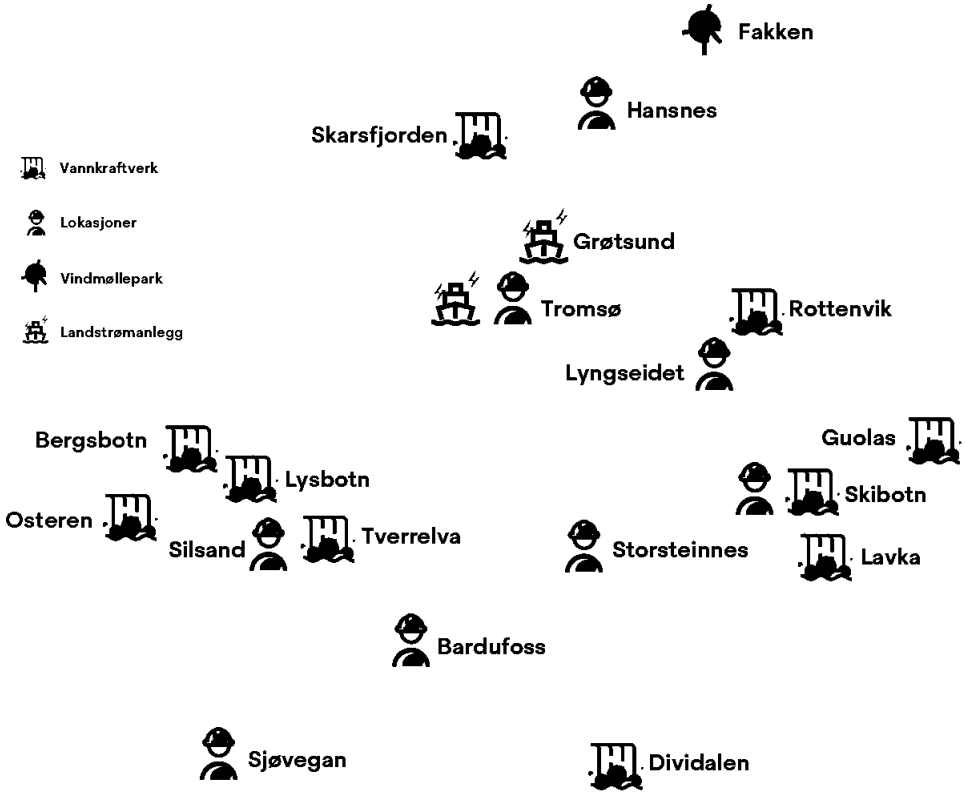
Fjuel Tromsø AS er et majoritetseid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft konsernet. Fjuel Tromsø AS eies av Tromsø Havn (49%) og Troms Kraft (51%), som gjennom sitt strategiske partnerskap har et mål om å gjøre maritim- og transportnæringen mer miljøvennlig. Selskapet har tre landstrømanlegg i drift i Tromsø. Samlet har anleggene en kapasitet på om lag 2,1 GWh og i 2023 ble det forbrukt 652.000 kWt (162.000 kWt i 2022), som betyr en reduksjon av forbruket med 60.000 liter diesel i 2023 (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 CO_2-ekvivalenter i året, tilsvarende 1,2 millioner liter diesel. De neste to anleggene vil stå ferdig høsten 2024 på kai 8 i Tromsø sentrum. Selskapet jobber videre med ytterligere elektrifiseringstiltak både innen sjøfart og landtransport.

FOTO: Rune Stoltz Bertinussen

9

Kraftverk og lokasjoner



Bergsbotn
- Bygd i 1986
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 28,8 GWh
- Årets produksjon: 29 GWh
- Fallhøyde: 354 m.
- Magasinkapasitet: 21.59 GWh
- Installert effekt: 7,9 MW

Dividalen
- Bygd i 1972
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 134,7 GWh
- Årets produksjon: 117,4 GWh
- Fallhøyde: 279 m.
- Magasinkapasitet: 89.56 GWh
- Installert effekt: 26 MW

Fakken vindpark
- Bygd i 2012
- Middelproduksjon: 133,3 GWh
- Årets produksjon: 128,7 GWh
- Hvert tårn: 80 meter høyde, vingeradius: 45 meter
- Installert effekt: 18 × 3 MW

Guolás
- Bygd i 1971
- 2 Peltonturbiner à 40 MW
- Middelproduksjon: 317,6 GWh
- Årets produksjon: 316,4 GWh
- Fallhøyde: 713 m.
- Magasinkapasitet: 224.78 GWh
- Installert effekt: 2 × 40 MW

Lavkajåkka
- Bygd i 1982
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 25,5 GWh
- Årets produksjon: 23,2 GWh
- Fallhøyde: 127 m.
- Magasinkapasitet: 20.3 GWh
- Installert effekt: 8,5 MW

Lysbotn
- Bygd i 1991
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 29,6 GWh
- Årets produksjon: 28,7 GWh
- Fallhøyde: 106 m.
- Magasinkapasitet: 21.59 GWh
- Installert effekt: 5,4 MW

Osteren
- Bygd i 1984
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 14,7 GWh
- Årets produksjon: 13,4 GWh
- Fallhøyde: 137 m.
- Magasinkapasitet: 1.73 GWh
- Installert effekt: 2,4 MW

Rottenvik
- Bygd i 2010 (erstattet stasjon fra 1952)
- Peltonturbin
- Middelproduksjon: 19,3 GWh
- Årets produksjon: 20,3 GWh
- Fallhøyde: 460 m.
- Magasinkapasitet: 4.0 GWh
- Installert effekt: 5 MW

Skarsfjord
- Bygd i 1922 (renovert 1994)
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 19,5 GWh
- Årets produksjon: 21,1 GWh
- Fallhøyde: 152 m.
- Magasinkapasitet: 9.8 GWh
- Installert effekt: 4 MW

Skibotn
- Bygd i 1980
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 376,8 GWh
- Årets produksjon: 393,5 GWh
- Fallhøyde: 440 m.
- Magasinkapasitet: 220.4 GWh
- Installert effekt: 72 MW

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

11

Konsernet Troms Kraft

Årsberetning 2023

Innledning

Troms Krafts oppdrag er å sikre samfunnet stabil tilgang til elektrisitet. Troms Kraft ble etablert i 1898 og har i 125 år bidratt til utviklingen av regionen gjennom produksjon og distribusjon av elektrisk kraft. Elektrifiseringen av samfunnet og behovet for å redusere klimagassutslipp medfører økt behov for fornybar kraftproduksjon. Kartlegging og utvikling av ny fornybar kraftproduksjon har derfor vært et strategisk viktig område for Troms Kraft i 2023. Troms Kraft Vind AS ble etablert i 2023, og det er kartlagt aktuelle lokasjoner for ny landbasert vindkraftproduksjon. I 2024 arbeides det med videreutvikling av aktuelle vindkraftprosjekter.

Troms Krafts virksomheter har levert gode resultater i 2023. Kraftproduksjonen i konsernet var 1 094 GWh , samlet nettdistribusjon utgjorde 5 727 GWh og kraftomsetningsvolum utgjorde 6 992 GWh . Driftsresultatet for konsernet ble MNOK 935. Resultat før og etter skatt ble henholdsvis MNOK 769 og MNOK 468.

Konsernet har et solid finansielt grunnlag for videre vekst både innenfor fornybar kraftproduksjon og nettdistribusjon.

Virsomheten

Troms Kraft er et vertikalt integrert energikonsern, med hovedkontor i Tromsø. Konsernets forretningsområder inkluderer fornybar kraftproduksjon, nettvirksomhet og salg av kraft.

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 fylkeskommune (65 %) og 21 kommuner i Troms (inkludert Tromsø kommune), hver med 1,67 %.

Konsernet har i 2023 i tillegg til morselskapet Troms Kraft AS bestått av følgende selskap:

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

Konsernet har kraftproduksjonsvirksomhet i 7 kommuner, nettvirksomhet i 12 kommuner i Troms og i 7 kommuner i Nordland, samt salg av strøm til sluttbrukere i hele Norge.

Kraftmarkedet

I 2023 ble kraftprisene i gjennomsnitt lavere enn i 2022. Kraftbalansen i Europa har bedret seg og selv om prisene stort sett ble lavere i 2023 enn i 2022, opplevde Nord- og Midt-Norge en økning i prisene. Størst var økningen i Nord-Norge.

Gjennomsnittlig kraftpris i de ulike prisområdene i Norge ble følgende (fjorårets i parentes):

- NO1 - Oslo: 76,1 (193,9) øre/kWh
- NO2 - Kristiansand: 90,4 (212,8) øre/kWh
- NO5 - Bergen: 76,2 (193,4) øre/kWh
- NO3 - Trondheim: 43,9 (42,8) øre/kWh
- NO4 - Tromsø: 34,2 (25,0) øre/kWh

Hovedårsakene til at prisene løftet seg i Nord-Norge i 2023 var lite nedbør og lange perioder med vindstille vær på sommeren samt kulde i november og desember. Samlet falt kraftproduksjonen i NO4 med over 10 % i 2023 til noe over 26 TWh. Gjennomsnittlig pris i november og desember ble 65,9 øre/kWh, og bidro særlig til at årsprisen i nord i 2023 ble løftet til 34,2 øre/kWh.

Kraftprisene var svært volatile i 2023. Antall timer med negativ pris var hele 377 i 2023 mot bare 11 timer i 2022. Dette stiller helt andre krav til planlegging av vannkraftproduksjon, mens det på den andre siden gir muligheter for den bevisste strømkunden.

I 2022 ble grunnrentebeskatning for vannkraft økt til 45 %, opp fra 37 %. I tillegg ble det i 2022 innført et høyprisbidrag på 23 % av prisen over 70 øre/kWh. Dette ble fjernet fra 1. oktober 2023. I Nord-Norge var det imidlertid ingen måneder med gjennomsnittlig kraftpris over 70 øre/kWh i 2023. På slutten av året 2023 ble det en tverrpolitisk enighet på Stortinget om grunnrenteskatt på 25 % på vindkraftproduksjon fra 2024.

Forbruket i NO4 er stadig økende og har aldri vært høyere enn i 2023. Fra 2022 til 2023 økte forbruket med 4,6 %. Høy etterspørsel for å tilknytte seg kraftnettet i nord, særlig grunnet den relativt lave kraftprisen, medfører at prognoser viser at det kommer mer forbruk inn uten at det kommer ny produksjon av betydning på mange år. Dette vil svekke kraftbalansen og utsiktene er dermed at vi går mot en høyere kraftpris i nord.

Analyse av årsregnskapet

Sentrale utviklingstrekk
Konsernets driftsinntekter ble redusert med 24,8 % fra 2022 til 2023 til MNOK 5 790 hovedsakelig på grunn av lavere kraftpriser i de sørlige prisområdene.

2023 var et svakere hydrologisk år i Nord-Norge enn 2022, og dette ga noe lavere vannkraftproduksjon. Samlet vannkraftproduksjon i 2023 utgjorde 965 GWh mot 1 011 GWh i 2022. Vindressursene var tilnærmet lik i 2023 og 2022, og vindkraftproduksjonen fra Fakken vindpark utgjorde 129 GWh i 2023 mot 130 GWh i 2022.

Magasinbeholdningen ble redusert med 32 GWh i løpet av året, og 2023 endte med en fyllingsgrad på 59,0 %. Sammenlignet med 2022 var produksjonen 47 GWh (4,1 %) lavere i 2023. Høyere kraftpriser i NO4 i 2023 sammenlignet med 2022 medførte imidlertid at kraftsalgsinntektene fra produksjonsvirksomheten økte fra MNOK 368 i 2022 til MNOK 441 i 2023. Driftsresultatet fra produksjonsvirksomheten ble MNOK 363 mot MNOK 186 i 2022.

Inntekter i nettvirksomheten bestemmes i stor grad av en inntektsramme tildelt fra NVE. Inntektsrammen i 2023 ble MNOK 1 207 mot MNOK 1 053 i 2022. Hovedårsaken til økt inntektsramme er høyere referanserente. Kostnadene for ikke-levert energi (KILE) var MNOK 36 i 2023. Selskapet arbeider langsiktig og målrettet for å redusere KILE og avbruddskostnader. Driftsresultatet fra nettvirksomheten ble MNOK 519 mot MNOK 510 i 2022. Driftsresultatet i 2022 var påvirket av harmoniinntekt på MNOK 91, som var en engangshendelse.

Ishavskraft AS er blant de største kraftsalgsselskapene 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 ble redusert fra MNOK 6 068 i 2022 til MNOK 4 110 i 2023, hovedsakelig som følge av lavere kraftpriser i prisområdene NO1, NO2 og NO5 (sørlige prisområder). Godt resultat både fra privat- og næringssegmentet medførte imidlertid at driftsresultatet i Ishavskraft AS økte til MNOK 154 i 2023 mot MNOK 84 i 2022.

Fjuel Tromsø AS er et selskap som fortsatt er i startfasen. Selskapet har ved utgangen av 2023 tre landstrømsanlegg i drift og to nye under bygging. Omsetningen i 2023 ble på MNOK 2,1 mot MNOK 0,7 i 2022.

Konsernets samlede driftsresultat (EBIT) for 2023 ble MNOK 935. Dette er MNOK 181 høyere enn i 2023.

Netto finansposter utgjorde MNOK 166 mot MNOK 109 i 2022. Hovedårsaken til endringen er økte markedsrenter.

Konsernets resultat før skatt ble MNOK 769, en økning på MNOK 124 sammenlignet med 2022. Skattekostnaden utgjør MNOK 301 mot MNOK 223 i 2022.

Konsernets årsresultat ble MNOK 468, en økning på MNOK 46 fra 2022. Majoritetens andel av årsresultatet utgjør MNOK 348 mot MNOK 285 i 2022.

Det ble i 2023 gjennomført investeringer i varige driftsmidler i konsernet med til sammen MNOK 766 mot MNOK 581 i 2022. Av dette utgjør MNOK 715 nettinvesteringer mot MNOK 536 i 2022. Energiomstillingen i samfunnet gjør at vi planlegger for et fortsatt høyt investeringsnivå i årene fremover.

Kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter var positiv med MNOK 289. I løpet av året økte langsiktig rentebærende gjeld med MNOK 200 som følge av investeringer i Arva AS.

Morselskapet Troms Kraft AS sin egenkapitalandel var 56,3 % pr 31.12.2023, mot 52,5 % pr 31.12.2022. For konsernet var tilsvarende tall 31,8 % og 28,7 %. 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 per 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 prissvinger på kraft, eksponeres produksjonsvirksomheten for prisrisiko. Prissikring av kraftproduksjon benyttes som risikodempende tiltak mot svingninger i kraftpris.

For nettvirksomheten er inntektsrammeutviklingen sentral. 70 % 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. Referanserenten, som benyttes ved fastsettelse av årlig inntektsramme, skal bidra til at nettselskapene oppnår en rimelig avkastning på sine investeringer gitt effektiv drift, utvikling og utnyttelse av nettet. I 2023 ble referanserenten

8,36 % mot 7,47 % i 2022, og dette medførte økte inntektsrammer for nettselskapene. Referanserenten forventes i fremtiden å fluktuere basert på makroøkonomiske forhold.

Finansiell risiko
Renterisiko knyttet til konsernets gjeldsportefølje styres ved bruk av rentebytteavtaler for å gi større forutsigbarhet med hensyn til finanskostnadene.

Likviditetssituasjonen har vært god i 2023 og konsernet har lav likviditetsrisiko. Volatile og til dels høye kraftpriser har medført at konsernet har prioritert å ha gode likvidtetsrammer tilgjengelig. Troms Kraft-konsernet hadde pr 31.12.2023 følgende lånefasiliteter tilgjengelig:

Selskap	Fasilitet	Beløp
Troms Kraft konsern	Trekkfasilitet konsernkonto	MNOK 700 (ubenyttet)
Ishavskraft AS	Kassekreditt	MNOK 500 (ubenyttet)
Arva AS	Lånefasilitet for investeringer	MNOK 550

Konsernet har tilfredsstillende finansiering.

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

Virksomhetsstyring

Konsernets strategiske mål
Vår visjon er kraft til å endre – sammen.

Konsernstrategien angir mål og veivalg, og har tre strategiske mål som understøtter de overordnede konsernmålene:

- Mer nett
- Mer kraft
- Mer effektiv energibruk

Konsernet sikrer måloppnåelse gjennom helhetlig virksomhetsstyring. De strategiske målene er konkretisert gjennom operasjonelle måltall som skal sikre langsiktig bærekraftig utvikling innen områdene økonomi, klima, miljø, og sosiale forhold. Enkelte av måltallene er konsernovergripenende, og andre er spesifikt for et bestemt forretningsområde. Hvert datterselskap operasjonaliserer de strategiske målene i sin egen virksomhet, og etablerer hensiktsmessig oppfølging og rapportering på egen måloppnåelse.

Styringsstrukturer
Konsernets styringsstrukturer og arbeidsprosesser skal være tilpasset kompleksiteten og konkurransesituasjonen til det enkelte selskap, og legge til rette for effektive og gode beslutninger. Konsernet har over flere år arbeidet med å forbedre styringsmodellen, tydeliggjort ansvarsfordelingen mellom eier, styret og administrasjonen, samt morselskapets rolle i konsernet. Det er etablert et sett med styrende dokumenter som danner rammene i styringsmodellen, herunder etiske retningslinjer for ansatte og leverandører, styreinstrukser, instrukser og fullmakter til daglig ledere, rammeverk og prinsipper for styring og kontroll samt konsernpolicyer som gir konkrete føringer på sentrale områder.

Morselskapets funksjon er konsentrert rundt eierstyringen av datterselskapene samt tjenesteyting til øvrige konsernselskap. Datterselskapene utøver sin virksomhet i henhold til de overordnede strategiske føringene fra morselskapet.

Konsernets eiere utøver sin kontroll gjennom generalforsamlingen. Eierstrategien ble sist revidert og vedtatt av eierne Tromsø kommune og Troms fylkeskommune i 2016. Eierne har i 2023 igangsatt et arbeid med utarbeidelse av ny eierstrategi.

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 har det overordnede ansvaret for forvaltningen av selskapet, og gir de overordnede føringene for virksomhetsstyring og ledelse. 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 består av syv medlemmer, herav to valgt av og blant de ansatte.

Konsernsjefen står for den daglige ledelsen av morselskapet, og har ansvaret for å lede konsernets totale virksomhet i henhold til den overordnede strategien for å nå konsernets mål. 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 er uavhengig kontrollfunksjon, og velges av generalforsamlingen. Revisors rapporter fremlegges konsernets ledelse og konsernstyret, samt datterselskapenes ledelse og styrer.

Risikostyring og internkontroll
Risikostyring og internkontroll skal bidra til å identifisere, styre og kontrollere usikkerheter som kan svekke eller styrke konsernets evne til verdiskapning og måloppnåelse.

Det enkelte konsernselskap er selv ansvarlig for å kartlegge og følge opp risikoer som truer egen måloppnåelse. Den operative risikohåndteringen er en integrert del av forretningsaktivitetene, og diskuteres jevnlig i selskapenes ledermøter. Videre er konsernets virksomhetsområder underlagt omfattende generelle og bransjespesifikke 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. Arbeidet med risikostyring og internkontroll har høy prioritet i konsernet, og følges jevnlig opp både i 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.

Klima, miljø og sosiale forhold

Bærekraft
Norge har forpliktet seg til Paris-avtalen, og følger EUs ambisjon om å redusere utslippene 55 % fra 1990 til 2030. Troms Kraft har mål om klimanøytralitet innen 2030.

Konsernet støtter FNs bærekraftsmål, og bidrar til flere av målene:

- Nr. 13: Stoppe klimaendringene
- Nr. 7: Ren energi til alle
- Nr. 9: Industri, innovasjon og infrastruktur
- Nr. 17: Samarbeid for å nå målene

Den viktigste driveren for Troms Kraft-konsernets virksomhet er FNs bærekraftsmål nr. 13: stoppe klimaendringene. Troms Kraft skal ta en aktiv rolle i det grønne skiftet, og bidra til å bekjempe klimaendringene gjennom vår kjernevirksomhet. Økt produksjon av vann- og vindkraft, økt distribusjonskapasitet, bærekraftig energiforbruk og nye energi- og elektrifiseringsløsninger er avgjørende i det grønne skiftet.

Troms Kraft er opptatt av å forstå hvordan konsernet påvirker – positivt eller negativt – mennesker, miljøet og lokalsamfunnene hvor vi har virksomhet. Konsernet har derfor gjennomført en vesentlighetsanalyse, og identifisert de vesentlige temaene innen bærekraft.

Konsernet har etablert bærekraftrapportering som er basert på prinsippene i Global Reporting Initiative Standards (GRI). Videre arbeides det med å tilpasse konsernet til kommende regelverk på bærekraftsområdet, herunder blant annet Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD).

Ytre miljø
Konsernet ønsker å forebygge og begrense de negative miljøkonsekvensene av vår virksomhet. 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 og redusere eventuelle ulemper for private og allmenne interesser.

I planleggingsfasen ivaretas dette ved å sikre at konsekvensene for naturmangfold er tilstrekkelig utredet og at tiltaksplanene forelegges NVE, vertskommune, Statsforvalter, grunneiere, reindriftsnæringen og andre berørte for innspill før tiltaket utføres. Det gjennomføres mye forskning på miljøkonsekvenser og avbøtende tiltak. Konsernet etterstreber å være oppdatert på funnene slik at prosjekter kan fremmes med avbalanserte og veloverveide miljøkonsekvenser. Konsernets satsing på vindkraft innebærer potensielle utbygginger i landområder som er spesielt viktig for næringsgrunnlaget til det samiske folk. Involvering og dialog med det samiske samfunnet, herunder reindriftsutøvere, er sentralt og viktig i arbeidet med videreutvikling av vindkraftprosjekter.

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 slik at gjentakende avvik unngås.

Alle konsernets kraftverk er basert på fornybar energi, som 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 ivareta plikten til å utnytte kraftressursen på en slik måte at samfunnet får tilfredsstillende kvalitet i kraftsystemet.

For nettanlegg vurderes jordkabel der det er hensiktsmessig, eventuelt kamuflerende fargesetting av luftlinjer for å redusere de visuelle effektene. Ved etablering av nye kraftlinjer og rehabilitering av eksisterende linjer følges varsomhetsprinsippet. Eksponeringen av elektromagnetiske felt minimeres så langt det lar seg gjøre, og linjene utformes slik at kollisjonsfaren for fugler reduseres.

Konsernet har fokus på sirkulærøkonomi og gjenbruk. Arva gjenbruker nettstasjoner og trafoer. For mindre trafoer praktiseres det en intern returordning, og utskiftede trafoer både gjenbrukes og inngår i Arvas lager for beredskap.

Konsernets anlegg skal være godt sikret mot fare for mennesker, miljø og eiendom. Det utarbeides sikringsplaner, og sikring av anlegg er en kontinuerlig prosess.

Åpenhetsloven
Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022, og skal fremme virksomheters respekt for grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold, samt å sikre allmenheten tilgang på informasjon.

Konsernet har utarbeidet retningslinjer for hvordan arbeidet med menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold skal utføres, samt hvordan vi oppfyller kravene som stilles i åpenhetsloven. Styringskravene er oppsummert i konsernets policy for samfunnsansvar og bærekraft, etiske retningslinjer for ansatte, og etiske retningslinjer for leverandører. Videre er det gjennomført risikovurderinger, og utarbeidet tiltaksplaner for oppfølging av risiko og leverandører.

Konsernet har som mål å videreutvikle prosessen for aktsomhetsvurderinger på bakgrunn av erfaringene fra første rapporteringsår, samt å heve kompetansen i selskapet for å sikre god etterlevelse av kravene i åpenhetsloven. Konsernet har påbegynt arbeidet, og har identifisert et behov for å ytterligere styrke innsatsen på området.

Konsernets redegjørelse for arbeidet med aktsomhetsvurderinger for 2022 er tilgjengeliggjort på våre nettsider. Redegjørelsen for regnskapsåret 2023 vil publiseres innen fristen 30. juni 2024.

Helse, miljø og sikkerhet

Personsikkerhet
Troms Kraft skal være en trygg arbeidsplass for alle våre ansatte. Vår visjon er at det ikke skal forekomme alvorlige skader på mennesker og miljø i vår virksomhet. Konsernet har etablert HMS-policy som fastsetter rammer og prinsipper for HMS-arbeidet i hele konsernet.

HMS har høy prioritet i hele konsernet, og konsernet har et sterkt fokus på god sikkerhetskultur – både i egen organisasjon og blant våre underleverandører. Det er etablert jevnlig rapportering på HMS-nøkkeltall på alle styremøter i konsernselskapene, på konsernledermøter og møter i datterselskapene. HMS skal som hovedregel være først på agendaen på alle styremøter og konsernledermøter.

Nett- og produksjonsvirksomheten i konsernet utøver virksomhet som kan utgjøre fare for liv og helse.

I 2023 var det fire personskader på eget personell, hvorav to i produksjonsvirksomheten, og to i nettvirksomheten.

	Arva AS	Troms Kraft Produksjon AS
Antall personskader med sykefravær	1	2
Antall personskader uten sykefravær	1	0
Antall skadefraværsdager	3	63

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

Sykefravær
Sykefravær er en del av HMS-arbeidet i konsernet. Konsernselskapene har fastsatt selskapsspesifikke mål for sykefraværet i egen organisasjon. Sykefraværsoppfølging og sykefraværsstatistikk inngår som en del av HMS-rapporteringen til konsernstyret, konsernledelsen og styrene i datterselskapene.

I 2023 var sykefraværet 4,2 %, mot 4,8 % i 2022. Sykefraværet er noe ulikt fordelt i konsernets datterselskaper, og er høyere enn målsatt nivå i ett av selskapene.

Det er arbeidet målrettet med å redusere sykefraværet. Det er gjennomført konkrete tiltak de siste årene, herunder tilrettelegging på arbeidsplassen, vernerunder, fysioterapitilbud, samarbeid med bedriftshelsetjenesten og gjennom arbeidet i datterselskapenes AMU. I 2024 er det planlagt ytterligere tiltak.

Medarbeidertilfredshet
Konsernet har mål om å være en inkluderende arbeidsgiver. Medarbeidertilfredshet inngår som en del av HMS-rapporteringen til konsernstyret og styrene i datterselskapene.

Det gjennomføres arbeidsmiljøundersøkelser i alle konsernselskapene, men med noe ulik frekvens. Undersøkelsene gir informasjon om medarbeidernes tilfredshet, arbeidsglede, motivasjon og engasjement, og bidrar til å identifisere forbedringsområder. Resultatene av undersøkelsene følges opp gjennom forbedringstiltak på selskaps- og enhetsnivå.

Resultatene for 2023 viser at alle selskap scorer over målsatt nivå.

Likestilling og ikke-diskriminering
Konsernet skal være en inkluderende arbeidsplass og gi likeverdige muligheter til alle. Energibransjen har tradisjonelt sett vært mannsdominert, særlig innen kraftproduksjon og kraftdistribusjon. Ambisjonen er å bidra til en mer balansert sammensetning mellom menn og kvinner i konsernets forretningsområder, herunder også i ledende stillinger.

Konsernstyret består av tre kvinner og fire menn.

Sluttbrukervirksomhetene har imidlertid vesentlig høyere kvinneandel enn øvrige deler av bransjen. Ishavskraft AS er intet unntak med en kvinneandel på 49 % (46 %). Totalt for konsernet var kvinneandelen 27 % (26 %) per 31.12.2023.

Tabellen nedenfor viser kjønnsfordelingen per 31.12.2023 innen sentrale områder (fjorårets tall i parentes).

	Kvinner	Menn
Kjønnsbalanse (fast ansatte)	93 (84)	261 (224)
Midlertidig ansatte	7 (5)	3 (11)
Uttak av foreldrepermisjon (uker)	92 (139)	39 (28)
Faktisk deltidsarbeid	13 (7)	7 (10)

Tabellen nedenfor viser kjønnsfordelingen i ulike stillingsgrupper og lønnsfordelingen mellom kjønnene per 31.12.2023 (fjorårets tall i parentes). Ledernivå 1 er daglige ledere. Ledernivå 2 er ledergruppe i konsernselskapene (ekskl. daglig leder), Ledernivå 3 er seksjonsledere, teamledere mv.

Nivå	Kvinner (antall)	Menn (antall)	Ks andel av Ms lønn
Konsernsjef		1 (1)	IA
Ledernivå 1	1 (1)	3 (3)	1,20 (1,20)
Ledernivå 2 og 3	16 (13)	42 (37)	0,85 (0,93)
Øvrige ansatte	76 (70)	215 (204)	0,88 (0,92)
Totalt	**93 (84)**	**261 (244)**	**0,88 (0,93)**

Kompetansebygging og rekruttering
Konsernet har mål om å være en attraktiv arbeidsgiver. Konsernets virksomhet og det grønne skiftet fordrer riktig og tilstrekkelig kompetanse. Kompetansen skal vedlikeholdes og fornyes i takt med forretningsmessig utvikling og endringer i rammebetingelser.

Analyser av demografiske framskrivninger og trendene innen utdanningsvalg viser imidlertid at hele Norge, men særlig Nord-Norge, går fremtiden i møte med betydelig kompetansemangel. Konsernet har derfor påbegynt et systematisk arbeid for å kartlegge fremtidig kompetansebehov og identifisere langsiktige tiltak.

Det jobbes aktivt med å tilrettelegge for medarbeidernes muligheter til å vedlikeholde, fornye og utvide sin faglige kompetanse. Videre evalueres eksisterende livsfasepolitikk for å understøtte målet om en inkluderende og attraktiv arbeidsgiver.

Konsernet rekrutterer både fagarbeidere og personer med høyere utdanning. Konsernet rekrutterer lærlinger, traineer, og doktorgradsstudenter fra forskningsmiljøene.

Forskning og utvikling (FoU)

Energisektoren i både Norge og Europa er midt i det grønne skiftet, og forskning og utvikling spiller en viktig rolle for å forstå fremtidens energisektor. 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.

Arva arbeider med to relativt store FoU-prosjekter, henholdsvis prosjektet «Smart Senja» og installasjon av neuroner på 132 kV-linjer. I «Smart Senja» prøves det ut fleksibilitet og bruk av batterier for å fordele belastningen i nettet bedre. Batterier på Husøy og i Senjahopen i kombinasjon med målrettet styring av Lysbotn kraftverk har bidratt til å frigjøre 1,2 MW effekt i nettet på Nord-Senja i 2023.

Neuroner er sensorer montert på kraftlinjer. Det er montert om lag 50 neuroner rundt omkring i Nord-Norge på Arvas linjenett, og disse forteller hvor mye ledig kapasitet som befinner seg i ledningen. Dette er nyttig informasjon både med hensyn til investeringsvurderinger for å oppgradere nettet og arbeid med vedlikehold av nettet.

Troms Kraft Produksjon deltar i et FoU-prosjekt med blant andre SINTEF hvor det arbeides med å redusere gassovermetning i vassdrag ved bruk av ultralyd.

Videre søker konsernet å delta i relevante nettverk hvor formålet er øke kunnskap og kompetanse rundt det grønne skiftet og energiomstilling, herunder delta i FoU-prosjekter.

Konsernets fremtidsutsikter

Kraftprisen i Norge har vært utsatt for store svingninger de siste årene. Sammenlignet med 2022 falt den nordiske systemprisen i 2023 med 53 %, mens prisene i Nord-Norge (NO4) steg med 37 %. Hydrologi og råvarepriser er sentrale drivere i kraftprisen. Ved inngangen til 2024 er prisene på elektrisitet fortsatt på høye nivåer over hele Europa. I Norge er magasinbeholdning ved utgangen av 2023 lavere enn normalt.

Gjennomsnittlig kraftpris i NO1 (Oslo) i 2023 var 123 % høyere enn i NO4. Nord-Norge har kraftoverskudd, men analyser på forbruk frem mot 2030 tilsier at kraftoverskuddet blir brukt opp, og at prisene i nord og sør i Norge vil nærme seg hverandre.

For å trygge forsyningssikkerheten arbeider Arva planmessig med vedlikehold, reinvesteringer, nyinvesteringer og bruk av ny teknologi. En kritisk faktor for å lykkes med elektrifiseringen i samfunnet og det grønne skiftet, er å ha tilstrekkelig nettkapasitet. Elektrifiseringen av samfunnet vil medføre betydelige investeringer i nettvirksomheten, og «mer nett» er en overordnet strategi for konsernet.

I 2023 var konsernet en av initiativtakerne til en mulighetsstudie for kraft- og industriutvikling i Nord-Troms. I studien ble aktuelle interessenter, herunder vertskommuner, grunneiere og reinbeitedistrikter, involvert for kartlegging og vurdering av eventuell ny vindkraftproduksjon i Nord-Troms. Sluttrapport på mulighetsstudiet er levert, men i 2024 fortsetter arbeidet med kartlegging og utvikling av prosjekter for å øke produksjonen innenfor både vind- og vannkraft. Som følge av forventet underskudd av kraft og forventet høyere kraftpriser i årene fremover, er «mer kraft» en overordnet strategi for konsernet. Innen 2032 har konsernet mål om å doble dagens kraftproduksjon.

Videre oppstår det nye muligheter både innenfor eksisterende forretningsområder og i nye verdikjeder, herunder tjenester og produkter innenfor fleksibilitet, energistyring og elektrifisering. Økt fleksibilitet fra forbruket kan blant annet bidra til å frigjøre nettkapasitet. Bedre energistyring kan gi energisparing. Elektrifisering kan gi betydelige klimagevinster. Økt fokus og arbeid med «mer effektiv energibruk» er en overordnet strategi for konsernet.

Samarbeid med andre selskaper, kommuner, reinbeitedistrikter og øvrige samiske interessenter mv., samt internt samarbeid og samhandling er sentralt for å lykkes med å realisere konsernets strategi. Videre er vekst gjennom strategiske partnerskap, allianser og konsolideringer tiltak som vil kunne øke konkurransekraften i markedet ytterligere, samt bidra til økt lønnsomhet og bedre avkastning til våre eiere.

Fortsatt drift

Konsernet er i en tilfredsstillende finansiell og driftsmessig situasjon. I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret og daglig leder at forutsetningen om fortsatt drift er til stede.

Disponering av resultat og utbytte

Årets resultat i morselskapet på MNOK 350 disponeres på følgende måte:

Avsatt utbytte	MNOK 260
Overført til fond for vurderingsforskjeller	MNOK 180
Overført fra annen egenkapital (-)	MNOK - 90

Konsernet har hatt et høyt aktivitetsnivå i 2023, og alle virksomhetsområdene leverte gode resultater. I tillegg har konsernet ivaretatt sin samfunnsrolle og sørget for stabil og sikker strømforsyning til husholdninger og bedrifter.

Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen gjennom 2023.

Tromsø, 16. april 2024

Inge K. Hansen
Styreleder

Kathrine Tveiterås
Nestleder

Marianne Abeler
Styremedlem

Alf Eirik Røkenes
Styremedlem

Rolf Inge Roth
Styremedlem

Eivind Andersen
Ansattvalgt styremedlem

Anita Foshaug
Ansattvalgt styremedlem

Semming Semmingsen
Konsernsjef

Regnskap

Innhold

Resultatregnskap **21**
Balanse **22**
Kontantstrømoppstilling **24**
Noter til årsregnskapet 2023 ..... **25**
Note 1 Regnskapsprinsipper 25
Note 2 Virksomhetsområder 28
Note 3 Store enkelttransaksjoner 28
Note 4 Finansielle derivater 29
Note 5 Driftsinntekter 29
Note 6 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader 30
Note 7 Kraftproduksjon og magasinbeholdning 30
Note 8 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk 31
Note 9 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser 32
Note 10 Skatter 33
Note 11 Varige driftsmidler 34
Note 12 Investering i datterselskap 35
Note 13 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap 35
Note 14 Investeringer i andre selskap 36
Note 15 Langsiktige fordringer og plasseringer 36
Note 16 Kundefordringer 37
Note 17 Kortsiktige fordringer 37
Note 18 Likvide midler 37
Note 19 Egenkapital 38
Note 20 Aksjonærinformasjon 38
Note 21 Langsiktig gjeld 38
Note 22 Annen kortsiktig gjeld 39
Note 23 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser 39
Note 24 Nærstående parter 40
Note 25 Mellomværende med foretak i samme konsern m.v. 40
Note 26 Hendelser etter balansedagen 40
Revisjonsberetning **41**

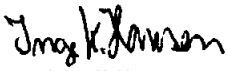
Resultatregnskap

TROMS KRAFT AS				KONSERN	
2022	**2023**	**Beløp i 1 000 kroner**	**Note**	**2023**	**2022**
		Driftsinntekter og -kostnader			
0	0	Kraftsalg	2, 5, 7, 24	4 406 777	6 336 398
0	0	Nettinntekter	2 ,3, 5	1 327 066	1 303 283
30 107	36 116	Andre driftsinntekter	2, 5, 24	56 551	64 561
30 107	36 116	Sum driftsinntekter		5 790 395	7 704 241
0	0	Aktiverte egne investeringsarbeider		-89 006	-79 880
0	0	Kjøp varer og energi	2, 6, 24	3 856 491	5 987 961
30 260	30 529	Lønnskostnader	2, 8, 9	359 356	323 355
3 365	3 346	Ordinære avskrivninger	2, 11	265 098	261 328
0	0	Nedskriving/reversering nedskriving	2, 11	-90 778	0
23 915	29 430	Andre driftskostnader	2, 8, 24	554 205	457 463
57 540	63 306	Sum driftskostnader		4 855 365	6 950 227
-27 433	**-27 190**	**Driftsresultat**		**935 030**	**754 014**
		Finansinntekter og -kostnader			
323 990	371 808	Andel resultat i datterselskaper	12	0	0
-14 600	1 003	Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	1 003	-14 600
17 082	31 472	Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	0	0
6 052	6 463	Annen finansinntekt		61 180	23 640
-236	102	Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsm.		102	-236
-1 048	0	Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	-1 048
-23 752	-37 524	Annen finanskostnad		-227 994	-116 711
307 489	373 324	Netto finansposter		-165 709	-108 955
280 056	346 134	Resultat før skattekostnad		769 321	645 060
5 683	4 000	Skattekostnad på ordinært resultat	10	-301 360	-223 426
285 739	**350 134**	**Årsresultat**		**467 960**	**421 634**
		Minoritetens andel av resultatet		120 440	136 231
		Majoritetens andel av resultatet		347 520	285 403

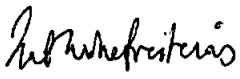
Balanse

TROMS KRAFT AS				KONSERN	
31.12.2022	31.12.2023	Beløp i 1 000 kroner	Note	31.12.2023	31.12.2022
		EIENDELER			
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
34 011	17 865	Utsatt skattefordel	10	0	0
0	0	Goodwill	11	166 754	182 850
0	0	Andre immaterielle eiendeler	11	399 625	393 761
34 011	17 865	Sum immaterielle eiendeler		566 380	576 611
98 373	97 440	Varige driftsmidler	11	7 201 344	6 599 515
		Finansielle anleggsmidler			
2 130 354	2 306 474	Investeringer i datterselskaper	3, 12	0	0
11 182	159 682	Investeringer i tilknyttede selskaper	13	159 913	11 413
112 962	17 864	Investeringer i andre selskaper	14	36 632	128 573
699 011	701 367	Langsiktige fordringer og plasseringer	15, 25	14 743	17 384
2 953 509	**3 185 387**	**Sum finansielle anleggsmidler**		**211 287**	**157 370**
3 085 894	3 300 692	Sum anleggsmidler		7 979 011	7 333 496
		Omløpsmidler			
0	0	Lagerbeholdning		21 572	21 132
170	103	Kundefordringer	16	770 095	632 537
241 210	725 626	Konsernfordringer	18, 25	0	0
		Mindreinntekt monopol		212 896	170 672
631	913	Kortsiktige fordringer	17	829 754	1 376 678
1 366	1 468	Kortsiktige finansielle plasseringer		1 468	1 365
1 015 891	220 810	Likvide midler	18	236 830	1 088 431
1 259 269	948 920	Sum omløpsmidler		2 072 614	3 290 816
4 345 162	**4 249 611**	**SUM EIENDELER**		**10 051 625**	**10 624 312**
		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
425 219	620 295	Fond for vurderingsforskjeller	19		
1 282 293	1 196 465	Annen egenkapital	19	1 664 661	1 558 027
1 707 512	1 816 760	Sum opptjent egenkapital		1 664 661	1 558 027
		Minoritetsinteresser	19	961 638	916 034
2 281 467	**2 390 714**	**Sum egenkapital**		**3 200 253**	**3 048 015**
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelse			
99 215	81 986	Pensjonsforpliktelse	9	111 977	162 963
0	0	Utsatt skatt	10	652 082	515 352
99 215	81 986	Sum avsetning for forpliktelse		764 059	678 315
		Annen langsiktig gjeld			
900 000	900 000	Langsiktig gjeld	21	4 500 095	4 300 370
900 000	900 000	Sum annen langsiktig gjeld		4 500 095	4 300 370
		Kortsiktig gjeld			
3 099	1 543	Leverandørgjeld	25	466 493	433 185
0	25 836	Betalbar skatt	10	164 903	54 803
832	1 425	Skyldig offentlige avgifter		181 930	179 659
185 000	260 000	Skyldig utbytte		332 000	235 000
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner		0	300 000
875 549	588 106	Annen kortsiktig gjeld	4, 22, 25	441 892	1 394 964
1 064 481	876 911	Sum kortsiktig gjeld		1 587 218	2 597 612
4 345 162	**4 249 611**	**SUM EGENKAPITAL OG GJELD**		**10 051 625**	**10 624 312**

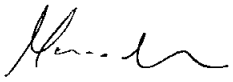
Tromsø, 16. april 2024



Inge K. Hansen
Styreleder



Kathrine Tveiteraas
Nestleder



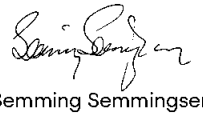
Marianne Abeler
Styremedlem

Alf Eirik Røkenes
Styremedlem

Rolf Inge Roth
Styremedlem

Anita Foshaug
Ansattvalgt styremedlem

Eivind Andersen
Ansattvalgt styremedlem



Semming Semmingsen
Daglig leder og konsernsjef

Kontantstrømoppstilling

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	**2023**	**Beløp i 1 000 kroner**	**2023**	**2022**
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
280 056	346 134	Ordinært resultat før skattekostnad	769 321	645 060
0	0	Periodens betalte skatter	-54 892	-64 106
0	-96	Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	-565	-70
3 365	3 346	Ordinære avskrivninger	265 098	261 328
0	0	Nedskriving/reversering nedskriving anleggsmidler	-90 778	0
1 048	0	Nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	1 048
-309 390	-372 811	Resultatandel tilknyttet selskap/datterselskap	-1 003	14 600
0	0	Mottatt utbytte fra tilknyttede selskap	0	0
-170	67	Økning/reduksjon i kundefordringer (-/+)	-137 558	-89 644
2 842	-1 556	Reduksjon/økning i leverandørgjeld (-/+)	33 308	244 339
0	0	Endring i lagerbeholdning	-439	-2 394
-7 583	-15 292	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	-55 842	-25 259
236	4 025	Poster klassifisert som inv/fin.aktiviteter	4 025	236
-8 678	10 473	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-441 274	83 006
-38 275	-25 709	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	289 400	1 068 144
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
0	-500	Inn-/utbetalinger langsiktig fordringer/gjeld konsernselskap	0	0
-15 103	-37 249	Inn-/utbetalinger ved kjøp/salg av aksjer, andeler og andre invest.	-40 374	-5 998
73 800	75 000	Kontantutbytte fra datterselskap		
0	250	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	838	1 098
-1 561	-2 567	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler/immaterielle eiendeler	-766 191	-483 172
57 136	34 934	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-805 727	-488 072
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
		Innbetalinger egenkapital fra minoritetsinteresser	0	9 065
0	0	Endring kortsiktig rentebærende gjeld	-300 000	300 000
0	0	Inn- /utbetalinger ved opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	199 726	319 835
152 598	149 675	Inn-/utbetaling av konsernbidrag		
-175 000	-185 000	Utbetaling av utbytte	-235 000	-224 200
-22 402	-35 325	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-335 274	404 700
-3 541	-26 101	Netto endring i likvider	-851 601	984 772
196 523	192 982	Likvidbeholdning 1.1.	1 088 431	103 659
192 982	**166 881**	**Likvidbeholdning 31.12**	**236 830**	**1 088 431**

Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt består av Troms Kraft AS' netto innskudd innenfor konsernkontoordningen.

Noter til årsregnskapet 2023

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.

Tilknyttede 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.

Inntektsføring av strømleveranse til sluttbrukere skjer fortløpende i henhold til estimert levert volum til kundene. Informasjonen fra måleravlesning hensyntas i inntektsføringen når den foreligger. 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-tariffene. 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.

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

NOTE 1 Regnskapsprinsipper – Fortsettelse

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

Produksjonsportefølje
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 salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi 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 markedsverdiprinsippet. 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 anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet.

Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Pensjonsforpliktelser
Konsernselskapene dekker i hovedsak sine pensjonsforpliktelser via kollektive pensjonsordninger i livsforsikringsselskaper 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 måtereglene og reglene om resultatspesifikasjon 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.

NOTE 1 Regnskapsprinsipper – Fortsettelse

Innskuddsplaner
Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap. 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.

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.

Grunnrenteskatt beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt per kraftverk med påstemplet merkeytelse på 10 000 kVa eller mer. Den beregnede inntekten reduseres med driftskostnader, skattemessige avskrivinger og en friinntekt. Videre gis det direkte fradrag for nye investeringer/oppgraderinger i grunnrenteinntekt. Marginal effektiv skattesats for grunnrenteskatt på vannkraft var for 2023 45%.

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.

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.

For vannkraftverk med samlet påstemplet merkeytelse på 10 000 kVA eller mer, ble det med virkning fra 28. september 2022 innført et høyprisbidrag, hvor satsen utgjør 23% av kraftpris over 0,70 NOK/kWh. Høyprisbidraget ble avviklet med effekt fra 1. oktober 2023.

Grunnrenteskatt på landbasert vindkraftproduksjon er innført fra 1. januar 2024 og omfatter vindkraftanlegg med mer enn fem vindturbiner eller samlet maksimal installert effekt på 1 MW eller mer. Marginal effektiv skattesats er satt til 25%.

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

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

Erstatninger og konsesjonskraftforpliktelser
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.

Reklassifisering og omarbeidelse av sammenligningstall Troms Kraft AS
Det er i 2023 gjennomført en reklassifisering av bankkontoer/trekk som inngår i konsernkontosystemet. Disse er tidligere klassifisert som bankinnskudd/gjeld til kredittinstitusjoner, men er reklassifisert til andre kortsiktige fordringer/annen kortsiktig gjeld, ref. note 18. Sammenligningstall 2022 er omarbeidet.

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 2023

Beløp i 1 000 kroner	Nett virksomhet	Energiomsetning Norge	Produksjons-virksomhet	Mor/øvrig virksomhet	Eliminering konserninternt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	1 368 312	4 110 320	493 424	38 240	-219 902	**5 790 395**
Driftskostnader	646 237	3 947 280	171 313	64 918	-148 702	**4 681 046**
Av- og nedskrivning	203 468	8 980	-40 934	4 016	-1 210	**174 320**
Driftsresultat	518 608	154 060	363 045	-30 694	-69 990	**935 029**

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

Konsern 2022

Beløp i 1 000 kroner	Nett virksomhet	Sluttbruker-virksomhet Norge	Produksjons-virksomhet	Mor/øvrig virksomhet	Eliminering konserninternt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	1 347 778	6 067 844	393 231	30 789	-135 401	**7 704 241**
Driftskostnader	633 879	5 971 602	160 300	57 710	-134 592	**6 688 899**
Av- og nedskrivning	203 794	12 543	46 834	4 035	-5 877	**261 328**
Driftsresultat	510 105	83 699	186 098	-30 955	5 068	**754 014**

NOTE 3 Store enkelttransaksjoner

Det var ingen store enkelttransaksjoner i 2023.

I 2022 fikk Arva AS innvilget en harmoniinntekt på MNOK 91. Harmoniinntekt er en engangskompensasjon som innvilges når beregnet inntektsramme for et fusjonert nettselskap (Arva AS) er lavere enn beregnet inntektsramme for hvert av selskapene før fusjon (Troms Kraft Nett AS og Nordlandsnett AS). Harmoniinntekten ga ikke likviditetseffekt i 2022, men ble inntektsført i sin helhet og gir økt saldo på balanseposten mindreinntekt nettvirksomhet.

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.

Av de finansielle kontraktene utgjør MNOK 34,0 periodisering av future-kontrakter bokført som kortsiktig gjeld i balansen pr 31.12.2023.

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

Alle finansielle kraftkontrakter, elsertifikatkontrakter og valutaterminer behandles som sikringsintrumenter for kontantstrøm relatert til kraftkjøp. Realiserte og urealiserte gevinster og tap på de finansielle derivatene resultatføres i takt med kraftkjøpet som derivatene sikrer. Per 31.12.2023 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.

Beløp i 1 000 kroner	Virkelig verdi per 31.12.23
Valutakontrakter 2024 - 2026	5 444
Finansielle kontrakter 2024 - 2028	-63 329

NOTE 5 Driftsinntekter

Spesifikasjon av driftsinntekter:

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
0	0	Kraftomsetning	4 396 899	6 326 687
0	0	Konsesjonskraft	9 879	9 711
0	0	Sum kraftsalg	4 406 777	6 336 398
0	0	Nettinntekter	1 327 066	1 303 283
4 498	5 094	Andre driftsinntekter	56 551	64 561
25 610	31 022	Andre driftsinntekter konsernselskap	0	0
30 107	36 116	Sum andre driftsinntekter	56 551	64 561
30 107	36 116	Sum driftsinntekter	5 790 395	7 704 241

NOTE 6 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader

Spesifikasjon av kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader i konsernet

	KONSERN	
Beløp i 1 000 kroner	**2023**	**2022**
Kraftkjøp	3 808 235	5 925 760
Innmatingsavgift	43 945	37 667
Kjøp av varer og tjenester for videresalg	4 310	24 535
Sum	3 856 491	5 987 961

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.

	KONSERN	
Tall i GWh for vannkraftproduksjon	**2023**	**2022**
Inngående magasinbeholdning 01.01	380	390
Utgående magasinbeholdning 31.12	348	380
Normalproduksjon (siste 10 år)	969	962
Normal årsvariasjon (siste 10 år)	235	235
Årets produksjon	965	1 011
Normal magasinbeholdning 31.12 (siste 10 år)	381	378

- Vannkraftproduksjon er konsesjonsbelagt. Produksjonen betinger også disposisjonsrett til de aktuelle fallrettigheter.
- Konsernets kraftverk har med unntak av Lysbotn, tidsubegrensede 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 2023 var på 128,7 GWh.

NOTE 8 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
		Lønnskostnader og andre ytelser		
19 098	17 496	Lønninger	285 459	257 655
1 852	2 145	Arbeidsgiveravgift	18 178	15 897
7 699	7 782	Pensjonskostnader	37 486	35 365
1 611	3 106	Andre ytelser	18 234	14 438
30 260	30 529	Sum	359 356	323 355
10	12	Antall årsverk	349	318
		Godtgjørelse til revisor		
117	147	Revisjon	1 040	1 588
0	0	Andre attestasjonstjenester	218	110
78	0	Skatterådgivning	53	186
17	24	Andre tjenester	93	53
212	172	Sum	1 404	1 937

Ytelser til ledende personer i konsernet (beløp i 1 000 kr)

	TROMS KRAFT AS					
	2023			2022		
Ytelser til konsernsjef	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2023	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2022
Semming Semmingsen	3 179	193	3 373	3 067	191	3 258

- 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 for konsernsjef utgjør NOK 1 963 000.
- 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.

	TROMS KRAFT AS					
	2023			2022		
Styret (beløp i 1 000 kr)	Styrehonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2023	Styrehonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2022
Inge K. Hansen (styrets leder)	412	-	412	412	0	412
Kristin Bjella (nestleder tom 05.mai 2022)	-	-	0	123	0	123
Bjarne Borgersen (styremedlem tom 05.mai 2022)*	-	-	0	105	28	133
Kathrine Tveiterås (nestleder - fom 05. mai 2022)	245	-	245	225	0	225
Alf Eirik Røkenes (styremedlem) *	205	-	205	205	13	218
Rolf Inge Roth (styremedlem fom 05.mai 2022)	205	-	205	103	0	103
Marianne Abeler (styremedlem fom 05.mai 2022)	205	-	205	103	0	103
Anita Foshaug (ansattvalgt)*	205	-	205	205	13	218
Eivind Andersen (ansattvalgt)	205	-	205	205	0	205
Jostein Jerkø (vara)	-	-	0	20	0	20
Perry Strømdal (vara)	-	-	0	20	-	20
Medlemmer i bedriftsforsamlingen	99	-	99	175	0	175
Samlet godtgjørelse	1 781	0	1 781	1 899	53	1 952

* 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 pensjonsforpliktelser

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.

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	**2023**	**Beløp i 1 000 kroner**	**2023**	**2022**
		Balanseført forpliktelse		
267 876	269 622	Nåverdi av pensjonsforpliktelsene	938 247	924 334
-252 489	-275 420	Pensjonsmidler	-927 872	-860 521
1 846	-696	Arbeidsgiveravgift	429	5 129
17 233	-6 494	Netto pensjonsforpliktelser, ytelsesplaner	10 805	68 942
81 982	81 986	Nåverdi usikrede pensjonsforpliktelser, inkl. arbeidsgiveravgift	94 678	94 021
99 215	75 491	Netto pensjonsforpliktelser, inkl. arbeidsgiveravgift	105 482	162 963
0	-6 494	Pensjonsmidler i balansen (-)	-6 494	0
99 215	81 986	Pensjonsforpliktelser i balansen, inkl. arbeidsgiveravgift	111 977	162 963
		Bevegelse i netto balanseført forpliktelse		
131 917	99 215	Netto pensjonsforpliktelse 01.01	162 963	239 970
6 864	6 886	Resultatført pensjonskostnad, inkl. planendring	17 526	18 845
-14 447	-22 178	Innbetalt premie	-73 368	-44 104
-25 119	-8 432	Estimatavvik ført mot egenkapital	-1 638	-51 748
99 215	75 491	Netto pensjonsforpliktelse i balanse 31.12	105 482	162 963
		Pensjonskostnader		
3 588	3 313	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	10 792	11 839
7 176	10 099	Rentekostnad av pensjonsforpliktelser	30 036	20 411
-4 594	-7 223	Forventet avkastning pensjonsmidler	-24 674	-14 819
0	0	Resultatført planendring	0	0
695	697	Arbeidsgiveravgift	1 371	1 415
6 864	6 886	Netto pensjonskostnad ytelsesordninger	17 525	18 845
1 004	1 031	Kostnad ved innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	18 898	16 102
120	144	Kostnader ved privat AFP-ordning inkl. arbeidsgiveravgift	4 679	4 047
-290	-278	Pensjonstrekk	-3 616	-3 629
7 699	7 782	Pensjonskostnad alle ordninger	37 486	35 365
5	5	Antall ansatte omfattet av ytelsesbasert ordning 31.12	57	61
8	8	Antall ansatte omfattet av innskuddsordning 31.12	309	266

Følgende forutsetninger er lagt til grunn for beregningen:	**2023**	**2022**
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,00 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %
Årlig forventet lønnsvekst	3,50 %	3,50 %
Årlig G-regulering	3,25 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,80 %	2,63 %
Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftsfaktor	4,7%-12%	4,7%-12%

NOTE 10 Skatter

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
		Skattekostnad av ordinært resultat		
-	25 836	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	68 435	11 249
		Skatt på grunnrenteinntekt	96 555	43 554
		Naturressursskatt	11 373	11 249
		Naturressursskatt som samordnes mot skatt på alminnelig inntekt	-11 373	-11 249
		Naturressurskatt til fremføring (-)/utnyttelse (+)		
47 625	16 147	Endring i utsatt skatt alminnelig inntekt	124 607	154 316
		Endring utsatt grunnrenteskatt1)	12 123	25 690
-5 526	-1 855	Effekt utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen	-360	-11 384
-47 782	-44 128	Skatt på mottatt konsernbidrag		
-	-	Avsatt/endring skatt tidligere år		
-5 683	-4 000	Skattekostnad av ordinært resultat	301 360	223 426
		Beregning av skattegrunnlag alminnelig inntekt		
280 056	346 134	Resultat før skattekostnad		
-309 390	-372 812	Resultatandel DS/TS		
3 501	8 495	Permanente forskjeller		
-31 474	-22 487	Endring i midlertidige forskjeller		
217 191	200 583	Mottatt konsernbidrag		
0	-33 258	Begrensning rentefradrag		
25 119	8 432	Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller		
-185 001	-17 648	Underskudd til framføring/anvendelse		
0	117 438	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt		
0	25 836	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt		
		Betalbar skatt i balansen består av		
0	25 836	Betalbar skatt av alminnelig inntekt	56 976	-
		Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	96 555	43 554
		Naturressursskatt	11 373	11 249
0	0	Betalbar skatt ikke utlignet tidligere år	0	-
0	25 836	Betalbar skatt i balansen	164 903	54 803
		Utsatt skatt, alminnelig inntekt		
		Midlertidige forskjeller:		
0	0	Omløpsmidler	-4 964	-7 337
-3 642	-3 728	Anleggsmidler	2 718 651	2 380 599
-99 215	-75 491	Pensjonsforpliktelse	-105 289	-162 452
-34 091	-1 984	Andre forskjeller	210 722	136 286
0	0	Gevinst- og tapskonto	1 808	2 260
-17 648	0	Skattemessig fremførbart underskudd	-109 942	-186 238
-154 597	-81 203	Sum midlertidige forskjeller	2 710 986	2 163 118
0	0	Midlertidige forskj. som ikke gir grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-120 918	-139 444
-154 597	-81 203	Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	2 590 068	2 023 673
-34 011	-17 865	Utsatt skatt (fordel.-/forpl.+) knyttet til alminnelig inntekt	569 815	445 208
		Utsatt skatt, grunnrente:		
		Driftsmidler	115 223	105 810
		Fremførbart undeskudd	-32 956	-35 666
		Netto balanseført utsatt skatt grunnrente	82 267	70 144
		Sum balanseført utsatt skatt	652 082	515 352

NOTE 10 Skatter (fortsettelse)

TROMS KRAFT AS OG KONSERN

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

Grunnrenteskatt landbasert vindkraft
1) Som følge av innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft fra 2024 er utsatt skatt blitt rekalkalkulert i regnskapsåret 2023. Effekt inngår med TNOK 3 130

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	865 135	7 089 100	2 047 771	247 692	237 943	10 487 642	269 906	401 462	11 159 010
Tilgang / netto endring anlegg under utførelse	59 614	453 027	33 222	16 175	195 106	757 142	0	9 049	766 191
Avgang	- 2 432	0	0	0		- 2 432	0	0	- 2 432
Anskaffelseskost 31.12	922 317	7 542 127	2 080 993	263 867	433 049	11 242 353	269 906	410 511	11 922 770
Akkumulerte av- og nedskrivninger	- 462 049	-2 424 377	-1 024 760	- 129 824	0	-4 041 009	- 103 152	- 10 885	-4 155 046
Bokført verdi 31.12	460 268	5 117 750	1 056 232	134 044	433 049	7 201 344	166 754	399 625	7 767 724
Årets ordinære avskrivninger	39 262	156 807	45 728	4 021	0	245 817	16 096	3 185	265 098
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 MNOK 89 av totale tilganger i 2023. 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. Konsesjoner knyttet til nettvirksomheten inngår i immaterielle eiendeler med MNOK 375. Konsesjoner anses evigvarende og avskrives ikke.
- Det er foretatt reversering av tidligere nedskrivning av vindkraftanlegg med MNOK 91. Reverseringen er basert på en neddiskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer, og hvor en samlet vindpark er vurderingsenheten. Reverseringen kan i hovedsak forklares med høyere forventede kraftpriser.

Troms Kraft AS

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsøre	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01	112 126	181 046	64	293 236
Tilgang/netto endring anlegg under utførelse	405	2 226	-64	2 567
Avgang	-345	-	-	-345
Anskaffelseskost 31.12	112 187	183 271	-	295 458
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-109 065	-88 954	-	-198 018
Bokført verdi 31.12	3 122	94 317	-	97 440
Årets ordinære avskrivninger	644	2 702	-	3 346
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Økonomisk levetid	3-10 år	50-evigvar.		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

Leasingavtaler – konsern

Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
Operasjonelle leasingavtaler (inventar, transportmidler m.m)		
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	855	759
Leiekontraktenes utløp	2024-2028	2023-2027

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	1 419 035
Troms Kraft Produksjon AS	Tromsø	100	100	478 647
Ishavskraft AS	Alta	100	100	393 467
Fjuel Tromsø AS	Tromsø	51	51	15 292
Troms Kraft Vind AS	Tromsø	100	100	28
Investering i datterselskap				2 306 474

Endring bokført verdi pr datterselskap:

	Arva	TK Produksjon	Ishavskraft	Fjuel Tromsø	TK Vind	Sum
Bokført 01.01	1 348 444	473 401	291 697	16 808		2 130 354
Tilgang					30	30
Resultatandel	180 316	159 191	104 830	-1 516	-322	442 499
Avskriving merverdier			-3 060			-3 060
Internfortj./reversering internfortj.	2 529	1 041				3 569
Estimatendring IAS 19 mot EK	-4 254	1 790				-2 463
Netto konsernbidrag		-156 775			321	-156 455
Avsatt utbytte 2022	-108 000	0				-108 000
Bokført 31.12	1 419 035	478 647	393 467	15 292	29	2 306 474

Spesfikasjon av bokført resultatandel:

	2023	2022
Resultatandel	439 439	320 421
Eliminering/reversering internfortjeneste	3 569	3 569
Justering estimat gevinst datterselskap	-71 200	0
Sum	371 808	323 990

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					
Ymber AS	Sørkjosen	2023	20,0 %		146 392
Frost Kraftentreprenør AS	Bodø	2017	49,0 %	59 565	5 953
Neptun Tromsø AS	Oslo	2022	33,3 %	10	2 833
Fjuel AS	Tromsø	2022	20,0 %	3 000	2 402
Ekvaly Elsikkerhet AS	Bodø	2023	49,0 %		2 102
Sum					159 682
Tilknyttede selskap i konsernet Troms Kraft					
Finnmarkskonferansen AS	Alta	2005/2006	52,00 %	189	231
Sum					231
Sum konsern					159 913

NOTE 13 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap (fortsettelse)

Endring bokført verdi pr. tilknyttet selskap/deltakerlignede tilknyttede selskap:

Selskap	Bokført 01.01	Tilgang	Reklassifisering	Utbytte	Andre endringer	Resultatandel	Gevinst/tap	Netto avskr. merv./ reverseringer	Bokført verdi 31.12
Ymber AS	-	35 974	91 549		15 000	4 500		-631	146 392
Frost Kraftentreprenør AS	8 172					-3 247		1 028	5 953
Neptun Tromsø AS	10	2 990				-167			2 833
Fjuel AS	3 000					-598			2 402
Ekvaly Elsikkerhet AS	-	1 985				117			2 102
Sum morselskap	11 182	40 948	91 549	-	15 000	605	-	398	159 682
Finnmarkskonferansen AS	231	-							231
Sum TS andre selskap	231	-	-	-	-	-	-	-	231
Sum TK konsern	11 413	40 948	91 549	-	15 000	605	-	398	159 913

• Investering i Ymber AS er reklassifisert fra «Investering i andre selskap» i 2023.

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				
Aksjefond	< 10%		365	155
Ecohz AS	12,4 %		7 410	6 489
Norinnova AS	3,5 %		3 002	2 370
Bodøregionens Utviklingsselskap AS	2,2 %		100	100
Avju Solutions AS	4,8 %		1 498	1 498
Øvrig				12
Egenkapitalinnskudd KLP			8 288	7 241
Sum aksjer og andeler eiet av Troms Kraft AS			20 663	17 864
Eiet av øvrige konsernselskaper:				**Bokført verdi**
Orinor AS	1,5 %		300	300
Opplæringskontoret for Energifag AS	10,0 %		330	330
Validér	4,8 %		852	852
Ren AS	1,6 %		539	533
Nettsam AS	50,0 %		500	500
Nord-Norsk Trafikksenter	1,0 %		31	37
Elbits	13,0 %		30	30
Egenkapitalinnskudd KLP			16 186	16 186
Sum aksjer og andeler eiet av datterselskapene			18 768	18 768
Sum aksjer og andeler konsern				36 632

NOTE 15 Langsiktige fordringer og plasseringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
9 011	4 372	Andre langsiktige fordringer	8 248	17 384
0	6 494	Pensjonsmidler, ref. note 9	6 494	0
690 000	690 500	Lån til konsernselskaper	0	0
699 011	701 367	Sum	14 743	17 384

• Ingen lån forfaller senere enn fem år etter balansedagen.

NOTE 16 Kundefordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
170	103	Kundefordringer	777 362	641 727
0	0	Avsetning til tap på fordringer	-7 267	-9 190
170	103	Sum	770 095	632 537
0	0	Pantsatte kundefordringer	0	0

NOTE 17 Kortsiktige fordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
0	0	Andre fordringer	163 451	235 053
631	913	Påløpte inntekter/forskuddsbetalte kostnader	666 303	1 141 625
631	913	Sum	829 754	1 376 678

NOTE 18 Likvide midler

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
1 015 891	220 510	Likvider innenfor konsernkontosystemet	220 540	1 015 863
0	300	Likvider utenfor konsernkontosystemet	16 290	72 568
1 015 891	220 810	Sum	236 830	1 088 431

- Pr. 31.12.2023 inngikk konsernselskapene Troms Kraft AS, Troms Kraft Produksjon AS, Ishavskraft AS og Arva AS i et felles konsernkontosystem. Troms Kraft AS er eneste selskap med direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk for øvrige selskap betraktes som konserninterne mellomværende. Reklassifisering av regnskapsmessig presentasjon av konsernkontosystemet medfører i 2023 en netto økning av likvider for Troms Kraft AS med MNOK 54, mot MNOK 823 i 2022, hvor motpost er fordring/gjeld innenfor konsernkontosystemet, ref. spesifikasjon i note 25.
- Troms Kraft AS er innvilget kassekreditt på MNOK 700 som er knyttet til toppkontoen i konsernkontosystemet. Kassekreditten er ubenyttet pr. 31.12.2023. Datterselskap som inngår i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister.
- Som sikkerhet for skattetrekksmidler i konsernet har Troms Kraft AS stillet en bankgaranti på MNOK 13,5. Videre er MNOK 3,6 av bankinnskuddet bundne skattetrekksmidler og TNOK 652 er bundne midler for handel med regulerkraft fra Esett, samt TNOK 49 er bundne midler for kjøp av spotkraft mot NordPool

NOTE 19 Egenkapital

Troms Kraft AS

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Fond for vurderingsforskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01	**500 000**	**73 954**	**425 219**	**1 282 293**	**2 281 467**
Årets resultat			180 076	170 058	350 134
Utbytte				-260 000	-260 000
Estimatendring pensjon mot egenkapital				6 577	6 577
Estimatendring pensjon mot egenkapital datterselskap				-2 463	-2 463
Andre endringer mot egenkapitalen			15 000		15 000
Egenkapital pr 31.12	**500 000**	**73 954**	**620 295**	**1 196 465**	**2 390 714**

Konsernet

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Egenkapital pr 01.01	**500 000**	**73 954**	**1 558 027**	**916 034**	**3 048 015**
Årets resultat			347 520	120 440	467 960
Utbytte			-260 000	-72 000	-332 000
Estimatendring pensjon mot egenkapital			4 114	-2 836	1 278
Andre endringer mot egenkapitalen			15 000		15 000
Egenkapital pr 31.12	**500 000**	**73 954**	**1 664 661**	**961 638**	**3 200 253**

NOTE 20 Aksjonærinformasjon

Selskapet Troms Kraft AS har en aksjeklasse. Pr. 31.12.2023 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	
2022	**2023**	**Beløp i 1 000 kroner**	**2023**	**2022**
900 000	900 000	Banklån	4 500 000	4 300 000
-	-	Annen langsiktig gjeld	95	370
900 000	900 000	Sum	4 500 095	4 300 370

- Konsernet har pr 31.12.2023 MNOK 4 500 i langsiktig gjeld. All bankgjeld har forfall mindre enn fem år etter regnskapsårets slutt. MNOK 1 100 av bankgjeld har forfall innen ett år etter regnskapsårets slutt.

Banklån

Følgende lånefasiliteter foreligger pr 31.12.2023:

Lånetaker	Lånefasilitet	Nom. beløp 31.12	Ledig ramme 31.12	Forfall	Opsjonsår
Troms Kraft AS	Term loan bank	300 000	0	02.07.2025	
Troms Kraft AS	Term loan bank	600 000	0	02.07.2026	
Arva AS	Revolving loan bank	200 000	550 000	17.06.2024	0,5 år
Arva AS	Revolving loan bank	900 000	0	02.07.2024	
Arva AS	Term loan bank	700 000	0	02.07.2025	
Arva AS	Term loan bank	1 400 000	0	02.07.2026	
Arva AS	Lån Nordic Investment Bank	400 000	0	01.06.2028	
Sum		4 500 000	550 000		

NOTE 21 Langsiktig gjeld (fortsettelse)

Pr 31.12.2023 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. 31.12.2023:

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

• Pr. 31.12.2023 var samlet markedsverdi positiv med MNOK 25,7.

NOTE 22 Annen kortsiktig gjeld

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2022	2023	Beløp i 1 000 kroner	2023	2022
49 139	121 238	Avsetning for påløpte kostnader/uopptjent inntekt	441 741	197 962
-	-	Periodisering vedrørende krafthandel	151	1 197 002
822 909	464 774	Netto trekk konsernkontokreditt, ref note 25	-	-
3 501	2 094	Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	-	-
875 549	588 106	Sum	441 892	1 394 964

NOTE 23 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Pr. 31.12.2023 utgjorde disse garantiene (beløp i 1 000 kr):

Garantimottaker	Formål	Bankgaranti
Nord Pool AS	Fysisk handel av kraft	150 000
eSett Oy	Regulerkrafthandel	75 000
Tromsø Kommune	Garanti for skattetrekksmidler	13 500
Øvrige	Betalingsgaranti	121 560
Sum bankgarantier		360 060

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

Garanti stilt overfor	Garanti stilt på vegne av	Formål	Garantibeløp
Bank	Ishavskraft AS	Handleramme valuta	300 000
Bank	Ishavskraft AS	Gjennomfakturering	200 000
Bank	Ishavskraft AS	Krafthandel	562 025
Statkraft Energi AS	Ishavskraft AS	Krafthandel	213 570
Bank	Ishavskraft AS	Lånefasilitet	500 000
Sum garantier			1 775 595

• 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

	TROMS KRAFT AS	
Tall i hele 1 000	**2023**	**2022**
Salg av tjenester		
Til datterselskap/datterdatterselskap	31 176	26 816
Til tilknyttede selskap	2 758	2 591
Sum salg av tjenester	33 934	29 407
Kjøp av tjenester		
Fra datterselskap	1 775	2 203
Sum kjøp av tjenester	1 775	2 203
Renteinntekter		
Renteinntekter fra datterselskap/datterdatterselskap	31 472	17 082
Sum renteinntekter	31 472	17 082

Konsernets transaksjoner med nærstående parter

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

	KONSERN	
Tall i hele 1 000	**2023**	**2022**
Salg av tjenester og kraft		
Til tilknyttede selskap	2 750	3 065
Til andre nærstående parter	2 124	677
Sum salg av tjenester	4 874	1 151
Kjøp av varer, tjenester og kraft		
Fra tilknyttede selskap	170 398	181 876
Fra andre nærstående parter	512	430
Sum kjøp av varer og tjenester	170 910	182 306

NOTE 25 Mellomværende med foretak i samme konsern m.v.

	TROMS KRAFT AS	
Beløp i 1 000 kroner	**2023**	**2022**
Langsiktige fordringer på selskap i samme konsern *	690 500	690 000
Kundefordringer på selskap i samme konsern	6 144	16 536
Fordring konsernbidrag/utbytte	308 583	224 675
Fordring innenfor konsernkontosystemet	410 847	0
Andre kortsiktige fordringer på selskap i samme konsern	51	0
Sum konsernfordringer (kortsiktige)	725 626	241 210
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	2 094	2 083
Gjeld innenfor konsernkontosystemet	464 774	822 909
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	0	1 418
Sum konserngjeld (kortsiktig)	466 868	826 410

* Inngår i regnskapslinjen Langsiktige fordringer og plasseringer.

	KONSERN	
Beløp i 1 000 kroner	**2023**	**2022**
Leverandørgjeld tilknyttede selskap	17 160	39 585

NOTE 26 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært vesentlige hendelser i 2024 etter balansedagen.

Revisjonsberetning

KPMG AS
Sjøgata 8
N-9008 Tromsø

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Troms Kraft AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Troms Kraft AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

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.

Offices in:
Oslo, Alta, Arendal, Bergen, Bodø, Drammen, Elverum, Finnsnes, Hamar, Haugesund, Knarvik, Kristiansand, Mo i Rana, Molde, Sandefjord, Stavanger, Stord, Straume, Tromsø, Trondheim, Tynset, Ulsteinvik, Ålesund

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Penneo document key: 34F00-T5V2P-TGZU5-A5DUC-042UY-X7OBJ

KPMG

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet 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 avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.

- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.

- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.

- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettvisende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Penneo document key: 34FOD-T5V2P-TGZU5-A5DUC-04ZUY-X7OBJ

KPMG

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Tromsø, 24. april 2024

KPMG AS

Stig-Tore Richardsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo dokumentnøkkel: 34FO0-I5VZP-TGZU5-A5DUC-042UY-X7OBJ

PENNEO

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

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

Richardsen, Stig Tore
Statsautorisert revisor
På vegne av: KPMG AS
Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-1349114
IP: 62.92.xxx.xxx
2024-04-24 13:42:16 UTC

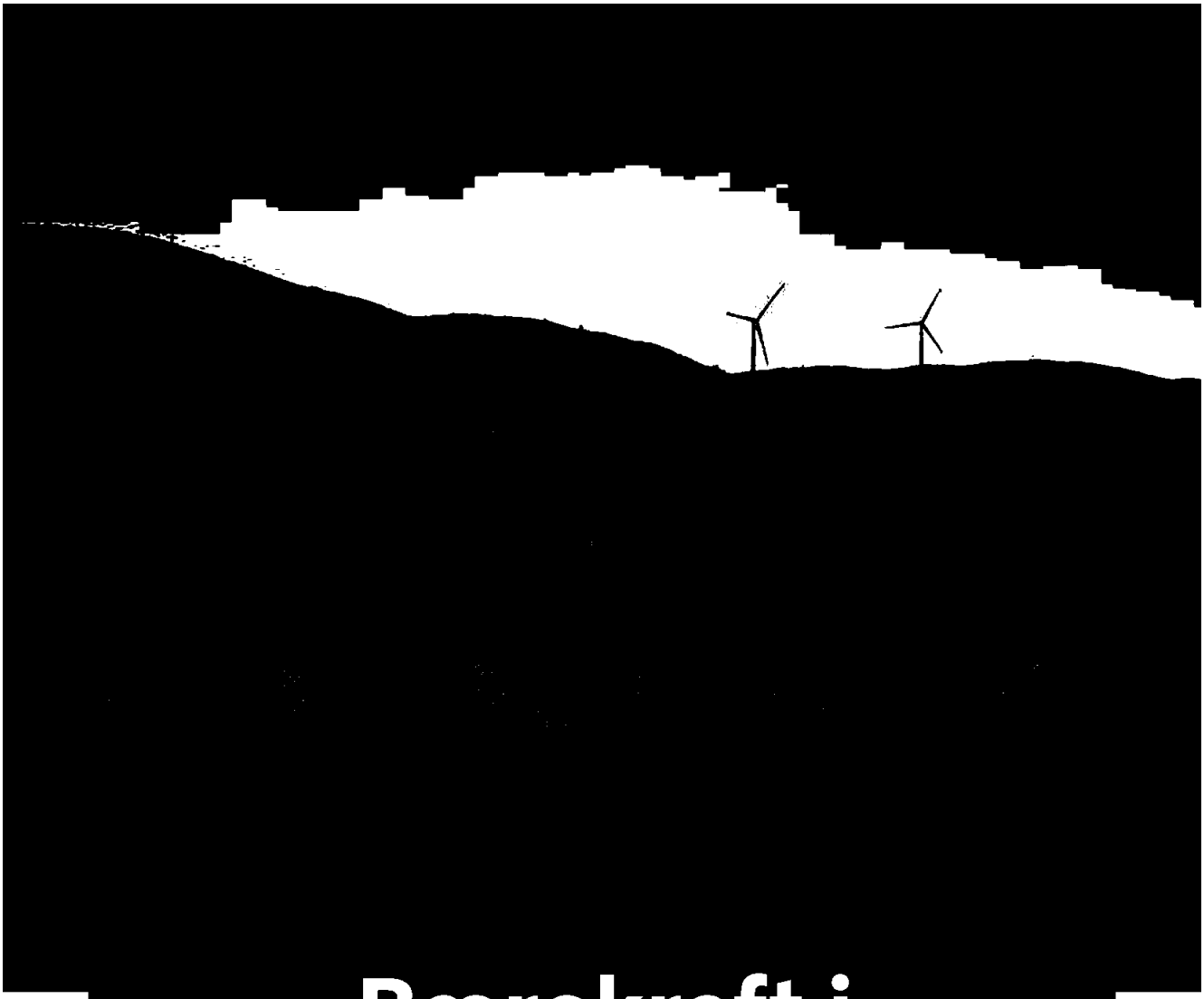
bankID

Penneo Dokumentnøkkel: 34FQ0-T5V2P-TGZU5-A5DUC-0421Y-X7O8J

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er orginalen?
Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

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



Bærekraft i Troms Kraft

Troms Kraft har spilt en viktig rolle i samfunnsutviklingen i 125 år. Med bærekraftig energi skal vi sikre fortsatt vekst i landsdelen og ruste samfunn, industri og næringsliv for det grønne skiftet.

FOTO: Frøydis Dalseng

45

Innhold

Året som har gått – høydepunkter fra 2023 47

Vesentlighetsanalyse 48

- Vesentlige tema 48
- Interessentdialog 49

Våre vesentlige bærekraftstema 50

- Kraft – Produksjon, distribusjon og bærekraftig forbruk 51
- Klimaendringer 52
- Biomangfold og økosystem 59
- Vår arbeidsstyrke 60
- Berørte samfunn 62
- Forretningsetikk og ansvarlig leverandørstyring 63

Året som har gått – høydepunkter fra 2023

Januar – april

- Fjuel Tromsø starter byggingen av to landstrømanlegg på kai 8 Prostneset som skal stå ferdig i 2024. Prosjektet har et årlig omsetningspotensial på 4 GWh.
- Ishavskraft deltar i forarbeidet til Euroflex. Prosjektet tester ut nye teknologier og forretningsmodeller for en ny verdikjede der markedsbaserte verktøy benyttes for å håndtere flaskehalser og spenningsutfordringer i distribusjonsnettet.
- Arvas rammeverk for grønn finansiering klassifiseres «mørkegrønn» i CICERO Shades of Green-metoden. Dette innebærer at rammeverket er vurdert til å understøtte prosjekter som bidrar til de langsiktige målene om et lavkarbonsamfunn.
- Troms Kraft Produksjon investerer i solcelleanlegg ved Lysbotn Kraftverk. Anlegget bidrar til å fase ut et større dieselaggregat som benyttes i driften av anlegget.

Mai – august

- Ishavskraft ansetter trainee via bærekraftsprogrammet Fremstr for andre året på rad.
- Arva fremmer felles krav om miljødokumentasjon for nettkomponenter sammen med de største nettselskapene i Norge. Miljødokumentasjonen gir informasjon om produktets miljøprestasjon gjennom hele livssyklusen. Dette er et viktig steg i arbeidet med å dokumentere klimafotavtrykket i egen virksomhet, og vil etter hvert inngå som en del av beslutningsgrunnlaget i nettprosjekter.
- Troms Kraft Produksjon arbeider videre med miljøundersøkelser i Guolášjohka/Kåfjordelva og Skibotnelva som ble påbegynt i 2022. Målet er å bedre vassdragsmiljøet i disse vassdragene. Prosjektene er flerårige, og fokuset i 2023 har vært ytterligere feltarbeid og analysearbeid.
- Tildelinger i Troms Kraft Bærekraftsfond.

September – desember

- Fjuel Tromsø mottar MNOK 15 i støtte til bygging av ladeanlegg for ASKO Nord-Norgeslinjen. Prosjektet vil forsyne to fullelektriske feedere som skal gå i daglig rute mellom Bodø og Tromsø. Prosjektet er planlagt ferdig i 2026 og har et årlig omsetningspotensial på 4 GWh.
- Ishavskraft gjennomfører kurs i energieffektivisering for samtlige ansatte i selskapet. Gjennom dette kurset skal de ansatte være bedre rustet til å identifisere sparepotensiale hos kunden, gi råd og svare på spørsmål.
- Arva inngår avtale om eier- og partnerskap i de norske nettselskapenes felleseide selskap ElBits. Selskapet leverer digitale fellestjenester til nettselskaper. Selskapet skal utvikle og bruke digitale fellestjenester for å optimalisere nettinfrastrukturen, og bidra til det grønne skiftet.
- Troms Kraft Produksjon deltar videre i forskningsprosjektene DeGas og Supersat for å skaffe mer kunnskap om virkningene av gassovermettet vann på fisk og å utvikle teknologi for å redusere gassovermetningen.
- Tildelinger i Troms Kraft Bærekraftsfond.

Vesentlighetsanalyse

Vesentlige tema

Troms Kraft gjennomførte vesentlighetsnalyse i 2021 for å kartlegge hvilke temaer som er de vesentligste for vår evne til verdiskapning over tid. Vår strategi hensyntar disse temaene. Vesentlighetsanalysen er inspirert av tilnærmingen i Global Reporting Initiative (GRI). Våre vesentlige tema er områder med påvirkningsvesentlighet eller finansiell vesentlighet:

- *Miljø og samfunnsmessig vesentlighet*: Faktisk eller potensiell negativ og positiv påvirkning vår virksomhet har på mennesker og miljøet.
- *Finansiell vesentlighet*: Bærekraftstemaer som har eller kan ha påvirkning på vår utvikling, finansielle resultater og/eller posisjon.

Vesentlige temaer er identifisert og vurdert gjennom dialog med nøkkelrepresentanter fra våre selskaper, samt relevante analyser av energibransjen. I diskusjonene og vurderingene er det lagt vekt på hva våre interessenter mener er viktige områder og som de adresserer i møte med Troms Kraft.

I denne rapporteringen er enkelte av de vesentlige temaene fra tidligere rapporteringer slått sammen og omdøpt, og enkelte er ekskludert. Dette for å tilpasse vår rapportering til kommende bærekraftsdirektiv. Endringene er presentert i tabellen nedenfor.

Oversikt over vesentlige bærekraftstemaer i Troms Kraft

Hovedtema	Vesentlige tema 2021-2022	Vesentlig tema 2023
Klima og miljø (E)	Produksjon og distribusjon av fornybar energi	Kraft: Produksjon, distribusjon og bærekraftig forbruk
	Bærekraftig strømforbruk	
	Reduksjon av klimagassutslipp og håndtering av klimarisiko	Klimaendringer
	Naturinngrep, biologisk mangfold og forvaltning av vannressurser	Biomangfold og økosystemer
Mennesker og samfunn (S)	Helse, miljø og sikkerhet	Vår arbeidsstyrke
	Sysselsetting, mangfold og likestilling	
	Lokalsamfunn, vertskommuner, konsesjonsområder og reindriftsnæring	Berørte samfunn
Virksomhetsstyring (G)	Forretningsetikk	En del av vår virksomhetsstyring, men beholdt grunnet fokuset på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i Åpenhetsloven og bærekraftsdirektivet
	Ansvarlig leverandørstyring	
	Regulatorisk etterlevelse	Utgår som vesentligheter. Dette er områder som er kjernen i vår virksomhetsstyring, «hygienefaktorer», som vi anser som en del av vår ordinære virksomhetsutøvelse
	Risikostyring	
	Cybersikkerhet	

Interessentdialog

Troms Kraft skal skape verdier på en måte som hensyntar interessene til våre interessenter. Partnerskap og samarbeid med virksomheter, kommunene og andre aktører i lokalmiljøet er en del av vår forretningsstrategi, og hvordan vi tilnærmer oss bærekraftig verdiskapning. Vi inkluderer derfor våre interessenter gjennom dialog om mål, planer og resultater, både på strategisk og operasjonelt nivå.

Våre interessenter		**Hvordan vi gjennomfører dialog**
Eiere	Tromsø Kommune og Troms Holding AS	Eiermøter, bedriftsforsamlinger og generalforsamlinger
Ansatte	Ansatte, ansattvalgte styrerepresentanter, arbeidstakerorganisasjoner	Utviklingssamtaler, allmøter, ledermøter, styremøter, møter med tillitsvalgte og fagforeninger
Kunder	Kunder og brukerorganisasjoner (f.eks. Huseierforeningen, Elbil-foreningen)	Hjemmesider, kundeservice, pressemeldinger, møter med brukerorganisasjoner direkte eller gjennom Fornybar Norge
Lokalsamfunn og myndigheter	Grunneiere, brukere av natur, reindriftsnæring, lokalbefolkning og lokalt næringsliv, lokale, regionale og nasjonale myndigheter	Bilaterale møter eller fellesmøter
Finansnæringen	Banker, investorer, ratingbyråer og forsikringsselskaper	Regelmessige statusmøter med bank og forsikring
Partnerskap	Bransjeorganisasjoner, andre kraftselskaper, strategiske samarbeidspartnere, forskningsmiljøer, akademia og næringslivssamarbeid	Regelmessige bilaterale eller fellesmøter. 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

Våre vesentlige bærekraftstema

Klima – og miljø

Kraft – Produksjon, distribusjon og bærekraftig forbruk

Klimaendringer

Biologisk mangfold og økosystem

Mennesker og samfunn

Vår arbeidsstyrke

Berørte samfunn

Virksomhetsstyring

Forretningsetikk og ansvarlig leverandørstyring

Klima og miljø

Kraft – Produksjon, distribusjon og bærekraftig forbruk

Vesentlighet

Norge har lovfestet et mål om å bli et lavutslippssamfunn innen 2050. Elektrifisering av samfunnet er et sentralt element i det grønne skiftet. Ifølge Klimautvalget 2050 er omstilling fra fossil til fornybar energi en forutsetning for å nå klimamålet, og omstillingen må skje så raskt som mulig. Troms Kraft produserer fornybar energi, distribuerer strøm i Troms og Nordland, og selger strøm til sluttbrukere i hele Norge. Det fremtidige kraftbehovet påvirker oss gjennom vårt oppdrag om å sikre samfunnet stabil tilgang til elektrisitet.

Vårt mål

Troms Kraft bidrar til den grønne omstillingen gjennom produksjon og distribusjon av fornybar kraft. Vi skal øke kraftproduksjonen og bygge mer nett for å sikre stabil energiforsyning til samfunnet. Mer produksjon og mer nett er sentrale elementer i det grønne skiftet, men innebærer også klimagassutslipp i utbygging og negative påvirkninger på naturen. Troms Kraft har derfor også ambisjon om å bidra til bedre utnyttelse av energien gjennom energieffektivisering og bærekraftig strømforbruk.

Hva vi gjør

Vårt mål er å sette i drift minimum 1,1 TWh ny fornybar kraftproduksjon innen 2032. I 2022 startet Troms Kraft, sammen med Ymber, en mulighetsstudie for vindkraftproduksjon og industriutvikling i Nord-Troms. Prosjektet var ferdigstilt i 2023, og det er identifisert mulige områder som kan egne seg for vindkraftproduksjon.

Vi har etablert selskapet Troms Kraft Vind som skal lede konsernets satsning på vindkraft. Vi undersøker også mulighetene til å øke produksjonen på eksisterende vannkraftanlegg. Troms Kraft Produksjon har kartlagt mulighetene for å øke kraftproduksjonen i ett av våre vannkraftverk ved å øke vanntilsiget gjennom å lede vann fra mindre elver.

Vårt nettselskap, Arva, investerte MNOK 714,8 i nett i 2023. I tillegg til å bygge mer nett arbeider vi kontinuerlig med å optimalisere det eksisterende strømnettet. Arva er partner i forskningssenteret CINELDI og deltar i et pilotprosjekt som måler kapasiteten i strømnettet ved bruk av sensorer (neuroner). Formålet med prosjektet er blant annet å undersøke hvordan storskala digitalisering av høyspenningsnettet kan bidra til økt fleksibilitet i kraftsystemet, og hvordan informasjon om temperaturen i nettet kan benyttes til å øke distribusjonsvolumet.

Fjuel Tromsø har tre landstrømsanlegg i drift i Tromsø, og startet byggingen av to nye landstrømsanlegg i 2023. Disse anleggene bidrar til å redusere utslippene fra sjøtrafikk.

Ishavskraft arbeider med å øke bevisstheten om strømforbuk blant våre forbrukere. Oppvarming, varmtvann og el-billading utgjør de tre største energipostene i norske hjem, og Ishavskraft har derfor prioritert å etablere og videreutvikle varer og tjenester i disse kategoriene. Dette inkluderer luft-til-luft varmepumper og smarte varmtvannstanker på nedbetaling, smartlading og pushvarseltjeneste med informasjon om neste dags spotpriser.

Nøkkeltall	2022	2023	Kommentar
Kraftproduksjon			
Fornybar kraftproduksjon, totalt	1 141,9 GWh	1 094,1 GWh	
Fornybar kraftproduksjon, vannkraft	1 011,4 GWh	965,4 GWh	
Fornybar kraftproduksjon, vindkraft	130,4 GWh	128,7 GWh	
Vannkraftproduksjon under utvikling	0 GWh	64,0 GWh	
Vindkraftproduksjon under utvikling	0 GWh	200 GWh	
Vanntap	38,7 %	3,5 %	Vann som ikke går til produksjon
Investering i hydrogen/elektrifisering, MNOK	0,679	49,2	
Kraftdistribusjon			
Distribusjonsvolum	6 216 GWh	5 727 GWh	
Kraftlinjer, km	16 108	16 171	Samlet lengde på nettet
Investering i nett, MNOK	536,0	714,8	Ny- og reinvestering
Langvarige strømbrudd (> 3 min.), antall	2,1	1,2	SAIFIL, ant. langvarige avbrudd over året dividert på ant. sluttbrukere siste dag i året
Langvarige strømbrudd, varighet i min.	135,0	105,7	SAIDIL, Sum varighet av langvarige avbrudd over året dividert på ant. sluttbrukere siste dag i året

Klima og miljø

Klimaendringer

Vesentlighet

Norge har under Parisavtalen forpliktet seg til å redusere klimagassutslippet med minst 55 % i 2030 sammenlignet med nivået i 1990. De menneskeskapte klimagassutslippene forårsaker klimaendringer som har alvorlige konsekvenser for kloden vår. Troms Kraft har både direkte og indirekte klimagassutslipp fra vår drift og våre aktiviteter, og har derfor faktisk negativ påvirkning på klimaendringene gjennom vårt eget klimafotavtrykk.

Klimaendringene medfører økt forekomst av ekstremvær, flom, storm og havnivåstigning. Konsekvensene av klimaendringene innebærer fysisk risiko for våre produksjonsanlegg og nettinfrastruktur. Skader som følge av ekstremvær og flom påvirker oss finansielt gjennom risiko for tap av eiendeler, driftsstans og økte kostnader relatert til forebygging, vedlikehold og reparasjoner. Slike hendelser utgjør også en risiko for tap av omdømme og tillit hos kundene våre som kan oppleve svikt i strømforsyningen, og føre til negative konsekvenser for vår posisjon og våre finansielle resultater.

Vårt mål

Vi skal ta en aktiv rolle i det grønne skiftet. Vi skal redusere vårt klimafotavtrykk, og være klimanøytral i 2030.

Hva vi gjør

Troms Kraft utarbeidet det første klimaregnskapet i 2022, for regnskapsåret 2021. Rapporteringen var et viktig steg for å forstå klimafotavtrykket i vår egen verdikjede, og for å identifisere relevante og effektive tiltak for å redusere våre utslipp. Siden første rapportering har selskapene i konsernet arbeidet med å innhente data på flere utslippskilder, og heve datakvaliteten på utslippskildene som vi allerede rapporterer på. Stadig flere utslippskilder er kartlagt for hvert år, og datakvaliteten er hevet på enkelte områder. Videre er det foretatt enkelte korreksjoner på tidligere rapporterte år. Forbedret datafangst og datakvalitet medfører i seg selv at utslippene øker for hvert år.

Vår forpliktelse til å bidra til å begrense den globale oppvarmingen til 1,5 grader innebærer at vi må arbeide systematisk og målrettet for å redusere utslippene i egen virksomhet. Vi har forbedret rapporteringen for hvert år, men vi erkjenner likevel at det fortsatt gjenstår mye arbeid, særlig innen indirekte opp- og nedstrømsutslipp i egen verdikjede. Vi vil fortsette arbeidet for å styrke kunnskapen om eget klimafotavtrykk med mål om klimanøytralitet innen 2030.

Vårt klimafotavtrykk

Vårt klimaregnskap er utarbeidet i henhold til Greenhouse Gas Protocol (GHG-protokollen) som er blant de mest anerkjente standardene for klimaregnskap. Slik finansielle regnskapsstandarder definerer en rekke regnskapsprinsipper, definerer GHG-protokollen prinsipper for beregning og rapportering av klimagassutslipp. Klimaregnskapet er inndelt i tre nivåer (scopes):

- *Scope 1* er direkteutslipp, og inkluderer alle utslippskilder knyttet til driftsmidler der organisasjonen har operasjonell kontroll.
- *Scope 2* er indirekte utslipp knyttet til produksjon av innkjøpt energi; elektrisitet eller fjernvarme/-kjøling. Scope 2 skal rapporteres etter to metoder; lokasjonsbasert metode og markedsbasert metode. Lokasjonsbasert metode omfatter utslipp fra elektrisitets-produksjon innenfor et geografisk område. Markedsbasert metode tar høyde for kraft-markedet på tvers av landegrenser. De to metodene skal synliggjøre effektene av energi-effektivisering og sparetiltak (lokasjon), og effektene av innkjøp av fornybar elektrisitet gjennom opprinnelsesgaranti (marked).
- *Scope 3* er indirekte utslipp knyttet til selskapets oppstrøms- og nedstrømsaktiviteter. Kategorien har 15 underkategorier, herunder forretningsreiser, logistikk/transport av varer, avfall og forbruk av ulike råstoff.

Energiproduksjon og -distribusjon utgjør vår kjernevirksomhet, og utslipp fra disse aktivitetene er vesentlige for vårt klimaregnskap. Vi benytter utslippsfaktorer beregnet av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), og våre beregnede utslipp er sensitivt for årlige endringer i disse faktorene. Våre beregnede utslipp for 2023 er mellom 110 862 og 2 303 193 tCO_2e, avhengig av metodevalg. Vårt klimaregnskap, og nærmere beskrivelse av postene i regnskapet er presentert i det følgende.

Scope 1 – Direkteutslipp fra egen virksomhet

Våre totale utslipp i scope 1 er 728 tCO_2e i 2023, en økning på 19 % fra 2022. Troms Kraft produserer kun fornybar kraft, og vi har derfor ingen utslipp fra selve energiproduksjonen.

Scope 1: Stasjonær forbrenning og firmabiler

Direkteutslippene i vår virksomhet består hovedsakelig av utslipp fra ulike typer fossilt drivstoff til nødaggregater og fossile kjøretøy i Troms Kraft Produksjon og Arva. Troms Kraft AS og Ishavskraft AS har elektriske firmabiler, og har derfor ingen direkteutslipp fra egen virksomhet.

Utslipp relatert til stasjonær forbrenning (aggregater) og firmabiler øker med 170,1 tCO_2e i 2023, og økningen forklares hovedsakelig av forbedret datafangst. I 2023 har Troms Kraft Produksjon installert et solcelleanlegg ved Lysbotn Kraftverk, og faset ut et større dieselaggregat. Dette sparer miljøet i form av redusert dieselforbruk på anlegget og redusert brenselforbruk relatert til frakt av diesel til fjellet. Videre har dette bidratt til at vi har fjernet en lokal støykilde for forbipasserende.

Scope 1: Produksjonsprosesser – SF_6

Resterende utslipp skyldes lekkasje av SF_6-gass som utgjør 16 % av utslippene i scope 1. SF_6 benyttes som isolasjons- og strømbrytingsmedium i høyspenningsbrytere og anlegg. Utslippet varierer fra år til år, og avhenger av behovet for etterfylling.

SF_6 er blant de mest potente klimagassene, og har betydelig klimapåvirkning. I 2023 ble det innført særnorsk avgift på SF_6, og det forventes et EU-forbud på nysalg av SF_6-fylte bryteranlegg fra 2026. Det er bred enighet i bransjen om at gassen bør fases ut og erstattes. Vårt nettselskap, Arva, er medlem i SINTEFs brukergruppe for gassisolerte koblingsanlegg. Brukergruppen skal blant annet bidra til å redusere medlemmenes utslipp av SF_6. Alternative løsninger for SF_6 er en forutsetning for grønn distribusjon av den grønne energien som vi produserer.

Utslipp i tonn CO2-ekvivalenter	2020	2021	2022	2023
Scope 1	**495,9**	**550,2**	**614,0**	**728,3**
Produksjonsprosesser	**123,1**	**41,0**	**171,0**	**115,2**
SF6-gass	123,1	41,0	171,0	115,2
Stasjonær forbrenning		**166,9**	**144,9**	**200,9**
Bensin			0,1	7,0
Fyringsolje				1,3
Diesel		166,9	144,8	192,6
Firmabiler	**372,8**	**342,3**	**298,1**	**412,2**
Ad-Blue, kjøretøy				0,1
Bensin, kjøretøy	10,6	7,8	8,7	25,2
Diesel, kjøretøy	362,2	334,5	289,4	386,9

Scope 2 - Indirekte utslipp fra eget energiforbruk

Våre utslipp i scope 2 består av indirekte utslipp fra strømforbruk i egne lokasjoner og energitap i strømnettet. Dette er utslipp relatert til produksjonen av den energien vi har kjøpt. Utslippet beregnes med utgangspunkt i lokasjonsbasert metode og markedsbasert metode:

Lokasjonsbasert metode tar utgangspunkt i klimafotavtrykket på strømforbruket i Norge, hensyntatt produksjonssammensetningen i Norge og produksjonssammensetningen på strømmen som importeres fra Europa. Metoden baserer seg med andre ord på den faktiske produksjonssammensetningen i Norge, og gir en relativ lav utslippsfaktor da det meste av kraftproduksjonen i Norge er fra fornybare kilder. I 2022 var utslippsfaktoren 19 gCO_2e/kWh.

Markedsbasert metode tar utgangspunkt i hvorvidt strømproduksjonen er dokumentert fornybar eller ikke. For fornybar kraft utstedes opprinnelsesgarantier (guarantee of origin, GO), og klimafotavtrykket beregnes til null for kraft kjøpt med GO. For resterende strøm, den andelen som ikke er dokumentert som fornybar, tas det utgangspunkt i klimafotavtrykket for residualmiksen. Denne er basert på sammensetningen for kraftproduksjonen i Norge, og i Europa, som det ikke er utstedt GO for. Dette innebærer at klimafotavtrykket for strøm som ikke er dokumentert med GO anses å være fra ikke-fornybare kilder, og blir derfor vesentlig høyere enn utslippsfaktoren for lokasjonsbasert metode. I 2022 var utslippsfaktoren 502 gCO_2e/kWh for strøm som ikke er GO-dokumentert.

For Troms Kraft gir den markedsbaserte metoden (161 $ktCO_2e$) 2 600 % økning i utslipp sammenlignet med lokasjonsbasert metode (6 $ktCO_2e$).

FOTO: Torstein Johansen

Scope 2: Egne bygg

Utslipp relatert til strømforbruk i egne bygg er 102 tCO_2e i lokasjonsbasert metode, og 1 371 tCO_2e i markedsbasert metode. Strømforbruket vårt reduseres 2,7 % i 2023, men utslippet øker i begge metodene. Dette forklares av høyere utslippsfaktor i 2023 for begge metodene. Troms Kraft har GO på strømforbruket i kontorlokalene i Tromsø og i Alta. Strømforbruket i disse lokalene utgjør ca. 50 % av det totale strømforbruket, og gir null i utslipp i markedsbasert metode. Utslippsreduksjon i denne kategorien vil kreve redusert forbruk og/eller kjøp av GO.

Scope 2: Nettap

Ved transport av elektrisk energi vil det alltid oppstå tap. Nettapet må Arva kompensere for ved å kjøpe tilsvarende energimengde i kraftmarkedet. Utslipp fra nettap er 6 $ktCO_2e$ i lokasjonsbasert metode, og 160 $ktCO_2e$ i markedsbasert metode. Distribusjonsvolumet i 2023 er 489 GWh lavere enn i 2022, men utslippet øker grunnet høyere utslippsfaktor i begge metodene. Nettap er vår nest største utslippskilde, og utgjør 98-99 % av scope 2-utslippet, avhengig av metode.

Opprinnelsesgarantier (GO) og nettap

Ved kjøp av GO tilsvarende nettapet vil utslippet bli null i markedsbasert metode, men dette er ikke vanlig praksis, og omdiskutert i bransjen. Fornybarandelen i det norske kraftsystemet er høy, men markedsbaserte utslipp fra nettap vil ikke bli null før hele Europa har en tilsvarende fornybarandel. I praksis innebærer dette at uten kjøp av GO kan ingen nettselskap bli klimanøytralt i henhold til GHG-protokollen.

Alternativkostnad til nettap

Arva deltar i et prosjekt for bedre utnyttelse av nettet. En konsekvens av prosjektet er eksempelvis påkobling av flere husstander på eksisterende nett. Dette vil øke nettapet, og dermed utslippet. Alternativet til å øke kapasiteten i eksisterende nett er å bygge mer nett som har et betydelig større klimafotavtrykk. Vi vurderer derfor at alternativkostnaden til å øke nettapet er vesentlig høyere, både i et finansielt perspektiv og i et miljøperspektiv.

Utslipp i tonn CO_2-ekvivalenter	**Utslippsfaktor 2023***	**2020**	**2021**	**2022**	**2023**
Scope 2 - Lokasjonsbasert		**2 985,6**	**2 212,2**	**3 331,2**	**6 155,9**
Egne bygg (m/opprinnelsesgarantier)	19 gCO_2e/kWh	45,6	22,0	28,7	50,2
Egne bygg (u/opprinnelsesgarantier)	19 gCO_2e/kWh	58,5	22,2	32,1	51,9
Nettap	19 gCO_2e/kWh	2 881,5	2 168,0	3 270,4	6 053,8
Scope 2 - Markedsbasert		**68 206,3**	**110 056,6**	**121 591,4**	**161 319,4**
Egne bygg (m/opprinnelsesgarantier)	0 gCO_2e/kWh	0	0	0	0
Egne bygg (u/opprinnelsesgarantier)	502 gCO_2e/kWh	1 084,3	1 114,6	1 180,0	1 370,7
Nettap	502 gCO_2e/kWh	67 122,0	108 942,0	120 411,4	159 948,7

*Utslippsfaktorer tilgjengeliggjøres mai-juni hvert år, og utslippsfaktorene i beregningen har derfor ett års etterslep.

Scope 3 - Indirekte utslipp i verdikjeden

Indirekte utslipp i vår oppstrøms- og nedstrøms verdikjede utgjør den største andelen av våre totale utslipp. Scope 3 består av 15 ulike kategorier. Vi har så langt kartlagt utslipp relatert til fire kategorier; forretningsreiser, avfall, innkjøpte varer og tjenester, samt utslipp fra innkjøpt energi.

Scope 3-utslippene i 2023 er 2 141 ktCO_2e, en økning fra fjorårets 1 751 ktCO_2e. Den store økingen forklares av forbedringer i datafangst og datakvalitet, samt økt utslippsfaktor på innkjøpt energi.

Scope 3: Forretningsreiser

Utslipp relatert til forretningsreiser er 169 tCO_2e, og øker ca. 50 % fra 2022. Noe av økningen kan forklares av forbedringer i datafangst. Det er foretatt flere manuelle kartlegginger av reiser, og vi har benyttet gjennomsnittsestimater for konvertering til CO_2-ekvivalenter på disse. Dette innebærer flere datapunkter, men svakere presisjon på disse datapunktene. Det er utfordrende å vurdere hvorvidt den reelle reisevirksomheten i 2023 var merkbart høyere enn i 2022, men det er dog ingen vesentlige endringer som tilsier dette.

Scope 3: Avfall

Utslipp fra vårt avfall er 90 tCO_2e, og dobles fra 2022. Som for flere av våre utslippsposter forklares noe av økningen av forbedret datafangst og datakvalitet.

Vårt reelle utslipp fra avfall vurderer vi å være langt høyere enn det rapporterte utslippet. I 2023 leverte vi nærmere 40 tonn betongavfall for resirkulering. Utslipp fra betong står for mellom 5-7 % av verdens CO_2-utslipp. I vårt regnskap gir betongavfallet null i utslipp grunnet mangelfull informasjon om hva som defineres som resirkulering, og hvordan og hvor mye som faktisk resirkuleres. Avfallsleverandørene rammes av de samme forventningene og regelverkene som næringslivet for øvrig, og leverer stadig bedre avfallsrapporter. Et større detaljeringsnivå på avfallshåndteringen øker presisjonsnivået i våre beregninger. Det gjenstår likevel fortsatt mye arbeid på dette området, særlig knyttet til standardisering og utslippsinformasjon.

Utslipp i tonn CO_2-ekvivalenter	2020	2021	2022	2023
Scope 3 (kategori 1, 5, 7)				
Avfall	**3,7**	**57,9**	**44,3**	**89,8**
Blandet avfall	0,0	1,8		
Bygg- og anleggsavfall	0	9,1	2,4	34,5
Elektronisk avfall	0,0	1,4	0,8	1,9
Farlig avfall		2,0	0,9	1,8
Glass- og metallavfall	0,0	2,1	0,5	1,5
Organisk avfall	0,1	0,2	0	0
Papp- og papiravfall	0,0	0,2	0,1	0,2
Plastavfall	0,1	0,0	0,0	0,0
Restavfall	3,5	41,1	39,6	49,9
Spesialavfall	0,0	0,0	0,0	0,0
Forretningsreiser	**35,2**	**71,5**	**113,8**	**169,4**
Bilreiser	3,2	5,4	25,4	3,5
Flyreiser	29,3	55,6	85,7	151,8
Hotellovernattinger	2,7	10,4	2,7	14,1
Kollektivtransport		0,1	0,0	0,0
Togreiser		0,0		
Innkjøp av varer og tjenester	**191,3**	**206,1**	**205,8**	**358,1**
Helikoptertransport	191,3	206,1	205,8	358,1

Utslippsreduksjon i denne kategorien vil kreve tiltak med virkning i hele verdikjeden. I Arva er gjenbruksomfanget på komponenter og sorteringsgrad for avfall en del av vurderingen ved inngåelse av rammeavtaler med entreprenører. Videre arbeider vi med å øke gjenbruksandelen i egen drift. Arva har intern returordning for mindre trafoer der utskiftede trafoer vil kunne benyttes andre steder i nettet. Da Ishavskraft flyttet inn i nye lokaler i desember 2023 ble de gamle kontormøblene donert til «Møteplassen», et lavterskelsenter innen rus- og psykiatri. Gjenbrukstiltak blir svært viktig for å redusere klimagassutslippene, og noe vi ønsker å prioritere i vårt arbeid med avfallshåndtering.

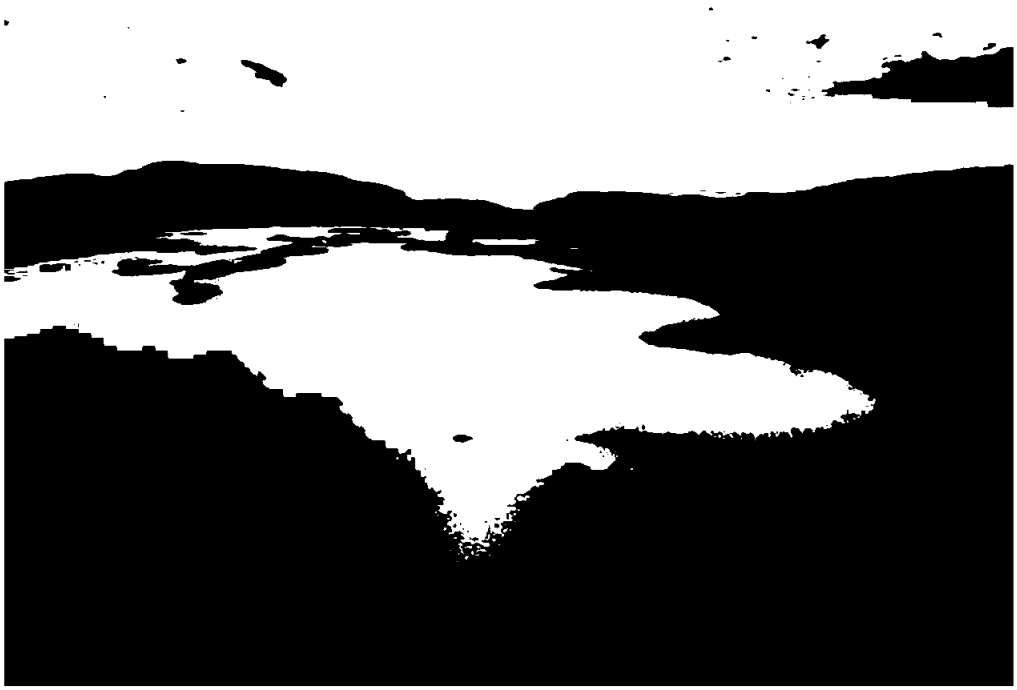


FOTO: Vegard Stien

Scope 3: Energi kjøpt for videresalg

Energi kjøpt for videresalg er utslipp fra vår sluttbrukervirksomhet, og utgjør den absolutt største utslippsposten i vårt klimaregnskap. Utslippet relaterer seg til utslipp fra produksjonen av energien vi har solgt. Vi selger strøm med og uten opprinnelsesgarantier (gurantee of origin, GO), men GHG-protokollen inneholder ingen retningslinjer for hvordan GO skal hensyntas i denne beregningen. Det er ikke etablert bransjepraksis på dette, og det er derfor stor variasjon i hva som rapporteres, hvordan det rapporteres og hvilke opplysninger som oppgis. Vi har valgt å vise utslippet beregnet i henhold til to mulige metoder.

Alternativ 1 - Hensyntatt opprinnelsesgarantier (GO)

Ishavskraft selger strøm både med og uten opprinnelsesgarantier. Andelen strøm som selges uten opprinnelsesgarantier kan ikke dokumenteres å være fra fornybare kilder, selv om dette er strøm solgt i Norge. Det kan derfor argumenteres for at andelen som selges med GO har nullutslipp, og at resterende andel har utslipp tilsvarende utslippet fra strømmen som ikke er garantert fornybar (residualmiksen). I 2022 var utslippet fra residualmiksen 502 gCO_2e/kWh, og dette tilsvarer et utslipp på 2 140 528 tCO_2e i 2023. Å øke andelen kraft som selges med opprinnelsesgaranti er derfor en forutsetning for å redusere dette utslippet.

Alternativ 2 - Lokasjonstilnærming

Ishavskraft selger strøm til privat- og bedriftskunder lokalisert i Norge. Det kan derfor argumenteres for å benytte utslippsfaktoren for strømforbruket i Norge, hensyntatt produksjonssammensetningen i Norge og produksjonssammensetningen på strømmen som importeres fra Europa. I 2022 var klimafotavtrykket fra strømbruk i Norge 19 gCO_2e/kWh, og i dette alternativet vil utslippsfaktoren gjelde for all strøm som selges, og tilsvarer et utslipp på 103 360 tCO_2e i 2023. Dette utgjør 5 % av utslippet beregnet etter alternativ 1.

Utslippet i 2023 er høyere enn i 2022 for begge alternativene. Dette forklares av høyere utslippsfaktor.

Utslipp i tonn CO_2-ekvivalenter	2022	2023
Scope 3 (kategori 3)		
Energirelaterte aktiviteter		
Alternativ 1 - Hensyntatt GO	1 751 055,2	2 140 528,0
Alternativ 2 - Lokasjonstilnærming	63 987,0	103 360,0

Utslippsfaktorer tilgjengeliggjøres mai-juni hvert år, og utslippsfaktorene i beregningen har derfor ett års etterslep.

FOTO: Vegard Stien

Totale utslipp

Som vi har redegjort for i foregående kapitler, kan utslippene beregnes på flere ulike måter som gir store utslag. Utslippene fra energien til vårt eget forbruk, energien vi distribuerer, og energien vi selger vil også variere avhengig av utslippsfaktoren for et bestemt år. Utslippet kan dermed øke til tross for redusert forbruk, distribusjon og salg. I tillegg arbeider vi med å inkludere flere utslippskilder, og å heve kvaliteten på det vi allerede rapporterer. En konsekvens av dette er økning i totale utslipp for hvert år. Videre utgjør nettap og utslipp relatert til strømsalg en så vesentlig andel av vårt klimaregnskap at innsats på andre områder vil ha begrenset effekt på våre totale, beregnede utslipp.

Oppstrømsutslipp fra våre utbyggingsprosjekter, og nedstrømsutslipp fra vårt avfall antar vi i realiteten utgjør et langt større klimafotavtrykk enn avtrykket fra nettapet. Pågående forskning viser at komponenter som benyttes for å bygge nytt nett står for mer enn halvparten av klimagassutslippet i et livsløpsperspektiv i slike prosjekter. Fortsatt er det få leverandører som har miljødokumentasjon som er gode nok. Siden 2022 har Arva og de største nettselskapene i Norge, samarbeidet for å styrke miljødeklarasjonen på nettkomponenter. I 2023 fremmet selskapene et felles krav om miljødeklarasjon for nettkomponenter fra 2024. Dette er et viktig steg i arbeidet med å dokumentere klimafotavtrykket i vår egen virksomhet, og vil etter hvert inngå som en del av beslutningsgrunnlaget i nettprosjekter.

I tiden fremover vil vi prioritere arbeidet med å bli en bedre bestiller og kravstiller til våre leverandører, være en pådriver for gode miljødeklarasjoner på utstyr vi benytter i utvikling og drift, og bidra til å kvantifisere utslippene i vår verdikjede på en bedre måte. Våre totale utslipp, beregnet etter ulike metoder har vi likevel, for ordens skyld, presentert nedenfor. Slik det fremkommer av tabellen nedenfor varierer våre beregnede totale utslipp mellom 111 ktCO_2e og 2 303 ktCO_2e.

Utslipp i tonn CO_2-ekvivalenter	2020	2021	2022	2023
Scope 1	495,9	550,2	614,0	728,3
Scope 2 - Lokasjonsbasert (SC2L)	2 985,6	2 212,2	3 331,2	6 155,9
Scope 2 - Markedsbasert (SC2M)	68 206,3	110 056,6	121 591,4	161 319,4
Scope 3 - Alt. 1, hensynsatt opprinnelsesgarantier (SC3M)	230,2	335,5	1 751 419,1	2 141 145,3
Scope 3 - Alt. 2, lokasjonstilnærming (SC3L)	230,2	335,5	64 350,9	103 977,3
Total - Scope 1, SC2L, SC3L	**3 711,7**	**3 097,9**	**68 296,1**	**110 861,5**
Total - Scope 1, SC2L, SC3M	**3 711,7**	**3 097,9**	**1 755 364,3**	**2 148 029,5**
Total - Scope 1, SC2M, SC3M	**68 932,4**	**110 942,3**	**1 873 624,4**	**2 303 193,0**

Klimaregnskap for Troms Kraft-konsernet.

Utslipp i tonn CO_2-ekvivalenter	2020	2021	2022	2023
Scope 1	**495,9**	**550,2**	**614,0**	**728,3**
Produksjonsprosesser	**123,1**	**41,0**	**171,0**	**115,2**
SF_6-gass	123,1	41,0	171,0	115,2
Stasjonær forbrenning		**166,9**	**144,9**	**200,9**
Bensin			0,1	7,0
Diesel		166,9	144,8	192,6
Fyringsolje				1,3
Firmabiler	**372,8**	**342,3**	**298,1**	**412,2**
Ad-Blue, kjøretøy				0,1
Bensin, kjøretøy	10,6	7,8	8,7	25,2
Diesel, kjøretøy	362,2	334,5	289,4	386,9
Scope 2 - Lokasjonsbasert	**2 985,6**	**2 212,2**	**3 331,2**	**6 155,9**
Elektrisitet, egne bygg (med opprinnelsesgarantier)	45,6	22,0	28,7	50,2
Elektrisitet, egne bygg (uten opprinnelsesgarantier)	58,5	22,2	32,1	51,9
Elektrisitet, nettap	2 881,5	2 168,0	3 270,4	6 053,8
Scope 2 - Markedsbasert	**68 206,3**	**110 056,6**	**121 591,4**	**161 319,4**
Elektrisitet, egne bygg (med opprinnelsesgarantier)	0	0	0	0
Elektrisitet, egne bygg (uten opprinnelsesgarantier)	1 084,3	1 114,6	1 180,0	1 370,7
Elektrisitet, nettap	67 122,0	108 942,0	120 411,4	159 948,7
Scope 3 med alt. 1 for energirelaterte aktiviteter	**230,2**	**335,5**	**1 751 419,1**	**2 141 145,3**
Scope 3 med alt. 2 for energirelaterte aktiviteter	**230,2**	**335,5**	**64 350,9**	**103 977,3**
Avfall	**3,7**	**57,9**	**44,3**	**89,8**
Blandet avfall	0,0	1,8		
Bygg- og anleggsavfall	0	9,1	2,4	34,5
Elektronisk avfall	0,0	1,4	0,8	1,9
Farlig avfall		2,0	0,9	1,8
Glass- og metallavfall	0,0	2,1	0,5	1,5
Organisk avfall	0,1	0,2	0	0
Papp- og papiravfall	0,0	0,2	0,1	0,2
Plastavfall	0,1	0,0	0,0	0,0
Restavfall	3,5	41,1	39,6	49,9
Spesialavfall	0,0	0,0	0,0	0,0
Forretningsreiser	**35,2**	**71,5**	**113,8**	**169,4**
Bilreiser	3,2	5,4	25,4	3,5
Flyreiser	29,3	55,6	85,7	151,8
Hotellovernattinger	2,7	10,4	2,7	14,1
Kollektivtransport		0,1	0,0	0,0
Togreiser		0,0		
Innkjøp av varer og tjenester	**191,3**	**206,1**	**205,8**	**358,1**
Helikoptertransport	191,3	206,1	205,8	358,1
Energirelaterte aktiviteter				
Energi for videresalg, hensyntatt opprinnelsesgarantier - alternativ 1			1 751 055,2	2 140 528,0
Energi for videresalg, lokasjonstilnærming - alternativ 2			63 987,0	103 360,0

Klima og miljø

Biomangfold og økosystem

Vesentlighet

Vår kjernevirksomhet, kraftproduksjon og kraftdistribusjon, krever bruk av landområder og naturressurser, og innebærer en iboende risiko for negativ påvirkning på natur og biologisk mangfold. Vannkraftverk påvirker økosystemet i vassdragene, og vindkraftverk og kraftlinjer påvirker dyre- og fuglelivet. Utbygging og utbedringer medfører fysiske inngrep i naturen, og har i tillegg estetisk påvirkning på landskapet.

Vårt mål

Vårt mål er å unngå skade på naturmangfoldet, og å velge løsninger som i minst mulig minst grad utgjør en risiko for natur, biologisk mangfold og naturlige kretsløp. Vi skal styrke vår egen forståelse av vår påvirkning på det biologiske mangfoldet på land og i vassdragene.

Hva vi gjør

Vi har tydelige prosedyrer for å identifisere, vurdere og håndtere risiko i planlegging, bygging og drift av våre anlegg og kraftnett. Vi gjennomfører våre aktiviteter i henhold til offentlige krav, og i samarbeid med interessenter for å minimere vår negative påvirkning. Vi arbeider etter føre-var-prinsippet i produksjon og drift.

I tillegg til forpliktelser knyttet til konsesjoner, har vi intensivert arbeidet med forskning på miljøkonsekvenser og avbøtende tiltak på våre anlegg. Troms Kraft Produksjon har drift tilknyttet nasjonale laksevassdrag og vassdrag med anadrom fisk. I 2022 startet vi grundige miljøundersøkelser i Skibotnvassdraget og Kåfjordvassdraget. I Skibotnvassdraget undersøkes elvas evne til å fø sjøvandrende fisk, og identifisere eventuelle flaskehalser for fiskeproduksjon slik at hensiktsmessige tiltak kan iverksettes. Videre har vi siden 2021, i samarbeid med forskningsinstituttet Norce, driftet et omfattende målenettverk for gassovermetning. Hensikten er å kartlegge omfanget og konsekvensene av gassovermetningen, og identifisere mulige tiltak. Formålet med undersøkelsene i Kåfjordvassdraget er å kartlegge reguleringseffektene på sjørøye, laks og sjøørret, og identifisere egnede områder for gyting og ungfisk. Undersøkelsene går over flere år, og første mellomrapportering vil foreligge i 2024.

Hensynet til artsmangfold er et viktig tema ved utbygging av nettanlegg. Vi arbeider med å identifisere rødlistede arter som lever i nærheten av våre kraftnett, og har foreløpig identifisert syv kritisk truede arter 50 meter fra våre anlegg. I Rødøy og Lurøy finnes landets tetteste bestander av hubro som er verdens største ugle og en sterkt truet art. Arva har gjennomført flere tiltak for å redusere risikoen for fugledød i linjenettet.

Nøkkeltall	2022	2023	Kommentar
Påvirkede vassdrag			
Påvirkede nasjonale vassdrag	1	1	
Vassdrag med anadrom fisk	6	6	
Sterkt modifiserte vannforekomster, antall	53	53	Vannressurser som er modifisert av vassdragsreguleringen slik at de ikke har mål om naturlig økosystem i forvaltningsplaner
Miljøhensyn i utbyggede vassdrag			
Gjennomført miljøtilsyn, antall	3	2	
Gjennomført miljøtiltak, antall	0	0	
Slipp av minstevannføring for å ivareta fisk og biomangfold, MNOK	0,73	2,2	
Miljøhendelser og brudd			
Sanksjoner for brudd på miljølovgivning	0	0	
Alvorlige miljøhendelser	0	0	
Minde alvorlige miljøhendelser	7	3	

Mennesker og samfunn

Vår arbeidsstyrke

Vesentlighet

Trom Krafts strategi for å møte det økende kraftbehovet er å øke produksjonen, bygge mer nett og bidra til energieffektivisering. Vår evne til å bidra til å løse energiutfordringene og møte samfunnets forventninger avhenger av at vi har riktig og tilstrekkelig kompetanse. Videre innebærer vår kjernevirksomhet, kraftproduksjon og kraftdistribusjon, arbeidsoppgaver som kan utgjøre fare for liv og helse.

Stortingsmelding nr. 14 konkluderer at kompetansemangel kan begrense nye grønne virksomheter og industri, forsinke digitaliseringen i arbeidslivet og bremse produktivitetsveksten. Vi vil, som det øvrige næringslivet, oppleve hard konkurranse om den kompetente arbeidskraften. Kompetansemangel kan påvirke konsernet gjennom å begrense vår evne til å drive nyutvikling og levere gode finansielle resultater, og derigjennom svekke vår posisjon.

Vårt mål

Trygghet for våre ansatte er vårt primære hensyn, og vi skal ha null alvorlige personskader tilknyttet vår drift og våre arbeidsprosesser. Vi skal være en attraktiv og inkluderende arbeidsplass, og reflektere lokalsamfunnet vi er en del av. Vi skal lykkes med kunnskapsutvikling på tvers i konsernet og bidra til nødvendig innsats på forskning og utvikling innen våre kjerneområder.

Hva vi gjør

Troms Kraft-konsernet er en stor arbeidsgiver i nordnorsk målestokk, og har 364 ansatte per 31.12.23. For å være en stabil og attraktiv arbeidsplass for eksisterende og nye ansatte fremover, må vi sikre bærekraftig og lønnsom drift. Dette betyr at vi må arbeide kontinuerlig med å skape et miljø hvor vi lytter til de ansattes perspektiver og legger til rette for å møte ulike gruppers behov.

Helse, miljø og sikkerhet

Troms Kraft har et ansvar for å sikre trygge og inkluderende arbeidsplasser. 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. Alle selskapene har etablerte varslingsrutiner for å melde inn kritikkverdige forhold knyttet til HMS. Det henvises til årsberetningen for nærmere informasjon om personsikkerhet, sykefravær og medarbeidertilfredshet.

Mangfold og likestilling

Vi har i dag god aldersspredning blant våre ansatte. Aldergruppene 30-50 år og de over 50 år utgjør nokså like andeler, 44-45 %. De under 30 år utgjør en mindre andel, men andelen er økt fra 7,7 % i 2022 til 10,2 % i 2023. Vi jobber målrettet for å bli en enda mer attraktiv arbeidsplass for de unge. Dette gjør vi blant annet gjennom vårt samarbeid med akademia, trainee-programmet FREMSTR, samt vår satsning på egne lærlinger.

Energibransjen har tradisjonelt sett vært en mannsdominert bransje, noe som gjenspeiles i både den totale kvinneandelen (26,9 %) og andelen kvinner blant ledere (29,3 %). Videre har vi ved utgangen av 2023 ansatte fra til sammen åtte ulike nasjonaliteter; norsk, svensk, dansk, tysk, russisk, afghansk, fransk og tamilsk.

I 2023 var det ingen varslingssaker.

Det henvises til årsberetningen for nærmere informasjon om mangfold og likestilling.

Nøkkeltall	2022	2023	Kommentar
Medarbeidere			
Ansatte, antall	338	364	Alle ansatte under arbeidsgiveransvar per 31.12.23
Ansatte, årsverk	317	350,6	
Ansatte deltid, andel	5,3 %	6,0 %	
Ansatte midlertidig, andel	2,7 %	1,1 %	
Lærlinger, antall	4	6	Lærlinger med kontrakt inkluderes i antall ansatte
Traineer, antall	4	2	
Turnover	6,3 %	5,0 %	
Mangfold og likestilling			
Nasjonaliteter	5	8	
Andel under 30 år	7,7 %	10,2 %	
Andel 30-50 år	44,7 %	45,3 %	
Andel over 50 år	47,6 %	44,5 %	
Kvinneandel, totalt	26,0 %	26,9 %	
Kvinneandel, ledere	25,5 %	29,3 %	Som leder regnes de som har personalansvar og/eller de med tittel leder eller fagsjef
Kvinneandel, konsernstyret	42,9 %	42,9 %	
Kvinneandel, deltidsansatte	47,6 %	68,2 %	
Kvinneandel, nyansatte	25,5 %	34,0 %	
Likelønn			
Lønnsratio, alle ansatte (kvinner ift. menn)	0,93	0,87	
Lønnsratio, ledere (kvinner ift. menn)	0,93	0,85	
Sikkerhet			
Dødsulykker, ansatte	0	0	Arbeidsrelaterte dødsulykker blant ansatte i konsernet
Dødsulykker, entreprenører og tredjeparter	0	0	Arbeidsrelaterte dødsulykker blant entreprenører og underleverandører som utfører arbeid på oppdrag for og i tilknytning til anlegg eid eller drevet av oss
Fraværsskader (H1) ansatte, antall	0	3	Arbeidsrelaterte skader på ansatte med registrert fravær som strekker seg utover dagen skaden inntraff. Dødsulykker inkludert
Skader totalt (H2) ansatte, antall	0	4	Totalt ant. arbeidsrelaterte skader på ansatte. Dødsulykker, fraværsskader, medisinsk behandling av helsepersonell og alternative arbeidsoppgaver.
Skadefraværsdager (F) ansatte, antall	0	66	Fraværsdager som følge av arbeidsrelaterte skader blant egne ansatte
Alvorlige hendelser/HIPO ansatte, antall	0	8	HIPO: Hendelser med høyt skadepotensial
Fraværsskader (H1) ansatte, frekvens	0	7,8	Totale antall fraværsskader per arbeidede time
Skader totalt (H2) ansatte, frekvens	0	10,4	Totale antall personskader per arbeidede time
Skadefraværsdager (F) ansatte, frekvens	0	171,3	Fraværsdager som følge av arbeidsrelatert skade per million arbeidede timer. Et års fravær utgjør 230 dager
Helse og arbeidsmiljø			
Sykefravær, totalt	4,8 %	4,2 %	
Sykefravær, korttid (≤ 16 dager)	2,5 %	1,8%	
Sykefravær, langtid (> 16 dager)	2,3 %	2,4 %	
Varslingssaker, arbeidsmiljø og diskriminering	0	0	
Medarbeidertilfredshet	70,3 %	79 %	Mål om >75 % av maks score

Mennesker og samfunn

Berørte samfunn

Vesentlighet

Våre anlegg bygges og driftes i landområder som er viktig for de lokale samfunnene. Vår kjernevirksomhet innebærer derfor risiko for negative konsekvenser for lokalsamfunnene, inkludert det samiske folket. Reindriftsnæringen er en viktig del av den kulturelle arven og livsgrunnlaget for det samiske folket, og er negativt påvirket av klimaendringene. Utbygging og utbedringer av kraft- og nettanlegg kan forsterke en allerede sårbar situasjon. Videre kan våre anlegg begrense lokalsamfunnenes bruk av naturen til friluftsliv.

Lokalsamfunnene og andre interessenter har finansielle påvirkninger på Troms Kraft. Økonomiske kompensasjoner og fordeling av økonomiske verdiskapningen påvirker våre resultater. Utbygginger og utbedringer som gjennomføres uten tilstrekkelig forankring i de berørte lokalsamfunnene kan innebære tap av omdømme og regulatoriske sanksjoner. Slike hendelser kan påvirke våre finansielle resultater og vår posisjon.

Vårt mål

Vi etterstreber utbygging av ren energi som bevarer sårbare naturområder og kulturarv. Vi 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. Troms Kraft skal være en sentral og aktiv bidragsyter i lokalsamfunnet. Vi skal bruke vår posisjon til å skape forutsetning for økt næringsaktivitet gjennom partnerskap og samarbeid med lokalt næringsliv.

Hva vi gjør

I møte med den grønne omstillingen står samfunnet overfor svært komplekse og krevende problemstillinger. Ulike kulturer, ulike forventninger og ulike oppfatninger skal finne den gylne middelvei. Troms Kraft har et langsiktig fokus på vår samfunnsrolle i vår landsdel. Våre prosesser skal kjennetegnes av våre verdier; handlekraft, ansvarlighet og raushet. Vi ønsker å forstå de spesifikke behovene og prioriteringene de enkelte interessentene og lokalsamfunnene har, slik at vi kan tilpasse og skreddersy våre prosesser i størst mulig grad. Vi etterstreber prosesser som bygger tillit, og søker å oppnå positive resultater for alle involverte parter.

Vår satsing på vindkraft innebærer utbygginger i landområder som er spesielt viktig for næringsgrunnlaget til det samiske folk. Krav til å beskytte og hensynta samisk kultur og livsførsel er nedfestet i internasjonale konvensjoner om urfolks rettigheter. Hensyn til samiske rettigheter og kulturarv er en del av Troms regionalplan, som legger føringer på utbygging i området og derigjennom vår utvikling og drift i det samme området. I vårt samarbeid med urfolk skal vi ha respekt for deres kultur og næringsvirksomhet, og legge til rette for et konstruktivt samarbeid. Vi jobber kontinuerlig med å øke vår kunnskap om samiske rettigheter, og hva vår virksomhet betyr for den samiske befolkningen i de områdende vi opererer i. Dette for å gjøre oss i bedre stand til å forstå, på selvstendig grunnlag, hvordan vi best hensyntar næringen i vårt arbeid.

Vi skal 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 bidra til et mer bærekraftig lokalsamfunn.

Troms Kraft har etablert Bærekraftsfondet hvor vi setter av 500 000 kroner hvert år til prosjekter som skal hjelpe lag og foreninger til å drive grønnere. Tildelingskriterier og oversikt over tidligere tildelinger er tilgjengelig på våre nettsider. I 2023 bidro vi med MNOK 5,7 i sponsing, og MNOK 1,8 i økonomisk støtte til lokale organisasjoner og initiativ.

Nøkkeltall	2022	2023
Urfolksrettigheter		
Prosjekter hvor konsultasjoner pågår	0	1
Hendelser med brudd på urfolksrettigheter	0	0
Fordeling av økonomisk verdiskapning		
Sponsing og annen økonomisk støtte til lokale organisasjoner og initiativ, MNOK	8,34	7,52
Utbytte til eiere i rapporteringsåret, MNOK	175	185

Virksomhetsstyring

Forretningsetikk og ansvarlig leverandørstyring

Vesentlighet

Troms Kraft er en stor samfunnsaktør, og vi, som alle andre næringsaktører, påvirker samfunnet og miljøet rundt oss. Vår kjernevirksomhet, kraftproduksjon og -distribusjon, innebærer å balansere sosiale, samfunnsmessige og miljømessige hensyn med våre økonomiske hensyn for å sikre en bærekraftig virksomhet. Vi har ambisjoner om å stå i spissen for utviklingen i vår region. God forretningsetikk er avgjørende for oss for å bygge omdømme, tillit og troverdighet, slik at vi kan, i samarbeid med våre interessenter, lykkes i vårt samfunnsoppdrag.

Vår virksomhet er ett av mange ledd i en lang leverandørkjede. Våre forsyningskjeder kan ha betydelig innvirkning på sosiale, miljømessige og økonomiske forhold, og vi har derfor et ansvar for å fremme etisk og bærekraftig praksis i hele vår leverandørkjede.

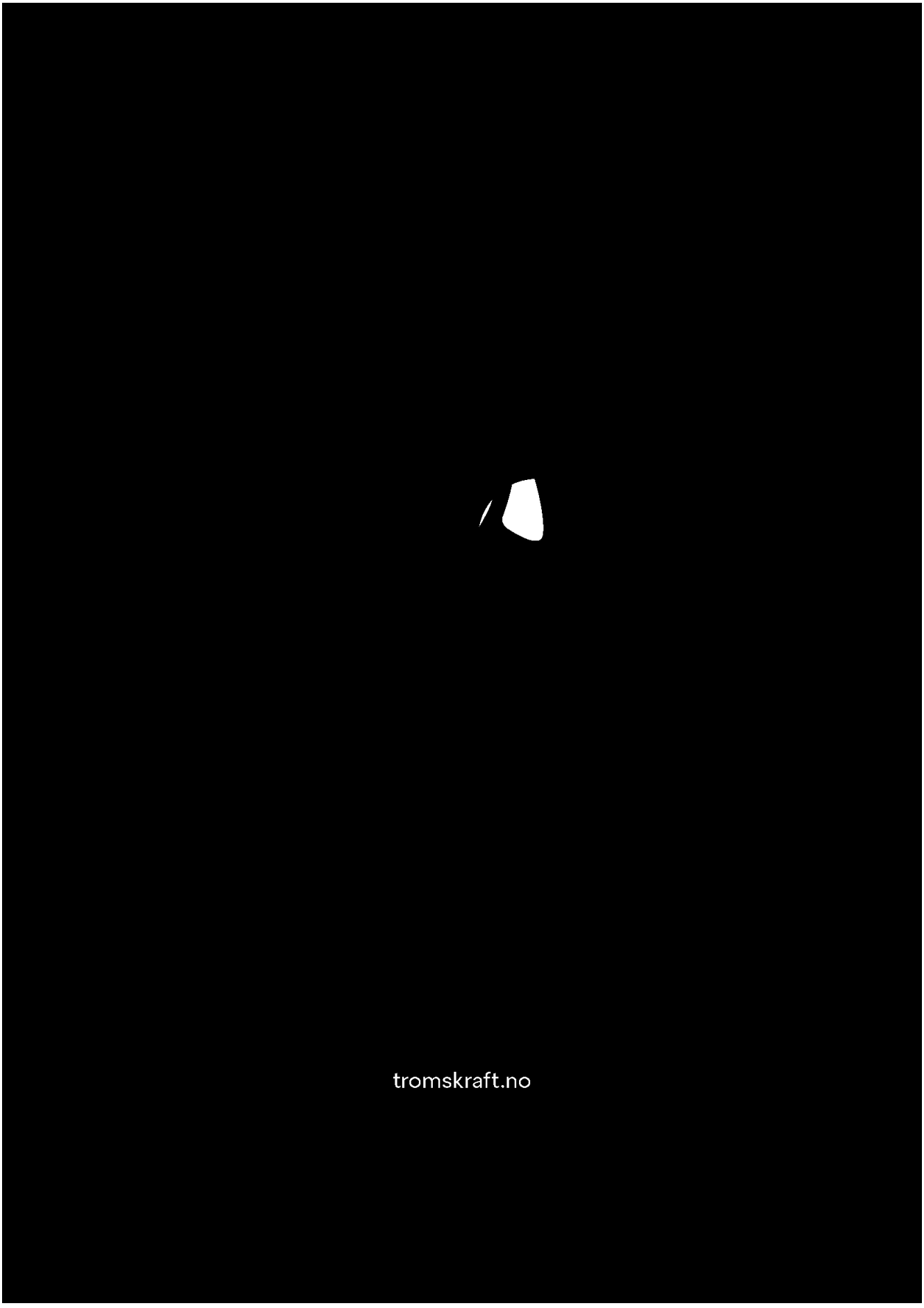
Vårt mål og hva vi gjør

Våre etiske retningslinjer for ansatte gjelder alle ansatte og underbygger vår forpliktelse til å opptre på en ansvarlig måte i tråd med etiske prinsipper som rettferdighet, pålitelighet og sannferdighet. Ansattes rett og plikt til varsling av kritikkverdige forhold er nedfestet i konsernets 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. I 2023 var det ingen varslingssaker.

Konsernet har utarbeidet og implementert etiske retningslinjer for leverandører som stiller minstekrav til alle våre 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 etterleves, også hos sine underleverandører. Vi har mål om å etablere konkrete rutiner for å evaluere leverandørers etterlevelse av våre etiske retningslinjer.

Våre prinsipper og krav til bærekraftig adferd er nedfestet i konsernets policy for samfunnsansvar og bærekraft. Policyen underbygger vår forpliktelse til å bidra til FNs bærekraftsmål, og til å ivareta internasjonale konvensjoner og retningslinjer for bærekraftig adferd.

Nøkkeltall	2022	2023
Varslingssaker		
Varslingssaker, totalt	0	0
herav knyttet til forretningsetikk og korrupsjon	0	0
herav knyttet til arbeidsmiljø og diskriminering	0	0
Korrupsjonssaker og sanksjoner		
Rettsaker relatert til korrupsjon	0	0
Juridiske eller administrative sanksjoner	0	0
Bøter eller gebyrer ilagt for lovreguleringer	0	0
Mindre alvorlige miljøhendelser	7	3


tromskraft.no