



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2024 - 31.12.2024
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Bjørn-Are Hemmingsen
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	14.05.2025

Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Andre driftsinntekter	2,5,24	34 310 000	36 116 000
Sum inntekter		34 310 000	36 116 000
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		0	0
Kjøp av varer og energi		0	0
Lønnskostnader	2,8,9	29 098 000	30 529 000
Ordinære avskrivninger	2,11	3 323 000	3 346 000
Andre driftskostnader	2,8,24	23 345 000	29 431 000
Sum kostnader		55 766 000	63 306 000
Driftsresultat		-21 456 000	-27 190 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i datterselskaper	12	157 498 000	371 808 000
Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	-308 000	1 003 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	33 519 000	31 472 000
Finansinntekter		6 645 000	6 463 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		288 000	102 000
Sum finansinntekter		197 642 000	410 848 000
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	0
Finanskostnader		39 147 000	37 524 000
Sum finanskostnader		39 147 000	37 524 000
Netto finans		158 495 000	373 324 000
Ordinært resultat før skattekostnad		137 039 000	346 134 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-3 469 000	-4 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		140 508 000	350 134 000
Årsresultat		140 508 000	350 134 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	10 303 000	17 865 000
Sum immaterielle eiendeler		10 303 000	17 865 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	94 291 000	97 440 000
Sum varige driftsmidler		94 291 000	97 440 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	3,12	2 423 331 000	2 306 474 000
Investeringer i tilknyttet selskap	13	157 973 000	159 682 000
Investeringer i andre selskaper	14	22 127 000	17 864 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	15,25	730 930 000	701 367 000
Sum finansielle anleggsmidler		3 334 361 000	3 185 387 000
Sum anleggsmidler		3 438 955 000	3 300 692 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	16	205 000	103 000
Kortsiktige fordringer	17	585 000	912 000
Konsernfordringer	18,25	303 987 000	725 626 000
Sum fordringer		304 777 000	726 641 000
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 756 000	1 468 000
Sum investeringer		1 756 000	1 468 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Likvide midler	18	224 946 000	220 810 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		224 946 000	220 810 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum omløpsmidler		531 479 000	948 919 000
SUM EIENDELER		3 970 434 000	4 249 611 000
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	721 286 000	620 295 000
Annen egenkapital	19	1 167 127 000	1 196 465 000
Sum opptjent egenkapital		1 888 413 000	1 816 760 000
Sum egenkapital		2 462 367 000	2 390 714 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	80 278 000	81 986 000
Utsatt skatt	10	0	0
Sum avsetninger for forpliktelser		80 278 000	81 986 000
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		980 278 000	981 986 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	25	930 000	1 543 000
Betalbar skatt	10	4 942 000	25 836 000
Skyldige offentlige avgifter		1 321 000	1 426 000
Utbytte		135 000 000	260 000 000
Annen kortsiktig gjeld	22,25	385 596 000	588 106 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Sum kortsiktig gjeld		527 789 000	876 911 000
 Sum gjeld		 1 508 067 000	 1 858 897 000
 SUM EGENKAPITAL OG GJELD		 3 970 434 000	 4 249 611 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalg	2,5,7,2 4	3 314 611 000	4 406 777 000
Nettinntekter	2,5	1 385 367 000	1 327 066 000
Annen driftsinntekt	2,5,24	75 277 000	56 551 000
Sum inntekter		4 775 255 000	5 790 394 000
Kostnader			
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-93 705 000	-89 006 000
Kjøp av varer og energi	2,6,24	3 121 193 000	3 856 491 000
Lønnskostnader	2,8,9	405 448 000	359 356 000
Ordinære avskrivninger	2,11	283 413 000	265 098 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	11	0	-90 778 000
Andre driftskostnader	2,8,24	532 047 000	554 204 000
Sum kostnader		4 248 396 000	4 855 365 000
Driftsresultat		526 859 000	935 029 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Andel resultat i datterselskaper	12	0	0
Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	-308 000	1 003 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	0	0
Finansinntekter		51 033 000	61 180 000
Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsmidler		288 000	102 000
Sum finansinntekter		51 013 000	62 285 000
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		0	0
Finanskostnader		256 592 000	227 994 000
Sum finanskostnader		256 592 000	227 994 000
Netto finans		-205 579 000	-165 709 000
Ordinært resultat før skattekostnad		321 280 000	769 320 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10	114 641 000	301 360 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		206 639 000	467 960 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Årsresultat		206 639 000	467 960 000
Minoritetsinteresser		71 022 000	120 440 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		135 617 000	347 520 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Andre immaterielle eiendeler	11	397 122 000	399 625 000
Utsatt skattefordel	10	5 848 000	0
Goodwill	11	150 659 000	166 754 000
Sum immaterielle eiendeler		553 629 000	566 379 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	7 676 870 000	7 201 344 000
Sum varige driftsmidler		7 676 870 000	7 201 344 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	12	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	13	158 204 000	159 913 000
Investeringer i andre selskaper	14	40 894 000	36 632 000
Langsiktige fordringer og plasseringer	15,25	111 541 000	14 743 000
Sum finansielle anleggsmidler		310 639 000	211 288 000
Sum anleggsmidler		8 541 138 000	7 979 011 000
Omløpsmidler			
Varer			
Lagerbeholdning		22 459 000	21 572 000
Sum varer		22 459 000	21 572 000
Fordringer			
Kundefordringer	16	668 195 000	770 095 000
Kortsiktige fordringer	4,17	601 176 000	829 753 000
Mindreinntekt monopol		140 520 000	212 896 000
Konsernfordringer	18,25	0	0
Sum fordringer		1 409 891 000	1 812 744 000
Investeringer			
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 756 000	1 468 000
Sum investeringer		1 756 000	1 468 000



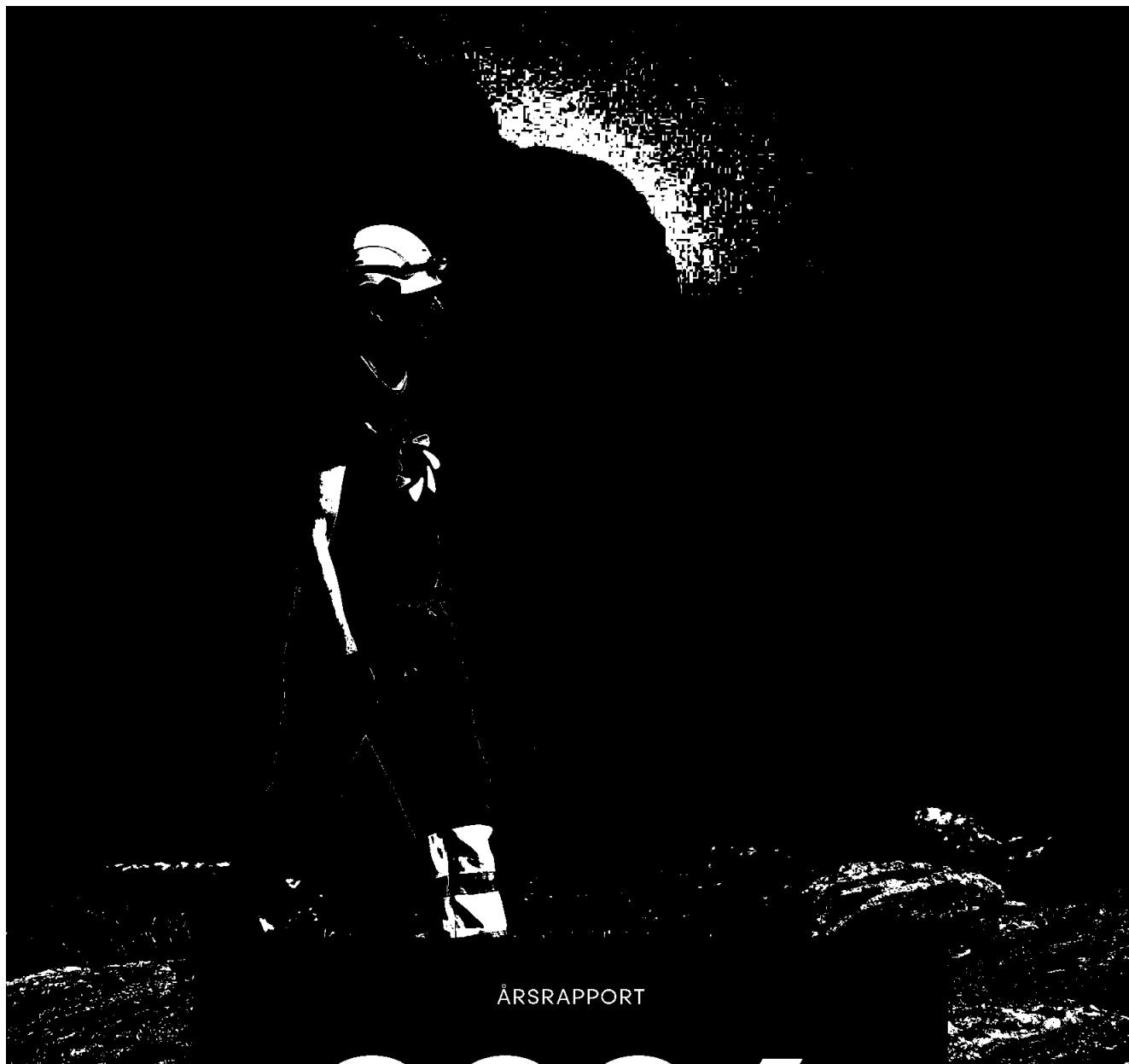
Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Likvide midler	18	262 904 000	236 830 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		262 904 000	236 830 000
Sum omløpsmidler		1 697 010 000	2 072 614 000
SUM EIENDELER		10 238 148 000	10 051 625 000
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	1 731 421 000	1 664 661 000
Minoritetsinteresser	19	1 018 566 000	961 638 000
Sum opptjent egenkapital		2 749 987 000	2 626 299 000
Sum egenkapital		3 323 941 000	3 200 253 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	9	93 751 000	111 977 000
Utsatt skatt	10	747 190 000	652 082 000
Sum avsetninger for forpliktelser		840 941 000	764 059 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	21	4 928 945 000	4 500 095 000
Ansvarlig lånekapital		0	0
Sum annen langsiktig gjeld		4 928 945 000	4 500 095 000
Sum langsiktig gjeld		5 769 886 000	5 264 154 000
Kortsiktig gjeld			



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
Leverandørgjeld	25	358 909 000	466 493 000
Betalbar skatt	10	46 572 000	164 903 000
Skyldige offentlige avgifter		132 680 000	181 930 000
Utbytte		178 200 000	332 000 000
Merinntekt nettvirksomhet		0	0
Annen kortsiktig gjeld	22,25	277 696 000	441 892 000
Gjeld til kredittinstitusjoner		150 264 000	0
Sum kortsiktig gjeld		1 144 321 000	1 587 218 000
Sum gjeld		6 914 207 000	6 851 372 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 238 148 000	10 051 625 000



ÅRSRAPPORT

2024



Kraft til å endre



Om Troms Kraft

Om Troms Kraft

Energikonsernet Troms Kraft

Innhold

Om Troms Kraft	2
Nøkkeltall	2
Vår strategi	4
Leder	6
Våre selskap	8
Kraftverk og lokasjoner	10
Beretning og regnskap	12
Årsberetning 2024	12
Regnskap	20
Resultatregnskap	21
Balanse	22
Kontantstrømoppstilling	24
Noter til årsregnskapet 2024	25
Revisjonsberetning	40
Bærekraftsrapport 2024	44
Vårt arbeid med klima og miljø	46
CSRD – Bærekraftsdirektivet	47
Vesentlighetsanalyse	48
Våre vesentlige bærekraftstema	50

Vårt samfunnsoppdrag er å sikre samfunnet tilgang til elektrisitet

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

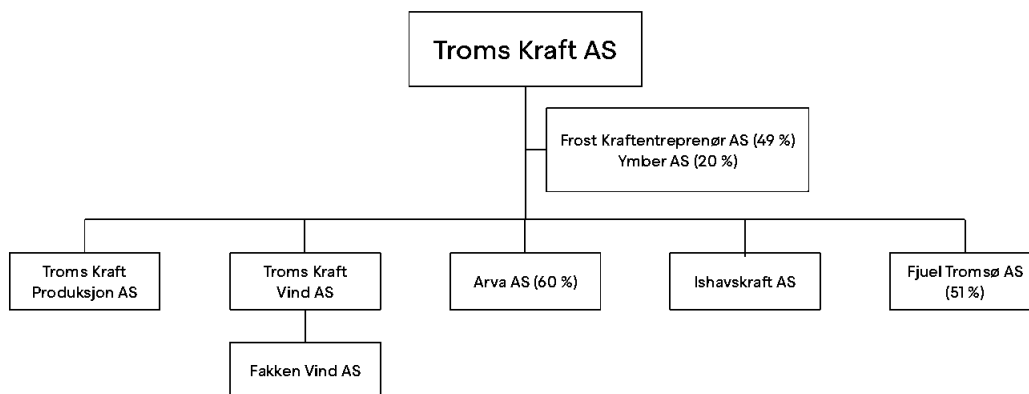
Nøkkeltall

Resultatutvikling konsern

Tall i hele 1 000 kr	2024	2023
Resultatregnskap		
Driftsinntekter	4 775 254	5 790 395
EBITDA	810 271	1 109 350
Driftsresultat	526 859	935 030
Resultat før skatt	321 280	769 321
Årsresultat	206 639	467 960
Balanse		
Egenkapital	3 323 941	3 200 253
Netto rentebærende gjeld	4 816 305	4 263 265
Egenkapitalandel	32,5 %	31,8 %



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



Etablert i 1898	Troms Holding AS Eier 60 %	Tromsø kommune Eier 40 %	Hovedkontor Tromsø	Ansatte 389
Nettkonsesjon 19 kommuner	Kraftproduksjon 7 kommuner	Vannkraftverk 10	Vindkraftverk 1	Landstrømanlegg 3

Vår strategi

Samfunnet står overfor økende geopolitisk usikkerhet, klimaendringer og økonomisk usikkerhet. For å oppfylle vårt samfunnsoppdrag må vi tilpasse oss endringer på alle nivåer; lokalt, nasjonalt og internasjonalt. Vårt overordnede oppdrag – å sikre samfunnet tilgang til elektrisitet – skaper grunnlaget for vår strategi som kort kan oppsummeres med: trygg kraftforsyning, sikker og attraktiv arbeidsplass og helhetlig virksomhetsstyring.

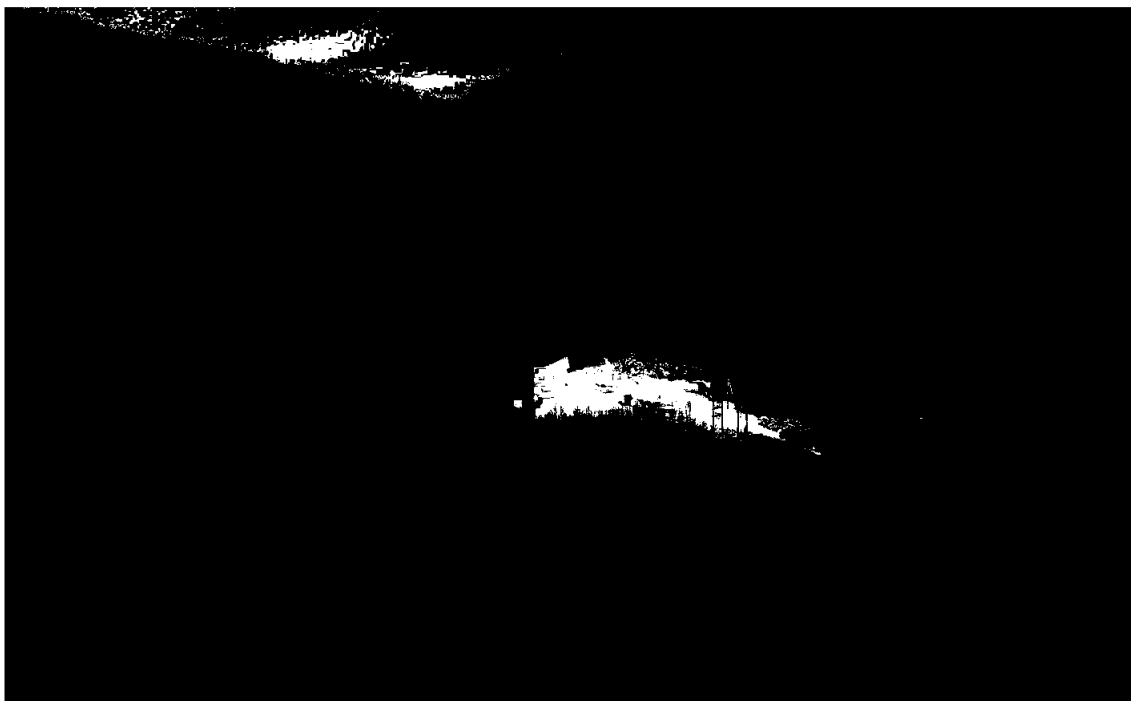
Troms Kraft er en regional aktør som bidrar til å skape regionale og lokale ringvirkninger gjennom å forsyne kraft til næringsliv, det offentlige og hjemmene til tusenvis av mennesker hver dag – hele året. Elektrisitet er selve grunnmuren i et moderne samfunn. Gjennom hele verdikjeden – fra produksjon til salg – skal Troms Kraft sørge for trygg kraftforsyning til samfunnet. Vi skal arbeide for en bærekraftig utvikling og utnyttelse av nye og eksisterende kraftverk og distribusjonsnett, samt kjennetegnes ved pålitelig og ansvarlig strømsalg med konkurransedyktige avtaler.

Stabil og pålitelig kraftforsyning krever tett samarbeid og dialog – både internt og eksternt. Vi er derfor avhengige av å jobbe sammen med lokalt næringsliv, vertskommuner, lokalsamfunn - inkludert det samiske samfunnet - forskningsinstitusjoner og andre relevante aktører. Sammen skaper vi forutsigbare rammer for en bærekraftig utvikling i Nord-Norge.

Menneskene i Troms Kraft – våre ansatte – er den viktigste ressursen for å realisere vårt samfunnsoppdrag. Vi skal ha en arbeidsplass der ansatte engasjeres, inspireres og motiveres. Troms Kraft skal være en trygg og attraktiv arbeidsplass. Vi har nullvisjon på personskader, og vi jobber systematisk for å forebygge hendelser som kan føre til skader på mennesker, anlegg eller miljø. Vi gjennomfører våre oppdrag med fokus på den ansattes sikkerhet, og vi er forutseende i vårt eget og kollegaers arbeid. En god arbeidsplass skapes gjennom ansvarlig ledelse og engasjerte medarbeidere.

For å oppfylle vårt samfunnsoppdrag – både nå og i fremtiden – er vi avhengig av en helhetlig styring av virksomheten. Helhetlig virksomhetsstyring skal bidra til å sikre effektiv ressursbruk, forsterket risikostyring, og et bredere kunnskapsgrunnlag i våre investeringsbeslutninger. Gjennom økt fokus på virksomhetsstyring sørger vi for at våre datterselskaper og ansatte arbeider mot felles mål. Dette gjør oss bedre rustet til å håndtere usikkerhet i egen drift og i markedet.

Strategien er sentral for å kunne skape langsiktige verdier for selskapet, våre eiere og for å sikre stabil og pålitelig strømforsyning. Arbeidet vil gjøre Troms Kraft mer robust i å møte fremtidens utfordringer og i stand til å ta nødvendige investeringer for å gjennomføre vårt samfunnsoppdrag – som vi har gjort siden 1898.



Lysbotn kraftverk, Senja. Foto: Troms Kraft Produksjon / Knut Magne Olsen

Vår misjon

**Vårt oppdrag er å sikre
samfunnet tilgang til
elektrisitet**

Vår visjon

Kraft til å endre – sammen

Våre verdier

Ansvarlig

Handlekraftig

Raus

Strategiske mål

God forsyningssikkerhet

Konkurransedyktig avkastning

Våre strategier

Trygg kraftforsyning

Sikker og attraktiv arbeidsplass

Helhetlig virksomhetsstyring

Leder

Ta krafta i bruk!

Norges mål for energiomstillingen er satt. Vi vet hvor vi skal, men vi trækker i ukjent terreng. Prosjekter, som er sentrale for det grønne skiftet, møter uventede hindringer som fører oss på nye ruter for å nå klimamålene. Målet forblir likevel det samme: Vi må erstatte bruken av fossile energikilder

Rammevilkårene for utviklingen av ny kraftproduksjon er endret. Tidligere analyser slo fast et akutt behov for mer fornybar energi, drevet av store industrisatsinger og det grønne skiftet. I løpet av 2024 har imidlertid flere kraftintensive prosjekter enten blitt forskjøvet lengre frem i tid eller blitt avvirket. Dette gjelder både i Norge og i Sverige, der sentrale aktører innen hydrogen-, ammoniakk- og batteriproduksjon har måttet revurdere sine planer.

Selv om det eksisterer et kraftunderskudd i Troms og Finnmark er det sannsynligvis ikke behov for ny kraftutbygging i nær framtid. Underskuddet løses ved å importere rimelig kraft fra Nord-Sverige og Nordland. Nord-Norge som helhet har i et normalår et betydelig kraftoverskudd. Allikevel var vi i NO4 – Nord-Norges prisområde – nettoimportør av billig strøm fra Nord-Sverige både i juli, august og september.

Strømprisene holdes på et så lavt nivå at utbygging av ny kraft ikke er lønnsomt. Import og forskyvningen av energiomstillingen gir oss nok kraft i overskuelig fremtid. Krafttettersspørselen eksisterer imidlertid andre steder i landet og i Europa, men flaskehalsen i sentralnettet hindrer at den nordnorske krafta på en effektiv måte kan utnyttes i sør. Dette er ikke en situasjon som vil stå seg over tid. I dagens system er det en rekke store prosjekter som har fått reserwasjon i nettsystemet, men som ikke har tatt krafta i bruk. Disse prosjektene medfører dessverre at andre modne industriprosjekter opplever å få avslag på tilkobling til nettet. Det nordnorske samfunnet kan ende opp med at gode prosjekter i vårt område ikke vil bli realisert – til tross for at det eksisterer nok kraft.



Foto: Vegard Stien

Vi må utnytte de ressursene vi har til rådighet - til å skape arbeidsplasser, vekst og verdier i landsdelen. Hvis vi klarer å ta den ledige krafta i bruk kan vi skape ringvirkninger og muligheter, både for nåværende og kommende generasjoner.

Forskyvningen av krafttetterspørselen gir oss imidlertid tid til å utvikle nye og bedre prosjekter. Det gir rom til grundige prosessinvolveringer fra berørte aktører – kommuner, lokalsamfunn, organisasjoner og reindrifta. Når kraftbehovet igjen øker, skal vi være klare med prosjekter som sikrer forsyningen.

Vindkraft er, og vil være, en viktig del av fremtidens energiproduksjon, og Nord-Norge har naturgitte fortrinn for arealeffektiv vindkraftproduksjon. I tillegg vil vi fortsette arbeidet med å effektivisere eksisterende produksjonsanlegg, forbedre nettinfrastrukturen og legge til rette for mer effektiv energibruk gjennom våre datterselskaper – Troms Kraft Produksjon, Arva, Fjuel Tromsø og Ishavskraft.

Sammen har vi kraft til å endre!

Semming Semmingsen
Konsernsjef



Om Troms Kraft

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.

Troms Kraft Produksjon AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS og produserer fornybar energi ved 10 vannkraftverk. I 2024 produserte selskapet totalt 697,1 GWh fornybar energi, noe som tilsvarer strømforbruket til 34 900 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 selskapet ett kraftverk, som ligger i datterselskapet Fakken Vind AS. I 2024 produserte selskapet 133,9 GWh fornybar energi, noe som tilsvarer strømforbruket til 6 700 husstander.

Ishavskraft AS er et heleid datterselskap av Troms Kraft AS. Selskapet ble etablert i 1997, og er en av Norges største strømlieferandører til både privat- og bedriftskunder over hele landet. Med en årlig omsetning på rundt 9 TWh og over 90 ansatte fordelt på kontorer i Alta, Tromsø, Oslo, Bergen og Kristiansand, er selskapet en solid aktør i markedet som bidrar til lønnsom og bærekraftig vekst.

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 elektrisitet til samfunn og næringsliv, og tilrettelegger for det grønne skiftet.

Arva overførte 5 712 GWh i 2024, mot totalt 5 727 GWh i 2023. Antall nettkunder (målepunkt) var 125 109 i 2024 mot 124 086 ved utgangen av 2023. På samme tidspunkt var 73 kraftverk tilknyttet nettet. Nettets dimensjoner er 16 271 km kraftledninger, 53 transformatorstasjoner og 6 408 nettstasjoner.

Fjuel Tromsø AS er et majoritetseid datterselskap av Troms Kraft AS, og en del av Troms Kraft konsernet. Selskapet 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. Selskapet jobber videre med ytterligere elektrifiseringstiltak både innen sjøfart og landtransport.

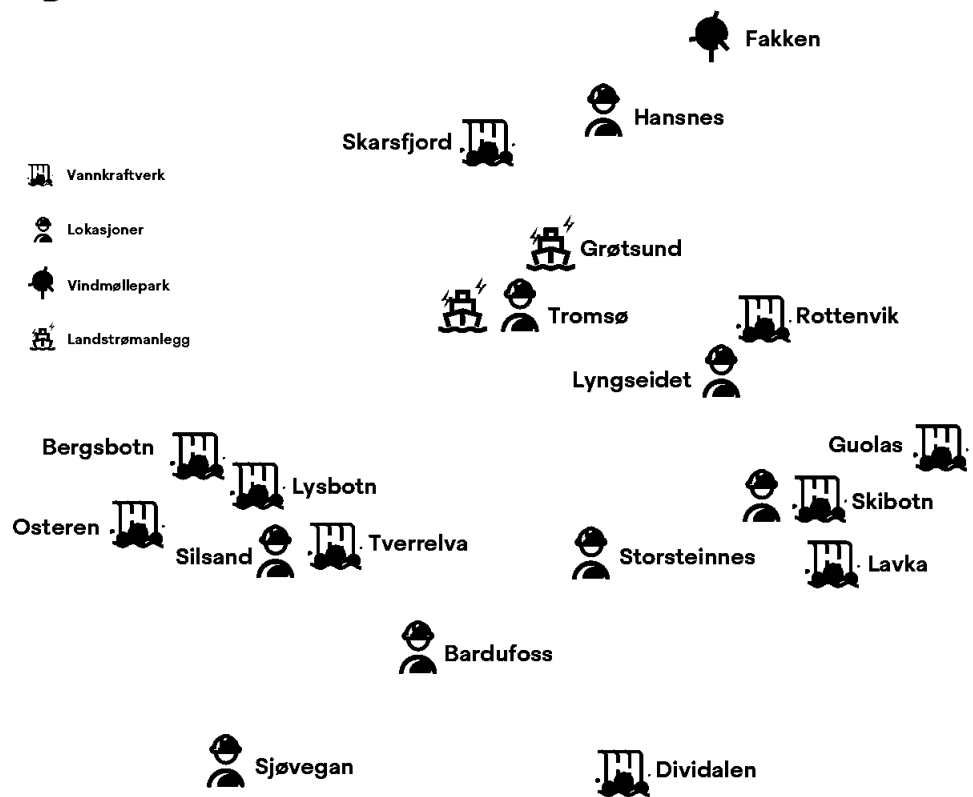


Foto: Arva



Om Troms Kraft

Kraftverk og lokasjoner





Bergsbotn

- Bygd i 1986
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 27,9 GWh
- Årets produksjon: 16,5 GWh
- Fallhøyde: 354 m.
- Magasinkapasitet: 21,59 GWh
- Installert effekt: 7,9 MW

Dividalen

- Bygd i 1972
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 130,4 GWh
- Årets produksjon: 96,3 GWh
- Fallhøyde: 279 m.
- Magasinkapasitet: 89,56 GWh
- Installert effekt: 26 MW

Fakken vindpark

- Bygd i 2012
- Middelproduksjon: 134,4 GWh
- Årets produksjon: 133,9 GWh
- Hvert tårn: 80 meter høyde, vingeradius: 45 meter
- Installert effekt: 18 × 3 MW

Guolås

- Bygd i 1971
- 2 Peltonturbiner à 40 MW
- Middelproduksjon: 304,4 GWh
- Årets produksjon: 207,7 GWh
- Fallhøyde: 713 m.
- Magasinkapasitet: 224,78 GWh
- Installert effekt: 2 × 40 MW

Lavkajåkka

- Bygd i 1982
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 24,7 GWh
- Årets produksjon: 19,1 GWh
- Fallhøyde: 127 m.
- Magasinkapasitet: 20,3 GWh
- Installert effekt: 8,5 MW

Lysbotn

- Bygd i 1991
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 29 GWh
- Årets produksjon: 23,9 GWh
- Fallhøyde: 106 m.
- Magasinkapasitet: 21,59 GWh
- Installert effekt: 5,4 MW

Osteren

- Bygd i 1984
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 14,7 GWh
- Årets produksjon: 12,8 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: 17,8 GWh
- Fallhøyde: 460 m.
- Magasinkapasitet: 4,0 GWh
- Installert effekt: 5 MW

Skarsfjord

- Bygd i 1922 (renoveret 1994)
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 19,1 GWh
- Årets produksjon: 12,1 GWh
- Fallhøyde: 152 m.
- Magasinkapasitet: 9,8 GWh
- Installert effekt: 4 MW

Skibotn

- Bygd i 1980
- Francisturbin
- Middelproduksjon: 366,7 GWh
- Årets produksjon: 289 GWh
- Fallhøyde: 440 m.
- Magasinkapasitet: 220,4 GWh
- Installert effekt: 72 MW

Tverrelva

- Bygd i 1985
- Peltonturbin
- Middelproduksjon: 2,2 GWh
- Årets produksjon: 1,8 GWh
- Fallhøyde: 370 m.
- Magasinkapasitet: 1,5 GWh
- Installert effekt: 0,3 MW



Beretning og regnskap

Beretning og regnskap

Årsberetning 2024

Innledning

Troms Krafts oppdrag er å sikre samfunnet tilgang til elektrisitet. Konsernet drifter og utvikler fornybar kraftproduksjon, nettinfrastruktur og løsninger som bidrar til elektrifisering, grønn omstilling og regional verdiskaping. Elektrifiseringen av samfunnet og behovet for å redusere klimagassutslipp medfører økt behov for både fornybar kraftproduksjon og nettinfrastruktur. Kartlegging og utvikling av ny fornybar kraftproduksjon har derfor vært et strategisk viktig område for Troms Kraft i 2024. Det har vært arbeidet med videreutvikling av aktuelle vindkraftprosjekter, et arbeid som fortsetter i 2025.

Troms Kraft-konsernets driftsresultat ble MNOK 527 i 2024. Sammenlignet med 2023 er resultatene vesentlig redusert. Hovedårsakene er lavere kraftpriser og produksjonsvolum, redusert effektivitet i nettvirksomheten samt svakere inntjening fra sluttbrukervirksomheten. Kraftproduksjonen i konsernet var 831 GWh, samlet nettdistribusjon utgjorde 5 391 GWh og kraftomsetningsvolum utgjorde 7 491 GWh. Resultat før og etter skatt ble henholdsvis MNOK 321 og MNOK 207.

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

Virksomheten

Troms Kraft er et integrert energikonsern, med virksomhet innenfor alle deler av energiverdikjeden. Vårt konsern kjennetegnes av store forskjeller i konkurranseforholdene mellom de ulike virksomhetsområdene – fra det monopolregulerte nettselskapet, den industripregede produksjonsvirksomheten, til den sterkt konkurranseutsatte sluttbrukervirksomheten. Hovedkontoret er i Tromsø.

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 2024 i tillegg til morselskapet Troms Kraft AS bestått av følgende selskap:

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

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

Kraftmarkedet

I 2024 ble kraftprisene i gjennomsnitt lavere enn i 2023. Kraftbalansen har bedret seg og alle prisområdene i Norge fikk lavere gjennomsnittlig pris i 2024 sammenlignet med 2023.

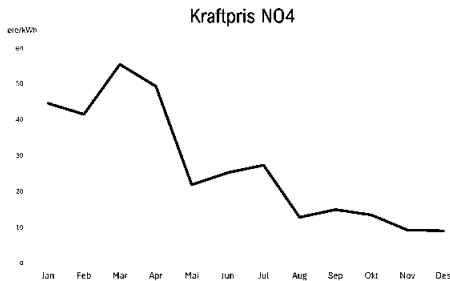
Gjennomsnittlig kraftpris i de ulike prisområdene i Norge ble følgende i øre/kWh (fjorårets i parentes):

- NO1 - Oslo: 48,7 (76,1)
- NO2 - Kristiansand: 58,2 (90,4)
- NO5 - Bergen: 47,5 (76,2)
- NO3 - Trondheim: 32,6 (43,9)
- NO4 - Tromsø: 27,0 (34,2)

Kraftåret 2024 var preget av store avvik mot normalen for Nord-Norge sin del. En relativ tørr og kald vinter ga høye strømpriser i årets første måneder, men frem mot våren falt prisene slik de vanligvis gjør. Dette fallet fortsatte gjennom sommeren til tross for rekordlave magasinfullinger og en svært tørr og varm sommer i Nord-Norge. Et stort vindkraftoverskudd i Nord-Sverige medførte import av billig kraft fra Sverige gjennom sommeren. I både juli, august og september var NO4 netto importør av strøm. Nordnorske vannkraftprodusenter produserte nesten ikke strøm i denne perioden og magasinfullingen steg til tross for det tørre været. Troms Kraft hadde historisk lav vannkraftproduksjon i 2024.

Normalt stiger prisene om høsten, men i 2024 var dette ikke tilfellet for Nord-Norge. Høsten var preget av uvanlig mildt og vått vær, og i motsetning til det normale økte vannmagasinfullingen i NO4 gjennom oktober, november og desember.

Månedlig kraftprisutvikling i 2024 for NO4 er presentert i figuren nedenfor.



November og desember ble de laveste månedene prismessig i 2024 med bare 9 øre/kWh. Til sammenligning var prisene i november og desember 2023 henholdsvis 63 og 69 øre/kWh.

Økende andel av uregulert kraft (vind- og solkraft) i Norden og Nord-Europa medfører et mer volatil kraftmarked. I 2024 hadde Nord-Norge 151 timer med negativ pris. Dette stiller andre krav til planlegging av vannkraftproduksjon, samtidig som det på den andre siden gir muligheter for den bevisste strømkunden.

Samlet produksjon i 2024 i Nord-Norge var 23,7 TWh, en reduksjon på 4,1 TWh sammenlignet med 2023. Forbruket falt også noe, fra 20,7 TWh i 2023 til 20,2 TWh i 2024. Høy magasinfylling ved inngangen til 2025, kombinert med et stort strukturelt kraftoverskudd på Nordkalotten, medfører at det forventes lave kraftpriser i nord i 2025. Det nordnorske kraftsystemet er imidlertid meget væravhengig, og situasjonen kan endre seg. På lang sikt vil økt forbruk og bedre overføringskapasitet kunne gi høyere kraftpris i nord.

Analyse av årsregnskapet

Sentrale utviklingstrekk

Konsernets driftsinntekter ble redusert med 17,5 % fra 2023 til 2024 til MNOK 4 775 hovedsakelig på grunn av lavere kraftpriser.

Samlet vannkraftproduksjon i 2024 utgjorde 697 GWh mot 965 GWh i 2023. Vindressursene var noe sterkere i 2024 sammenlignet med 2023, og vindkraftproduksjonen fra Fakken vindpark utgjorde 134 GWh i 2024 mot 129 GWh i 2023.

Magasinbeholdningen ble økt med 177 GWh i løpet av året, og 2024 endte med en fyllingsgrad på 525 GWh (88,9 %). Sammenlignet med 2023 var vannkraftproduksjonen 268 GWh (27,8 %) lavere i 2024. Akkumulert tilsig i 2024 var 876 GWh mot 936 GWh i 2023.

Lavere vannkraftproduksjon og lavere kraftpriser i 2024 sammenlignet med 2023 medførte at kraftsalgsinntektene fra produksjonsvirksomhetene Troms Kraft Produksjon AS og Fakken Vind AS ble

redusert fra MNOK 441 i 2023 til MNOK 272 i 2024. Driftsresultatet fra produksjonsvirksomhetene ble MNOK 94 mot MNOK 363 i 2023.

Inntekter i nettvirksomheten bestemmes i stor grad av en inntektsramme tildelt fra NVE. Inntektsrammen for Arva AS i 2024 ble MNOK 1 143 mot MNOK 1 207 i 2023. Kostnadene for ikke-levert energi (KILE) var MNOK 76 i 2024. Stormen «Ingunn» i månedsskiftet januar/februar og betydelige utfall mot slutten av 2024 medførte ekstraordinær høy KILE og avbruddskostnad. Selskapet arbeider langsiktig og målrettet for å redusere KILE og avbruddskostnader. Driftsresultatet fra nettvirksomheten ble MNOK 406 mot MNOK 519 i 2023. Effektiviteten i Arva AS falt fra 102,3 % i 2023 til 93,2 % i 2024. Hovedårsakene er økte drifts- og vedlikeholdskostnader samt høy kapitalkostnad.

Ishavskraft AS er blant de største kraftsalgselskapene i landet målt i omsetning. Selskapet har en spesielt sterk markedsposisjon i Nord-Norge som leverandør av fornybar energi, men er også en betydelig nasjonal aktør, særlig innenfor bedrifts- og kommunemarkedet. Omsetningen ble redusert fra MNOK 4 110 i 2023 til MNOK 3 171 i 2024, hovedsakelig som følge av lavere kraftpriser. Driftsresultat ble redusert fra MNOK 154 i 2023 til MNOK 75 i 2024. Hovedårsakene til dette er økte kostnader til utvikling og digitalisering samt svakere inntjening fra næringssegmentet.

Fjuel Tromsø AS er et selskap som fortsatt er i startfasen. Selskapet har ved utgangen av 2024 tre landstrømanlegg i drift og to nye under bygging/ferdigstilling. Omsetningen i 2024 ble på MNOK 3,7 mot MNOK 2,1 i 2023.

Konsernets samlede driftsresultat (EBIT) for 2024 ble MNOK 527. Dette er MNOK 408 lavere enn i 2023.

Netto finansposter utgjorde MNOK 206 mot MNOK 166 i 2023. Hovedårsaken til endringen er økte markedsrenter og økt belåning.

Konsernets resultat før skatt ble MNOK 321, en reduksjon på MNOK 448 sammenlignet med 2023. Skattekostnaden utgjør MNOK 114 mot MNOK 301 i 2023.

Konsernets årsresultat ble MNOK 207, en reduksjon på MNOK 261 fra 2023. Majoritetens andel av årsresultatet utgjør MNOK 136 mot MNOK 348 i 2023.

Det ble i 2024 gjennomført investeringer i varige driftsmidler i konsernet med til sammen MNOK 741 mot MNOK 766 i 2023. Av dette utgjør MNOK 671 nettinvesteringer mot MNOK 715 i 2023. Energiomstillingen i samfunnet gjør at vi planlegger for et fortsatt høyt investeringsnivå i årene fremover.

Kontantstrømmen fra operasjonelle aktiviteter var positiv med MNOK 514. I løpet av året økte langsiktig rentebærende gjeld med MNOK 425 som følge av investeringer i Arva AS og Fjuel Tromsø AS.



Beretning og regnskap

Morselskapet Troms Kraft AS sin egenkapitalandel var 62,0 % pr 31.12.2024, mot 56,3 % pr 31.12.2023. For konsernet var tilsvarende tall 32,5 % og 31,8 %. 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 magasinifilling og analyser av prisutvikling er blant virkemidlene for å nå målene i denne strategien. Som følge av prissvingninger på kraft, eksponeres produksjonsvirksomheten for prisrisiko. Prissikring av kraftproduksjon benyttes som risikodempende tiltak mot svingninger i kraftpris.

For nettvirksomheten er inntektsrammeutviklingen sentral. 70 % av inntekten er basert på kostnadene i bransjen og nettselskapets relative effektivitet. Selskaper som er mer kostnadseffektive i sin ressursbruk enn gjennomsnittet vil få en kostnadsnorm som er høyere enn kostnadsgrunnlaget, og dermed en høyere avkastning. Motsatt vil selskaper som er mindre effektive enn gjennomsnittet sitte igjen med en lavere avkastning. 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 2024 ble referanserenten 7,67 % mot 8,36 % i 2023. 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 2024 og konsernet har lav likviditetsrisiko. Volatile og til dels høye kraftpriser har medført at konsernet har prioritert å ha gode likviditetsrammer tilgjengelig.

Troms Kraft-konsernet hadde pr 31.12.2024 følgende lånefasiliteter tilgjengelig:

Selskap	Fasilitet	Beløp
Troms Kraft konsern	Trekkfasilitet konsernkonto	MNOK 700 (ubenyttet)
Ishavskraft AS	Kassekreditt	MNOK 500 (MNOK 350 ubenyttet)
Arva AS	Lånefasilitet for investeringer	MNOK 750 (ubenyttet)

Konsernet har tilfredsstillende finansiering.

Kredittrisiko

Sluttbrukervirksomheten har etablert rutiner for kredittvurdering som tar sikte på å begrense motpartsrisko. Til dels høye kraftpriser og dertil store kundefordringer har medført ekstra fokus på kredittrisiko og eventuelle betalingsutfordringer hos kunder. Tett oppfølging og samarbeid med kundene har vært viktig for å unngå potensielle negative finansielle konsekvenser. 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. Troms Kraft skal være et ledende kraftkonsern i Nord-Norge, og være en driver i utviklingen mot et mer elektrifisert og bærekraftig samfunn.

Våre strategiske mål omfatter to hovedprioriteringer – vi skal oppfylle vårt samfunnsoppdrag, og samtidig skape økonomiske verdier for våre eiere. Vi skal sikre stabil og tilstrekkelig tilgang på fornybar energi i regionen, med offentlig eierskap av kritisk infrastruktur som grunnlag for forsyningssikkerhet og regional utvikling. Samtidig har eierne et forretningsmessig mål om avkastning på investert kapital, som reflekterer risikoen knyttet til virksomheten.

I strategien legger vi vekt på god drift og økonomisk robusthet. Vi fokuserer på kostnadskontroll, behovsstyrt vekst og rendyrking av kjernevirksomheten, samtidig som vi jobber for å minimere våre negative påvirkninger på ansatte, lokalsamfunn og natur.

Konsernstrategien har tre strategiske mål som understøtter de overordnede konsernmålene:

- Trygg kraftforsyning
- Sikker og attraktiv arbeidsplass
- Helhetlig virksomhetsstyring

De strategiske målene er konkretisert gjennom konkrete tiltaks mål som skal sikre langsiktig bærekraftig utvikling. Tiltaks målene er utformet for å reflektere både felles prioriteringer – uavhengig av virksomhetsområdene – og de enkelte virksomhetsområdenes unike ansvar og behov. Tiltaks målene er derfor inndelt i fellesmål og virksomhetsspesifikke mål.



Hvert datterselskap operasjonaliserer de strategiske målene i sin egen virksomhet, og etablerer hensiktsmessig oppfølging og rapportering på egen måloppnåelse.

Et av de sentrale tiltaksmålene er utvikling av ny kraftproduksjon. Dette skal skje i samsvar med reelle behov, med mål om å unngå økonomisk ineffektivitet og unødvendige naturinngrep. Troms Kraft har mål om å utvikle 1,1 TWh ny fornybar kraftproduksjon i Troms/Finnmark innen 2040.

Styringsstrukturer

Konsernets styringsstrukturer og arbeidsprosesser skal være tilpasset kompleksiteten og konkurranse-situasjonen til det enkelte selskap, og legge til rette for effektive og gode beslutninger. Det er etablert et sett med styrende dokumenter som danner rammene i styringsmodellen.

Morselskapets funksjon er konsentrert rundt strategisk utvikling av konsernet, eierstyringen av datterselskapene, salg av tjenester til datterselskapene og virksomhetsstyring av eget selskap. 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 2024.

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 drøftes jevnlig i selskapenes ledermøter.

Digitale støtteverktøy i form av kvalitets- og styringssystemer er implementert for å sikre strukturert dokumentasjon av risikoanalyse og internkontroll.

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.

Klima, miljø og sosiale forhold

Bærekraft

Norge har forpliktet seg til Paris-avtalen, og følger EUs ambisjon om å redusere utslippene med minst 55 % fra 1990 til 2030. De menneskeskapt klimagassutslippene forårsaker klimaendringer som har alvorlige konsekvenser for kloden vår. Troms Kraft har både direkte og indirekte klimagassutslipp fra vår drift og våre aktiviteter.

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.

Troms Kraft skal arbeide proaktivt for å minimere vårt fotavtrykk på våre omgivelser. Tilliten vi har fått fra våre interessenter skal vi bevare gjennom ansvarlig virksomhetsutøvelse. Vi skal utvikle mål og handlingsplan innen 2028 for reduksjonen av egne klimagassutslipp.

Beretning og regnskap

Troms Kraft skal ta en aktiv rolle i det grønne skiftet, og bidra til å bekjempe klimaendringene gjennom vår kjernevirksomhet. Bærekraftig utbygging og utnyttelse av kraftverk og strømmnett, robust kraftforsyningsberedskap, bærekraftig energiforbruk og nye energi- og elektrifiseringsløsninger er avgjørende i det grønne skiftet.

Troms Kraft er opptatt 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).

I 2024 ble det etablert et konsernprosjekt hvor formålet var å forberede Troms Kraft på bærekraftsdirrektivet Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD). Fokus i 2024 har vært å forberede og gjennomføre dobbel vesentlighetsanalyse per selskap i konsernet. I forberedelsesfasen har det vært fokus på verdikjede, interessenter og fastsetting av scoringsmodell. I gjennomføringsfasen har det vært fokus på bruttoliste over påvirkninger, risikoer og muligheter, involvering av interne interessenter samt prioritering og beslutning av vesentlige temaer. Troms Kraft er i utgangspunktet underlagt rapporteringsplikt for regnskapsåret 2025 med rapportering i 2026. Et forslag fra EU-kommisjonen pr ultimo februar 2025 innebærer imidlertid 2 års utsettelse på rapporteringen samt at terskelverdien på antall ansatte heves slik at Troms Kraft ikke blir rapporteringspliktig. Som følge av dette er konsernprosjektet satt på vent.

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, reindriftnæringen 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 næringsgrunnet til det samiske folk. Involvering og dialog med det samiske samfunnet, herunder reindrifutøvere, er sentralt og viktig i arbeidet med videreutvikling av vindkraftprosjekter.

Konsernet skal utvikle handlingsplaner for å kunne oppnå netto nulltap av biologisk mangfold i nye utbygginger fra 2030. Dette gjelder både kraftproduksjons- og nettanlegg.

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 produserer elektrisitet gjennom fornybare energikilder, som innebærer at naturressurser utnyttes i og nær 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 arbeider med å øke fokuset på sirkulærøkonomi og gjenbruk. Arva gjenbraker 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 retningslinjer for etisk virksomhetsutøvelse, 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, og styrke etterlevelse av kravene i åpenhetsloven. Konsernet har påbegynt arbeidet, og har identifisert et behov for å forbedre innsatsen på området.



Konsernets redegjørelse for arbeidet med aktsomhetsvurderinger for 2023 er tilgjengelig på våre nettsider. Redegjørelsen for regnskapsåret 2024 vil publiseres innen fristen 30. juni 2025.

Helse, miljø og sikkerhet

Personsikkerhet

Våre ansatte er den viktigste drivkraften i realiseringen av vårt samfunnsoppdrag. I Troms Kraft skal det være trygt å jobbe. Alle skal komme glade og friske hjem. Vi har en nullvisjon på personskader, og har mål om ingen personskader på våre ansatte. Vår nullvisjon på personskader baserer seg på tanken om at alle ulykker og skader kan forebygges. Vi har mål om å gjennomføre våre oppdrag med fokus på ansattes sikkerhet, herunder å være forutseende i vårt eget og kollegaers arbeid. I tillegg skal vi etterstrebe null personskader i leverandørkjeden. Konsernet har etablert HMS-policy som fastsetter rammer og prinsipper for HMS-arbeidet i hele konsernet.

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 konsernledergruppemøter 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 2024 var det seks personskader på eget personell, hvorav tre i produksjonsvirksomheten, og tre i nettvirksomheten.

	Arva AS	Troms Kraft Produksjon AS
Antall personskader med sykefravær	2	2
Antall personskader uten sykefravær	1	1
Antall skadefraværsdager	15	12

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

Sykefravær

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

Det samlede sykefraværet i konsernet i 2024 var 4,5 %, mot 4,2 % i 2023. Sykefraværet er noe ulikt fordelt i konsernets datterselskaper, og er høyere enn målsatt nivå i to av selskapene. I disse selskapene arbeides det 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 arbeidsmiljøutvalg.

Medarbeidertilfredshet

Konsernet har mål om å være en inkluderende og attraktiv 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, arbeids glede, motivasjon og engasjement, og bidrar til å identifisere forbedringsområder. Resultatene av undersøkelsene følges opp gjennom forbedringstiltak på selskaps- og enhetsnivå.

Resultatene for 2024 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 46 % (49 %). Totalt for konsernet var kvinneandelen 26 % (27 %) per 31.12.2024.

Tabellen nedenfor viser kjønnsfordelingen per 31.12.2024 innen sentrale områder (fjorårets tall i parentes).

	Kvinner	Menn
Kjønnsbalanse (fast ansatte)	97 (93)	281 (261)
Midlertidig ansatte	4 (7)	7 (3)
Uttak av foreldrepermisjon (uker)	69 (92)	188 (39)
Faktisk deltidsarbeid	11 (13)	6 (7)

Beretning og regnskap

Tabellen nedenfor viser kjønnsfordelingen i ulike stillingsgrupper og lønnsfordelingen mellom kjønnene per 31.12.2024 (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	2 (1)	3 (3)	1,06 (1,20)
Ledernivå 2 og 3	16 (16)	44 (42)	0,87 (0,85)
Øvrige ansatte	79 (76)	233 (215)	0,87 (0,88)
Totalt	97 (93)	281 (261)	0,88 (0,88)

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.

Analysen 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 mål om at det skal gjennomføres kompetansekartlegginger, og utarbeides kompetanseutviklingsplaner.

Det jobbes aktivt med å tilrettelegge for medarbeidernes muligheter til å vedlikeholde, fornye og utvide sin faglige kompetanse. Videre er livsfasepolitikken oppdatert 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.

Smart Senja-prosjektet pågår fortsatt, og Arva høster erfaringer fra drift av energilagere og bruk av fleksibilitet. I 2024 har prosjektet tydeliggjort hvordan kombinasjon av batteri og målrettet styring av Lysbotn kraftverk frigjør kapasitet i nettet og opprettholder spenningskvalitet og forsyningssikkerhet på Nord-Senja. Veien videre er å oppsummere læring og implementere gevinster fra prosjektet.

Arva har videreført samarbeidet med Heimdall Power om overvåking av kapasitet i kraftlinjer som en del av Forskningscenter for Miljøvennlig Energi (FME)

CINELDI. Om lag 50 neuroner er montert på Arvas kraftlinjer og disse forteller hvor mye ledig kapasitet det er i ledningen. Dette er nyttig informasjon både med hensyn til investeringsvurderinger og arbeidet med oppgradering og vedlikehold av nettet. Kunnskapen har blant annet bidratt til økt nettkapasitet i Salten.

I 2024 tildelte Norges forskningsråd åtte nye Forskningscentre for Miljøvennlig Energi. Arva deltar i to av disse; FME Interplay og FME SecurEI som er etterfølgeren til FME CINELDI. For Arva blir disse to sentrene de viktigste arenaene for innovasjonsarbeid på lag med bransjen. FME-ordningen betyr inntil åtte år med forskning og utvikling for å sikre forsyningssikkerhet og energiomstilling.

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. Hydrologi og råvarepriser er tradisjonelt sett sentrale drivere i kraftprisen. Videre har andelen uregulert kraftproduksjon økt de siste årene og påvirker kraftprisen i Norge. Andelen vindkraft og solkraft har økt både i det nordiske og europeiske kraftsystemet. Mye vind i Norden og på kontinentet medfører ofte import av kraft til Norge og lave kraftpriser. Motsatt er det ofte en sammenheng med lite vind og høyere kraftpriser.

Konsernet har de senere årene arbeidet med kartlegging og utvikling av prosjekter for å øke produksjonen innenfor både vind- og vannkraft. Det er gjennomført mulighetsstudier hvor aktuelle interesser, herunder vertskommuner, grunneiere og reinbeitedistrikter, er blitt involvert. Samtidig ser vi tydelige tegn på at samfunnets store omstilling fra fossilt til fornybar energi vil ta lengre tid enn det tidligere prognoser skulle tilsi. Vi ser at flere av de store industrilokomotivene i Norge legger bort eller utsetter sine omstillingsprosjekter. Troms Kraft vil imidlertid fortsatt planlegge for at kraftbehovet i samfunnet vil øke betydelig i årene fremover. Elektrifisering og økt forbruk, samt bedre overføringskapasitet, indikerer høyere kraftpriser på sikt – også i Nord-Norge. Vi ønsker å øke kraftproduksjonen basert på realistiske vurderinger av kraftbehovet, og en forpliktelse til å utnytte naturressursene på en måte som balanserer økonomisk lønnsomhet med hensynet til klima, natur og lokalsamfunn.

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. For å trygge forsyningsikkerheten og levere på selskapets samfunnsoppdrag arbeider Arva planmessig med vedlikehold, reinvesteringer, nyinvesteringer og bruk av ny teknologi. Samtidig er Arvas kapitalkostnad høy, og selskapet må prioritere å bygge nett effektivt basert på kundens behov. Utnyttelse av kapasitet og levetidsforlengede tiltak i nettet har også høy prioritet. Kostnadskontroll og effektivisering er viktig for Arva for igjen å bli over 100 % effektiv.

Felles for både produksjon og nett, er at vi skal ha en robust kraftforsyningsberedskap. Den geopolitiske situasjonen, sabotasjetrusler og cyberangrep medfører økt fokus på sikkerhet og beredskap. Vi skal levere stabil elektrisitetstilgang i både ordinære og ekstraordinære situasjoner – nå og i fremtiden. Vårt mål er å imøtekomme samfunnets energibehov med sikkerhet og ansvar i alle ledd – fra produksjon og distribusjon til salg.

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 141 disponeres på følgende måte:

Avsatt utbytte	MNOK 135
Overført til fond for vurderingsforskjeller	MNOK 101
Overført fra annen egenkapital (-)	MNOK -95

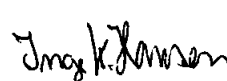
Lave kraftpriser, generelt lavere inntjening fra konsernets forretningsområder samt høyt investeringsnivå medfører et lavere utbyttensnivå sammenlignet med foregående år.

Konsernet har hatt et høyt aktivitetsnivå i 2024. I tillegg har konsernet ivaretatt sin samfunnsrolle og sørget for stabil og sikker strømforsyning til husholdninger og bedrifter.

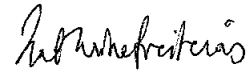
Styret ønsker å takke alle ansatte for innsatsen gjennom 2024.

Tromsø, 8. april 2025





Inge K. Hansen
Styreleder



Kathrine Tveiterås
Nestleder



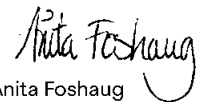
Marianne Abeler
Styremedlem



Alf Eirik Røkenes
Styremedlem



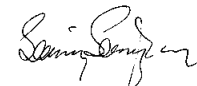
Rolf Inge Roth
Styremedlem



Anita Foshaug
Ansattvalgt styremedlem



Eivind Andersen
Ansattvalgt
styremedlem



Semming Semmingsen
Daglig leder
og konsernsjef



Beretning og regnskap

Regnskap

Innhold

Resultatregnskap	21
Balanse	22
Kontantstrømoppstilling	24
Noter til årsregnskapet 2024	25
Note 1 Regnskapsprinsipper	25
Note 2 Virksomhetsområder	28
Note 3 Store enkelttransaksjoner	28
Note 4 Finansielle derivater	28
Note 5 Driftsinntekter	29
Note 6 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader	29
Note 7 Kraftproduksjon og magasinbeholdning	29
Note 8 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk	30
Note 9 Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser	31
Note 10 Skatter	32
Note 11 Varige driftsmidler	33
Note 12 Investering i datterselskap	34
Note 13 Investering i tilknyttede selskaper/deltakerlignede tilknyttede selskap	34
Note 14 Investeringer i andre selskap	35
Note 15 Langsiktige fordringer og plasseringer	35
Note 16 Kundefordringer	36
Note 17 Kortsiktige fordringer	36
Note 18 Likvide midler	36
Note 19 Egenkapital	36
Note 20 Aksjonærinformasjon	37
Note 21 Langsiktig gjeld	37
Note 22 Annen kortsiktig gjeld	38
Note 23 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser	38
Note 24 Nærstående parter	39
Note 25 Mellomværende med foretak i samme konsern m.v.	39
Note 26 Hendelser etter balansedagen	39
Revisjonsberetning	40



Resultatregnskap

TROMS KRAFT AS			KONSERN		
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	Note	2024	2023
Driftsinntekter og -kostnader					
0	0	Kraftsalg	2, 5, 7, 24	3 314 611	4 406 777
0	0	Nettinntekter	2, 5	1 385 367	1 327 066
36 116	34 310	Andre driftsinntekter	2, 5, 24	75 277	56 551
36 116	34 310	Sum driftsinntekter		4 775 254	5 790 395
Driftskostnader					
0	0	Aktiverte egne investeringsarbeider		-93 705	-89 006
0	0	Kjøp varer og energi	2, 6, 24	3 121 193	3 856 491
30 529	29 098	Lønnskostnader	2, 8, 9	405 448	359 356
3 346	3 323	Ordinære avskrivninger	2, 11	283 413	265 098
0	0	Nedskrivning/reversering nedskrivning	11	0	-90 778
29 430	23 344	Andre driftskostnader	2, 8, 24	532 047	554 205
63 306	55 766	Sum driftskostnader		4 248 395	4 855 365
-27 190	-21 456	Driftsresultat		526 859	935 030
Finansinntekter og -kostnader					
371 808	157 498	Andel resultat i datterselskaper	12	0	0
1 003	-308	Andel resultat i tilknyttede selskaper	13	-308	1 003
31 472	33 519	Renteinntekt fra foretak i samme konsern	24	0	0
6 463	6 644	Annen finansinntekt		51 034	61 180
102	288	Netto verdiendr. markedsbaserte omløpsm.		288	102
-37 524	-39 147	Annen finanskostnad		-256 592	-227 994
373 324	158 495	Netto finansposter		-205 578	-165 709
346 134	137 039	Resultat før skattekostnad		321 280	769 321
4 000	3 469	Skattekostnad på ordinært resultat	10	-114 641	-301 360
350 134	140 508	Årsresultat		206 639	467 960
Minoritetens andel av resultatet					
				71 023	120 440
Majoritetens andel av resultatet					
				135 617	347 520



Beretning og regnskap

Balanse

TROMS KRAFT AS			KONSERN		
31.12.2023	31.12.2024	Beløp i 1 000 kroner	Note	31.12.2024	31.12.2023
EIENDELER					
Anleggsmidler					
<i>Immaterielle eiendeler</i>					
17 865	10 303	Utsatt skattefordel	10	5 848	0
0	0	Goodwill	11	150 659	166 754
0	0	Andre immaterielle eiendeler	11	397 122	399 625
17 865	10 303	Sum immaterielle eiendeler		553 629	566 380
97 440	94 291	Varige driftsmidler	11	7 676 870	7 201 344
Finansielle anleggsmidler					
2 306 474	2 423 331	Investeringer i datterselskaper	12	0	0
159 682	157 973	Investeringer i tilknyttede selskaper	13	158 204	159 913
17 864	22 127	Investeringer i andre selskaper	14	40 894	36 632
701 367	730 930	Langsiktige fordringer og plasseringer	15, 25	111 541	14 743
3 185 387	3 334 361	Sum finansielle anleggsmidler		310 640	211 287
3 300 692	3 438 955	Sum anleggsmidler		8 541 139	7 979 011
Omløpsmidler					
0	0	Lagerbeholdning		22 459	21 572
103	205	Kundefordringer	16	668 195	770 095
725 626	303 987	Konsernfordringer	18, 25	0	0
<i>Mindreinntekt monopol</i>					
913	585	Kortsiktige fordringer	4, 17	140 520	212 896
1 468	1 756	Kortsiktige finansielle plasseringer		601 176	829 754
220 810	224 946	Likvide midler	18	1 756	1 468
948 920	531 480	Sum omløpsmidler		262 904	236 830
4 249 611	3 970 434	SUM EIENDELER		10 238 148	10 051 625
EGENKAPITAL OG GJELD					
Egenkapital					
<i>Innskutt egenkapital</i>					
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
620 295	721 286	Fond for vurderingsforskjeller	19		
1 196 465	1 167 126	Annen egenkapital	19	1 731 421	1 664 661
1 816 760	1 888 412	Sum opptjent egenkapital		1 731 421	1 664 661
		Minoritetsinteresser	19	1 018 565	961 638
2 390 714	2 462 367	Sum egenkapital		3 323 941	3 200 253
GJELD					
Avsetning for forpliktelse					
81 986	80 278	Pensjonsforpliktelse	9	93 751	111 977
0	0	Utsatt skatt	10	747 191	652 082
81 986	80 278	Sum avsetning for forpliktelse	23	840 941	764 059
Annen langsiktig gjeld					
900 000	900 000	Langsiktig gjeld	21	4 928 945	4 500 095
900 000	900 000	Sum annen langsiktig gjeld		4 928 945	4 500 095
Kortsiktig gjeld					
1 543	930	Leverandørgjeld	25	358 909	466 493
25 836	4 942	Betalbar skatt	10	46 572	164 903
1 425	1 321	Skyldig offentlige avgifter		132 680	181 930
260 000	135 000	Skyldig utbytte		178 200	332 000
0	0	Gjeld til kredittinstitusjoner		150 264	0
588 106	385 596	Annen kortsiktig gjeld	22, 25	277 696	441 892
876 911	527 789	Sum kortsiktig gjeld		1 144 321	1 587 218
4 249 611	3 970 434	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 238 148	10 051 625



Tromsø, 8. april 2025

Inge K. Hansen
Styreleder

Kathrine Tveiterås
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



Beretning og regnskap

Kontantstrømoppstilling

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
346 134	137 039	Ordinært resultat før skattekostnad	321 280	769 321
0	-25 836	Periodens betalte skatter	-164 960	-54 892
-96	0	Gevinst/tap ved salg av driftsmidler	-873	-565
3 346	3 323	Ordinære avskrivninger	283 413	265 098
0	0	Nedskrivning/reversering nedskrivning anleggsmidler	0	-90 778
-372 811	-157 190	Resultatandel tilknyttet selskap/datterselskap	308	-1 003
0	2 400	Mottatt utbytte fra tilknyttede selskap	2 400	0
67	-101	Økning/reduksjon i kundefordringer (-/+)	101 900	-137 558
-1 556	-613	Reduksjon/økning i leverandørgjeld (-/+)	-107 584	33 308
0	0	Endring i lagerbeholdning	-887	-439
-15 292	1 516	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger i pensjonsordninger	-10 394	-55 842
4 025	-322	Poster klassifisert som inv./fin.aktiviteter	-131	4 025
10 473	-110 306	Endring i andre tidsavgrensningsposter	89 067	-441 274
-25 709	-150 090	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	A	513 540
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
-500	500	Inn-/utbetalinger langsiktig fordringer/gjeld konsernselskap	0	0
-37 249	-12 469	Inn-/utbetalinger ved kjøp/salg av aksjer, andeler og andre invest.	-3 102	-40 374
75 000	108 000	Kontantutbytte fra datterselskap		
250	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	873	838
-2 567	-175	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler/immaterielle eiendeler	-741 350	-766 191
34 934	95 856	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	B	-743 579
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter				
		Innbetalinger egenkapital fra minoritetsinteresser	9 000	0
0	0	Endring kortsiktig rentebærende gjeld	150 264	-300 000
0	0	Inn-/utbetalinger ved opptak/nedbetaling av langsiktig gjeld	428 850	199 726
149 675	200 993	Inn-/utbetaling av konsernbidrag		
-185 000	-260 000	Utbetaling av utbytte	-332 000	-235 000
-35 325	-59 007	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	C	256 114
-26 101	-113 242	Netto endring i likvider	A+B+C	26 074
192 982	166 881	Likvidbeholdning 1.1.	236 830	1 088 431
166 881	53 640	Likvidbeholdning 31.12	262 904	236 830

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

Noter til årsregnskapet 2024

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 virksomhets sammenslutninger. 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, retur, 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 monopoler 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 kort-siktig 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.



Beretning og regnskap

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. Aktivert 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 inntjeningssevnen aktiveres. Øvrige aktiviteter klassifiseres som drift/vedlikehold og kostnadsføres. Vedlikeholdskostnadene kostnadsføres ved gjennomføringen.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

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

Lagerbeholdning

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

Magasinbeholdning

Det foreligger ingen kostpris på tilsig av vann. Oppmagasinert vannbeholdning opp-tas 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 anleggfordringer, 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 målereglene 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 forsikringselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene blir regnskapsført som lønnskostnad.

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

Endring i offentlig AFP

Det ble fra 1. januar 2025 innført en livslang AFP-ordning for medlemmer i den lukkede ordningen som er født i 1963 eller senere. For ny livsvarig offentlig AFP-ordning gjelder det fortsatt å få på plass regelverk for deling av finansieringen. Før et nytt avtaleverk er på plass, anses det som vanskelig å måle effekten av planendringen pålitelig. I samsvar med veiledningen fra regnskapsstiftelsen er det lagt til grunn at regnskapsføringen av planendringen utsettes frem til avtaleverk knyttet til deling av finansiering er fastsatt.

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 avskrivninger og en friinntekt. Videre gis det direkte fradrag for nye investeringer/oppgraderinger i grunnrenteinntekt. Marginal effektiv skattesats for grunnrenteskatt på vannkraft var for 2024 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 ble 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.

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.



Beretning og regnskap

NOTE 2 Virksomhetsområder

Konsern 2024

Beløp i 1 000 kroner	Nett virksomhet	Energiløsmetning Norge	Produksjonsvirksomhet	Mør/øvrig virksomhet	Eliminering konserninternt	Sum konsern etter eliminering
Driftsinntekter	1 432 579	3 170 557	323 395	38 010	-189 288	4 775 254
Driftskostnader	810 742	3 090 197	187 544	60 511	-184 011	3 964 983
Av- og nedskrivning	216 081	5 400	54 481	3 993	3 457	283 413
Driftsresultat	405 757	74 959	81 370	-26 494	-8 733	526 859

- For å vise aktiviteten i de enkelte virksomhetsområdene inneholder tallene pr virksomhet også de konserninterne transaksjonene. Elimineringer i konsernet vises i egen kolonne.
- Konsernets nettsinntekter 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 2023

Beløp i 1 000 kroner	Nett virksomhet	Sluttbruker- virksomhet Norge	Produksjonsvirksomhet	Mør/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	-148 703	4 681 045
Av- og nedskrivning	203 468	8 980	-40 934	4 016	-1 210	174 320
Driftsresultat	518 608	154 060	363 045	-30 694	-69 989	935 030

NOTE 3 Store enkelttransaksjoner

Det var ingen store enkelttransaksjoner i 2023 og 2024.

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 risikopolity 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 159,9 periodisering av future-kontrakter bokført som kortsiktig fordring i balansen pr 31.12.2024.

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

Alle finansielle kraftkontrakter, elsertifikatkontrakter og valutaterminer behandles som sikringsinstrumenter for kontantstrøm relatert til kraftkjøp. Realiserte og urealiserte gevinster og tap på de finansielle derivatene resultatføres i takt med kraftkjøpet som derivatene sikrer. Per 31.12.2024 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 31.12.24
Valutakontrakter 2025 - 2028	9 608
Finansielle kontrakter 2025 - 2028	-195 431



NOTE 5 Driftsinntekter

Spesifikasjon av driftsinntekter:

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
0	0	Kraftomsetning	3 304 279	4 396 899
0	0	Konsesjonskraft	10 332	9 879
0	0	Sum kraftsalg	3 314 611	4 406 777
0	0	Nettinntekter	1 385 367	1 327 066
5 094	5 040	Andre driftsinntekter	75 277	56 551
31 022	29 270	Andre driftsinntekter konsernselskap	0	0
36 116	34 310	Sum andre driftsinntekter	75 277	56 551
36 116	34 310	Sum driftsinntekter	4 775 254	5 790 395

NOTE 6 Kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader

Spesifikasjon av kraftkjøp, overførings- og innmatingskostnader i konsernet

Beløp i 1 000 kroner	KONSERN	
	2024	2023
Kraftkjøp	3 082 336	3 808 235
Innmatingsavgift	20 011	43 945
Kjøp av varer og tjenester for videresalg	18 846	4 310
Sum	3 121 193	3 856 491

NOTE 7 Kraftproduksjon og magasinbeholdning

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

Tall i GWh for vannkraftproduksjon	KONSERN	
	2024	2023
Inngående magasinbeholdning 01.01	348	380
Utgående magasinbeholdning 31.12	525	348
Normalproduksjon (siste 10 år)	940	969
Normal årsvariasjon (siste 10 år)	366	235
Årets produksjon	697	965
Normal magasinbeholdning 31.12 (siste 10 år)	392	381

- 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 2024 var på 133,9 GWh.



Beretning og regnskap

NOTE 8 Lønn, godtgjørelse og antall årsverk

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
Lønnskostnader og andre ytelser				
17 496	18 445	Lønninger	320 090	285 459
2 145	1 964	Arbeidsgiveravgift	26 110	18 178
7 782	6 992	Pensjonskostnader	38 895	37 486
3 106	1 698	Andre ytelser	20 353	18 234
30 529	29 098	Sum	405 448	359 356
12	12	Antall årsverk	366	349
Godtgjørelse til revisor				
147	186	Revisjon	1 577	1 040
0	0	Andre attestasjonstjenester	129	218
0	30	Skatterådgivning	64	53
24	61	Andre tjenester	349	93
172	278	Sum	2 118	1 404

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

Ytelser til konsernsjef	TROMS KRAFT AS					
	2024			2023		
	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2023	Lønn	Annen godtgjørelse	Sum 2022
Semming Semmingsen	3 349	189	3 538	3 179	193	3 373

- Konsernsjef inngår i den generelle offentlige pensjonsordningen i selskapet. Denne ordningen gir med full opptjening en estimert pensjon på 66% inkludert ytelse 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 1 949 320.
- Ved fratredelse har konsernsjef rett til kompensasjon tilsvarende 18 måneders fast lønn, samt lønn i oppsigelsesperioden på 6 måneder. Andre godtgjørelser videreføres ikke utover oppsigelsesperioden. Kompensasjonen opphører dersom han tiltrer ny stilling med i all vesentlighet tilsvarende eller høyere lønn, eller får tilsvarende inntekt fra verv eller egen virksomhet. For øvrig skal kompensasjonen reduseres med den inntekt stillingsinnehaveren har i ny stilling, fra verv eller fra egen virksomhet. En eventuell etterlønn skal utbetales månedlig i form av fast månedslønn som gjaldt på fratredelsestidspunktet. Etterlønnen danner ikke grunnlag for feriepenger.
- Selskapet har inngått førtidspensjonsavtale med konsernsjef med rett til å fratre ved fylte 62 år. Ved fratredelse er selskapet forpliktet til å yte pensjon tilsvarende 66 % av lønn fram til 67 år.

Styret (beløp i 1 000 kr)	TROMS KRAFT AS					
	2024			2023		
	Styrehonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2024	Styrehonorar	Annen godtgjørelse	Sum 2023
Inge K. Hansen (styrets leder)	412	-	412	412	0	412
Kathrine Tveiterås (nestleder - fom 05. mai 2022)	245	-	245	245	0	245
Alf Eirik Røkenes (styremedlem)	205	-	205	205	0	205
Rolf Inge Roth (styremedlem fom 05.mai 2022)	205	-	205	205	0	205
Marianne Abeler (styremedlem fom 05.mai 2022)	205	-	205	205	0	205
Anita Foshaug (ansattvalgt)	205	-	205	205	0	205
Eivind Andersen (ansattvalgt)	205	-	205	205	0	205
Jostein Jerkø (vara)	-	-	0	0	0	0
Perry Strømdal (vara)	-	-	0	0	0	0
Medlemmer i bedriftsforsamlingen	219	-	219	99	0	99
Samlet godtgjørelse	1 901	0	1 901	1 781	0	1 781

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 tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. 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	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
Balanseført forpliktelse				
269 622	248 748	Nåverdi av pensjonsforpliktelsene	895 358	938 247
-275 420	-287 431	Pensjonsmidler	-1 004 586	-927 872
-696	0	Arbeidsgiveravgift	0	429
-6 494	-38 682	Netto pensjonsforpliktelse, ytelsesplaner	-109 228	10 805
81 986	80 278	Nåverdi usikrede pensjonsforpliktelse, inkl. arbeidsgiveravgift	93 751	94 678
75 491	41 596	Netto pensjonsforpliktelse, inkl. arbeidsgiveravgift	-15 477	105 482
-6 494	-38 682	Pensjonsmidler i balansen (-)	-109 228	-6 494
81 986	80 278	Pensjonsforpliktelse i balansen, inkl. arbeidsgiveravgift	93 751	111 977
Bevegelse i netto balanseført forpliktelse				
99 215	75 491	Netto pensjonsforpliktelse 01.01	105 482	162 963
6 886	6 114	Resultatført pensjonskostnad, inkl. planendring	15 068	17 526
-22 178	-4 598	Innbetalt premie	-25 452	-73 368
-8 432	-35 412	Estimatavvik ført mot egenkapital	-110 576	-1 638
75 491	41 596	Netto pensjonsforpliktelse i balanse 31.12	-15 477	105 482
Pensjonskostnader				
3 313	3 078	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	9 792	10 792
10 099	10 482	Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	31 389	30 036
-7 223	-8 028	Forventet avkastning pensjonsmidler	-27 263	-24 674
0	0	Resultatført planendring	0	0
697	582	Arbeidsgiveravgift	1 150	1 371
6 886	6 114	Netto pensjonskostnad ytelsesordninger	15 068	17 525
1 031	1 013	Kostnad ved innskuddsordning inkl. arbeidsgiveravgift	22 213	18 898
144	153	Kostnader ved privat AFP-ordning inkl. arbeidsgiveravgift	5 651	4 679
-278	-288	Pensjonstrekk	-4 037	-3 616
7 782	6 992	Pensjonskostnad alle ordninger	38 895	37 486
5	5	Antall ansatte omfattet av ytelsesbasert ordning 31.12	49	57
8	8	Antall ansatte omfattet av innskuddsordning 31.12	329	309

Følgende forutsetninger er lagt til grunn for beregningen:	2024	2023
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,90 %	3,10 %
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %
Årlig forventet lønnsvekst	4,00 %	3,50 %
Årlig G-regulering	3,75 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	3,00 %	2,80 %
Gjennomsnittlig arbeidsgiveravgiftsfaktor	4,7%-12%	4,7%-12%



Beretning og regnskap

NOTE 10 Skatter

TROMSKRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
Skattekostnad av ordinært resultat				
25 836	4 942	Årets betalbare skatt, alminnelig inntekt	26 900	68 435
		Skatt på grunnrenteinntekt	19 793	96 555
		Naturressursskatt	11 373	11 373
		Naturressursskatt som samordnes mot skatt på alminnelig inntekt	-11 373	-11 373
16 147	7 562	Endring i utsatt skatt alminnelig inntekt	78 866	124 607
		Endring utsatt grunnrenteskatt[1]	13 474	12 123
-1 855	-7 791	Effekt utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen	-24 327	-360
-44 128	-8 182	Skatt på mottatt konsernbidrag		
-	-	Avsatt/ændring skatt tidligere år	-65	
-4 000	-3 469	Skattekostnad av ordinært resultat	114 641	301 360
Beregning av skattegrunnlag alminnelig inntekt				
346 134	137 039	Resultat før skattekostnad		
-372 812	-162 774	Resultatandel DS/TS		
8 495	9 967	Permanente forskjeller		
-22 487	-34 373	Endring i midlertidige forskjeller		
200 583	37 192	Mottatt/avgitt konsernbidrag		
-33 258	0	Begrensning rentefradrag		
8 432	35 412	Effekt av balanseført pensjon på endring i midlertidige forskjeller		
-17 648	0	Underskudd til framføring/ anvendelse		
117 438	22 462	Grunnlag betalbar skatt, alminnelig inntekt		
25 836	4 942	Årets betalbare skatt av alminnelig inntekt		
Betalbar skatt i balansen består av				
25 836	4 942	Betalbar skatt av alminnelig inntekt	15 406	56 976
		Betalbar skatt på grunnrenteinntekt	19 793	96 555
		Naturressursskatt	11 373	11 373
25 836	4 942	Betalbar skatt i balansen	46 572	164 903
Utsatt skatt, alminnelig inntekt				
<i>Midlertidige forskjeller:</i>				
0	0	Omløpsmidler	-3 181	-4 964
-3 728	-4 155	Anleggsmidler	2 926 115	2 718 651
-75 491	-41 596	Netto pensjonsforpliktelse	15 487	-105 289
-1 984	-1 079	Andre poster	140 852	212 530
-	0	Skattemessig fremførbart underskudd	-25 282	-109 942
-81 203	-46 830	Sum midlertidige forskjeller	3 053 991	2 710 986
0	0	Midlertidige forskj. som ikke gir grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-105 442	-120 918
-81 203	-46 830	Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	2 948 549	2 590 068
-17 865	-10 303	Utsatt skatt (fordel./forpl.+) knyttet til alminnelig inntekt	648 681	569 815
Utsatt skatt, grunnrente:				
		Driftsmidler	140 487	115 223
		Fremførbart underskudd	-44 746	-32 956
		Netto utsatt skatt grunnrente	95 741	82 267
		Herav balanseført som utsatt skatt	98 511	82 267
		Sum balanseført utsatt skatt	747 191	652 082
		Balanseført utsatt skattefordel	5 848	
Framført til gode produksjonsavgift inngår i skattefordel med TNOK 3 079.				



NOTE 10 Skatter (fortsettelse)

TROMS KRAFT AS OG KONSERN

Utsatt skattefordel framførbart underskudd

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

Grunnrenteskatt landbasert vindkraft

Som følge av innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft fra 1. januar 2024 ble utsatt skatt rekalkulert i regnskapsåret 2023.

NOTE 11 Varige driftsmidler

KONSERN

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsere	Nettanlegg	Produksjonsanlegg	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum	Goodwill	Immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01	922 317	7 542 127	2 080 993	263 867	433 049	11 242 353	269 906	410 511	11 922 770
Tilgang / netto endring anlegg under utførelse	55 524	546 798	17 906	1 845	118 938	741 010	0	340	741 350
Avgang	- 3 583	0	0	0		- 3 583	0	0	- 3 583
Anskaffelseskost 31.12	974 258	8 088 925	2 098 899	265 712	551 987	11 979 780	269 906	410 851	12 660 537
Akkumulerte av- og nedskrivninger	- 537 318	-2 555 980	-1 074 689	- 134 924	0	-4 302 911	- 119 247	- 13 729	-4 435 887
Bokført verdi 31.12	436 940	5 532 945	1 024 209	130 788	551 987	7 676 870	150 659	397 122	8 224 650
Årets ordinære avskrivninger	59 237	150 206	49 929	5 101	0	264 474	16 095	2 844	283 413
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 94 av totale tilganger i 2024. Dette gjelder i hovedsak nettanlegg med gjennomsnittlig økonomisk levetid på ca. 30 år.
- Avskrivningstid på immaterielle eiendeler er basert på vurdering av økonomisk levetid på den enkelte post ut fra forventet inntjening. Balanseført goodwill knytter seg til sluttbruker- og nettvirksomhet i Norge og avskrives over forventet levetid. Konesjoner knyttet til nettvirksomheten inngår i immaterielle eiendeler med MNOK 375. Konesjoner anses evigvarende og avskrives ikke.
- I regnskapsåret 2023 ble det foretatt reversering av tidligere nedskrivning av vindkraftanlegg med MNOK 91. Reverseringen var basert på en neddiskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer, og hvor en samlet vindpark var vurderingsenheten. Reverseringen var i hovedsak basert på høyere forventede kraftpriser."

Troms Kraft AS

Beløp i 1 000 kroner	Driftsløsere	Bygninger og boliger	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01	112 187	183 271	-	295 458
Tilgang/netto endring anlegg under utførelse	175	-	-	175
Avgang	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12	112 362	183 271	-	295 633
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-109 711	-91 631	-	-201 342
Bokført verdi 31.12	2 650	91 641	-	94 291
Årets ordinære avskrivninger	647	2 677	-	3 323
Årets nedskrivninger	-	-	-	-
Økonomisk levetid	3-10 år	50-evigvar.		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

Leasingavtaler – konsern

Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
Operasjonelle leasingavtaler (inventar, transportmidler m.m)		
Årlig leie av ikke balanseførte leieavtaler (operasjonelle leieavtaler)	708	855
Leiekontraktens utløp	2025-2029	2024-2028



Beretning og regnskap

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	1 494 459
Troms Kraft Produksjon AS	Tromsø	100	100	302 148
Ishavskraft AS	Alta	100	100	385 662
Fjuel Tromsø AS	Tromsø	51	51	22 208
Troms Kraft Vind AS	Tromsø	100	100	218 848
Investering i datterselskap				2 423 331

Endring bokført verdi pr datterselskap:

	Arva	TK Produksjon	Ishavskraft	Fjuel Tromsø	TK Vind	Sum
Bokført 01.01	1 419 035	478 647	393 467	15 292	29	2 306 474
Tilgang				9 367		9 367
Resultatandel	107 538	34 625	46 725	-2 451	-21 782	164 655
Avskrivning merverdier			-5 449			-5 449
Internfortj./reversering internfortj.	2 529	1 041				3 569
Estimatendring IAS 19 mot EK	30 157	8 366				38 523
Netto konsernbidrag			-49 080		20 070	-29 010
Konsernfisjon		-220 531			220 531	0
Avsatt utbytte	-64 800					-64 800
Bokført 31.12	1 494 459	302 148	385 662	22 208	218 848	2 423 331

Spesifikasjon av bokført resultatandel:

	2024	2023
Resultatandel	159 206	439 439
Eliminering/reversering internfortjeneste	3 569	3 569
Justering estimat gevinst datterselskap	-5 276	-71 200
Sum	157 498	371 808

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 %		145 395
Frost Kraftentreprenør AS	Bodø	2017	49,0 %	59 565	7 890
Neptun Tromsø AS	Oslo	2022	33,3 %	10	0
Fjuel AS	Tromsø	2022	20,0 %	3 000	3 060
Ekvaly Elsikkerhet AS	Bodø	2023	49,0 %		1 629
Sum					157 973
Tilknyttede selskap i konsernet Troms Kraft					
Finnmarkskonferansen AS	Alta	2005/2006	52,00 %	189	231
Sum					231
Sum konsern					158 204



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	146 392			-2 400		2 663		-1 261	145 395
Frost Kraftentreprenør AS	5 953					909		1 028	7 890
Neptun Tromsø AS	2 833					-2 833			0
Fjuel AS	2 402	1 000				-343			3 060
Ekvaly Elsikkerhet AS	2 102					-473			1 629
Sum morselskap	159 682	1 000	-	-2 400	-	-75	-	-233	157 973
Finmarkskonferansen AS	231	-							231
Sum TS andre selskap	231	-	-	-	-	-	-	-	231
Sum TK konsern	159 913	1 000	-	-2 400	-	-75	-	-233	158 204

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 %		10 173	9 253
Norinnova AS	3,5 %		3 002	2 370
Bodøregionens Utviklingselskap AS	2,2 %		100	100
Avju Solutions AS	4,8 %		2 997	2 997
Øvrig				12
Egenkapitalinnskudd KLP			8 288	7 241
Sum aksjer og andeler eiet av Troms Kraft AS			24 925	22 127
Eiet av øvrige konsernselskaper:				
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				40 894

NOTE 15 Langsiktige fordringer og plasseringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
4 372	2 248	Andre langsiktige fordringer	2 313	8 248
6 494	38 682	Pensjonsmidler, ref. note 9	109 228	6 494
690 500	690 000	Lån til konsernselskaper	0	0
701 367	730 930	Sum	111 541	14 743

• Ingen lån forfaller senere enn fem år etter balansedagen.



Beretning og regnskap

NOTE 16 Kundefordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
103	205	Kundefordringer	673 327	777 362
0	0	Avsetning til tap på fordringer	-5 132	-7 267
103	205	Sum	668 195	770 095
0	0	Pantsatte kundefordringer	0	0

NOTE 17 Kortsiktige fordringer

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
0	0	Andre fordringer	35 094	163 451
913	585	Påløpte inntekter/forskuddsbetalte kostnader	566 082	666 303
913	585	Sum	601 176	829 754

NOTE 18 Likvide midler

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
220 510	224 946	Likvider innenfor konsernkontosystemet	224 946	220 540
300	0	Likvider utenfor konsernkontosystemet	37 958	16 290
220 810	224 946	Sum	262 904	236 830

- Pr. 31.12.2024 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, 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. 31.12.2024. Datterselskap som inngår i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausionister.
- Som sikkerhet for skattetreksmidler i konsernet har Troms Kraft AS stillet en bankgaranti på MNOK 15. Videre er MNOK 4,1 av bankinnskuddet bundne skattetreksmidler og TNOK 17 er bundne midler for handel med regulerkraft fra Esett, samt TNOK 98 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	620 295	1 196 465	2 390 714
Årets resultat			100 991	39 517	140 508
Utbytte				-135 000	-135 000
Estimatendring pensjon mot egenkapital				27 621	27 621
Estimatendring pensjon mot egenkapital datterselskap				38 523	38 523
Andre endringer mot egenkapitalen				0	0
Egenkapital pr 31.12	500 000	73 954	721 286	1 167 126	2 462 367



NOTE 19 Egenkapital (fortsettelse)

Konsernet

Beløp i 1 000 kroner	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Minoritetsinteresser	Sum
Egenkapital pr 01.01	500 000	73 954	1 664 661	961 638	3 200 253
Innskutt kapital minoritetsinteresser				9 000	9 000
Årets resultat			135 617	71 023	206 639
Utbytte			-135 000	-43 200	-178 200
Estimatendring pensjon mot egenkapital			66 144	20 105	86 249
Andre endringer mot egenkapitalen					-
Egenkapital pr 31.12	500 000	73 954	1 731 421	1 018 565	3 323 941

NOTE 20 Aksjonærinformasjon

Selskapet Troms Kraft AS har en aksjeklasse. Pr. 31.12.2024 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	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
900 000	900 000	Banklån	3 925 000	4 500 000
		Obligasjonslån	1 000 000	
-	-	Annen langsiktig gjeld	3 945	95
900 000	900 000	Sum	4 928 945	4 500 095

- Konsernet har pr 31.12.2024 MNOK 4 925 i langsiktig gjeld. MNOK 4 425 av langsiktig bank- og obligasjonslån har forfall mindre enn fem år etter regnskapsårets slutt. MNOK1 000 av bankgjeld har forfall innen ett år etter regnskapsårets slutt.

Banklån

Følgende lånefasiliteter foreligger pr 31.12.2024:

Låntaker	Lånefasilitet	Nom. beløp 31.12	Ledig ramme 31.12	Forfall
Troms Kraft AS	Term loan bank	300 000	0	02.07.2025
Troms Kraft AS	Term loan bank	600 000	0	02.07.2026
Fjuel Tromsø AS	Term loan bank	25 000	0	09.07.2026
Arva AS	Term loan bank	700 000	0	02.07.2025
Arva AS	Revolving credit facility	0	750 000	02.07.2026
Arva AS	Term loan bank	1 400 000	0	02.07.2026
Arva AS	Lån Nordic Investment Bank	400 000	0	01.06.2028
Arva AS	Obligasjonslån fast rente	400 000	0	16.02.2029
Arva AS	Obligasjonslån flytende rente	600 000	0	16.02.2029
Arva AS	Lån Nordic Investment Bank	500 000	0	17.03.2031
Sum		4 925 000	750 000	



Beretning og regnskap

NOTE 21 Langsiktig gjeld (fortsettelse)

Pr 31.12.2024 oppfyller Troms Kraft AS, Fjuel Tromsø AS og Arva AS alle finansielle vilkår i låneavtalene.

Konsernets finansieringspolicy er at Arva AS og Fjuel Tromsø 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 og Fjuel Tromsø 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. For Fjuel Tromsø AS er det pant i driftstilbehør og fordringer.

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. 31.12.2024:

Långiver	Nominelt beløp	Forfall
Rentebytteavtale	250 000	23.04.2029
Rentebytteavtale	250 000	24.10.2033
Sum	500 000	

Pr. 31.12.2024 var samlet markedsverdi positiv med MNOK 35,4.

NOTE 22 Annen kortsiktig gjeld

TROMS KRAFT AS			KONSERN	
2023	2024	Beløp i 1 000 kroner	2024	2023
121 238	13 608	Avsetning for påløpte kostnader/uopptjent inntekt	277 696	441 892
464 774	342 102	Netto trekk konsernkontokreditt, ref note 25	-	-
2 094	29 886	Kortsiktig gjeld til konsernselskaper	-	-
588 106	385 596	Sum	277 696	441 892

NOTE 23 Garantiforpliktelser og sikkerhetsstillelser

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Pr. 31.12.2024 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
Skatteetaten	Garanti for skatetrekkmidler	15 000
Sum bankgarantier		240 000

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	200 000
Bank	Ishavskraft AS	Gjennomfakturerings	300 000
Bank	Ishavskraft AS	Krafthandel	589 750
Statkraft Energi AS	Ishavskraft AS	Krafthandel	224 105
Bank	Ishavskraft AS	Lånefasilitet	500 000
Sum garantier			1 813 855

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



NOTE 24 Nærstående parter

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

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

Morselskapets transaksjoner med nærstående parter

Tall i hele 1 000	TROMS KRAFT AS	
	2024	2023
Salg av tjenester		
Til datterselskap/datterdatterselskap	29 265	31 176
Til tilknyttede selskap	2 917	2 758
Sum salg av tjenester	32 182	33 934
Kjøp av tjenester		
Fra datterselskap	1 997	1 775
Sum kjøp av tjenester	1 997	1 775
Renteinntekter		
Renteinntekter fra datterselskap/datterdatterselskap	33 519	31 472
Sum renteinntekter	33 519	31 472

Konsernets transaksjoner med nærstående parter

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

Tall i hele 1 000	KONSERN	
	2024	2023
Salg av tjenester og kraft		
Til tilknyttede selskap	4 043	2 750
Til andre nærstående parter	3 701	2 124
Sum salg av tjenester	7 744	4 874
Kjøp av varer, tjenester og kraft		
Fra tilknyttede selskap	178 104	170 398
Fra andre nærstående parter	544	512
Sum kjøp av varer og tjenester	178 648	170 910

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

Beløp i 1 000 kroner	TROMS KRAFT AS	
	2024	2023
Langsiktige fordringer på selskap i samme konsern *	690 000	690 500
Kundefordringer på selskap i samme konsern	5 468	6 144
Fordring konsernbidrag/utbytte	127 723	308 583
Fordring innenfor konsernkontosystemet	170 796	410 847
Andre kortsiktige fordringer på selskap i samme konsern	0	51
Sum konsernfordringer (kortsiktige)	303 987	725 626
Leverandørgjeld til selskap i samme konsern	4 154	2 094
Gjeld innenfor konsernkontosystemet	342 102	464 774
Annen kortsiktig gjeld til selskap i samme konsern	25 731	0
Sum konserngjeld (kortsiktig)	371 987	466 868

* Inngår i regnskapslinjen Langsiktige fordringer og plasseringer.

Beløp i 1 000 kroner	KONSERN	
	2024	2023
Leverandørgjeld tilknyttede selskap	7 481	17 160

NOTE 26 Hendelser etter balansedagen

Det har ikke vært vesentlige hendelser i 2025 etter balansedagen.



Beretning og regnskap

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 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2024 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2024 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.

© 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

Offices in:

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Ålesund	Finnes	Nesje	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandnessjøen	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ullensvik
Bodo	Kjeller	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Straume	

Permeo-Dokumentnummer: M:\DOF-98557\UV739-1599E-PT\OFR-795F1



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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. 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 regnskapsestimaterne 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 rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.



Beretning og regnskap



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, 28. april 2025

KPMG AS

Stig-Tore Richardsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Permeo-Dokumentnummer: M/ROF-985T-LUV73P-1599E-PT0FR-7B5FJ

3



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: 80.232.xxx.xxx

2025-04-28 13:40:34 UTC

 bankID

Penneo Dokumentnøkkel: M/DOF-9855T-LUV73P-1559E-BTQFR-7R5EJ

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl ved bruk av et sertifikat og et tidsstempel fra en kvalifisert tillitstjenesteleverandør.

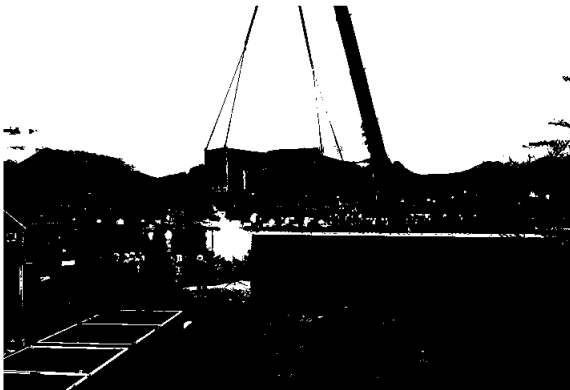
Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

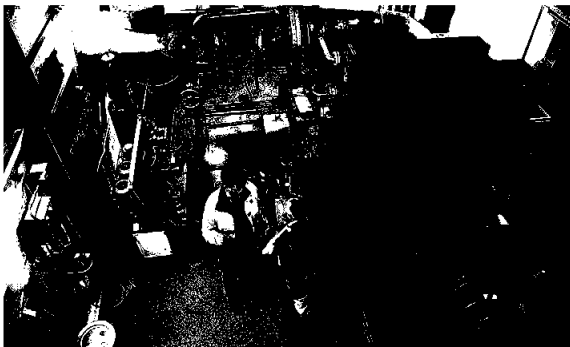
Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



Bærekraftsrapport 2024



Smart Senja, Foto: Johannes Fjell Hojem / UIT

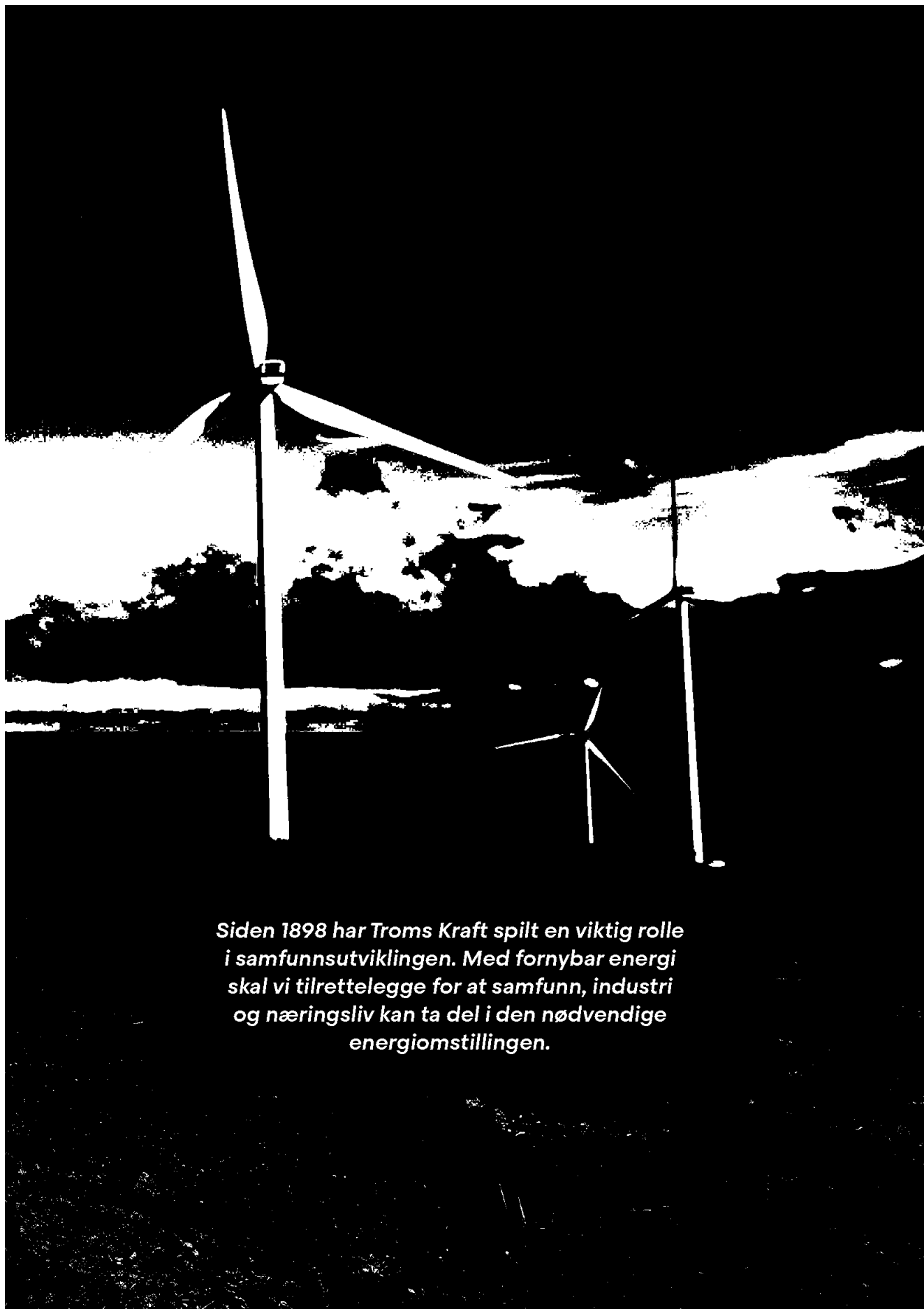


Osteren Kraftverk, Foto: Rune Stolz Bertinussen

Innhold

Vårt arbeid med klima og miljø	46
CSRD – Bærekraftsdirektivet	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

Foto neste side: Torstein Johansen



Siden 1898 har Troms Kraft spilt en viktig rolle i samfunnsutviklingen. Med fornybar energi skal vi tilrettelegge for at samfunn, industri og næringsliv kan ta del i den nødvendige energiomstillingen.

Vårt arbeid med klima og miljø

Norges totale energiforbruk i 2023 var 283,7TWh. Hele 46,9 % av det totale forbruket kom fra ikke-fornybare energikilder. For å kunne stoppe klimaendringene er vi avhengig av å redusere bruken av fossil energi. Vårt kjerneprodukt, elektrisk kraft produsert fra vann og vind, er en sentral del av løsningen for å gjennomføre den nødvendige energiomstillingen.

Utbygging av fornybar kraft og distribusjonsnett har konsekvenser for miljøet. Vi skal derfor vise lederskap i arbeidet med å produsere og distribuere 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 lokalsamfunnens interesser.

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.

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 planleggingen og oppfølgingen av nye prosjekter.

Vi arbeider på ulike måter for å bidra til energiomstillingen. Vår primære oppgave er å sikre trygg og tilstrekkelig kraftforsyning. I tillegg arbeider vi med tiltak for å legge til rette for energieffektive løsninger, samt utbygging av infrastruktur for tilgang til strøm i byer og lokalsamfunn.

Vårt bidrag til FNs bærekraftsmål



CSRD – Bærekraftsdirektivet

Om CSRD

EUs Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD), kjent som bærekraftsdirektivet, stiller nye og omfattende krav til bærekraftsrapportering for selskaper i Europa. Direktivet trådte i kraft i EU i 2023, og er implementert i norsk lovgivning fra 1. november 2024. Formålet er å standardisere og styrke bærekraftsrapporteringen, slik at den sidestilles med finansiell rapportering.

CSRD utvider rapporteringsplikten til å omfatte langt flere virksomheter enn tidligere regler. Kravene innføres trinnvis, og Troms Kraft er rapporteringspliktig fra og med regnskapsåret 2025.

Direktivet krever at virksomheter rapporterer etter prinsippet om dobbel-vesentlighet. Dette innebærer at virksomheten må redegjøre for både sin påvirkning på mennesker, samfunn og miljø gjennom hele verdikjeden, og hvordan bærekraftsforhold påvirker virksomhetens finansielle stilling. Rapporteringen skal følge European Sustainability Reporting Standards (ESRS), som stiller detaljerte krav innen alle de tre ESG-dimensjonene - miljø, sosiale forhold og virksomhetsstyring.

Troms Krafts tilpasning til CSRD

Troms Kraft rapporterer i dag etter prinsippene i GRI-standardene, og forbereder samtidig overgangen til rapportering i henhold til ESRS-rammeverket. Dette innebærer økt omfang og presisjon i rapporteringen, samt tilpasninger i systemer og prosesser for å sikre etterlevelse av de nye kravene.

For å møte de nye kravene har konsernet etablert et CSRD-prosjekt som er forankret i toppledelsen. Fremdriften i prosjektet har vært god, og prosjektet har påbegynt arbeidet med den doble vesentlighetsanalysen. Det er gjennomført en overordnet kartlegging av verdikjeden, både oppstrøms og nedstrøms, samt en ekstern interessentanalyse for å kartlegge eksterne forventninger og holdninger. Relevante interne interessenter er identifisert, og det er utviklet metodikk for å vurdere og kvantifisere

påvirkninger, risikoer og muligheter, herunder en scoringsmodell med tilhørende scoringsnøkler. Basert på dette er det utarbeidet en bruttoliste over påvirkninger, risikoer og muligheter knyttet til konsernets virksomhet. Disse vil videre bearbeides i samarbeid med interne interessenter for å fastsette hvilke bærekraftstema som anses som vesentlige for konsernet.

Omnibus-pakken fra EU-kommisjonen

I februar 2025 la EU-kommisjonen frem en omnibus-pakke med forslag om å forenkle kravene til bærekraftsrapporteringen og redusere rapporteringsomfanget for virksomheter som er omfattet av CSRD. Lovforslaget innebærer blant annet forskyvning av implementeringsplanen samt økning i terskelverdiene for hvilke foretak som omfattes. Dette skaper usikkerhet om Troms Kraft-konsernets fremtidige rapporteringsforpliktelser.

Troms Kraft vil følge utviklingen av CSRD-endringene og tilpasse vårt arbeid i tråd med eventuelle nye krav. Dersom konsernet ikke blir rapporteringspliktig, vil vi likevel opprettholde og videreutvikle arbeidet med bærekraft, der bærekraftsrapporteringen er et viktig verktøy for å integrere bærekraft i virksomhetsstyringen. Vi vil fortsette å forbedre våre prosesser for å oppnå stadig bedre kvalitet og større grad av åpenhet i vår bærekraftsrapportering. Dersom Troms Kraft ikke blir omfattet av CSRD vil vi benytte relevante frivillige ESRS-standarder for å sikre at informasjonen vi deler er fortsatt relevant for våre interessenter.

Bærekraft er en sentral del av vår virksomhet, og vi vil fortsette å utvikle vårt arbeid på dette området, uavhengig av regulatoriske krav. Dermed vil den kontinuerlige dialogen med våre interessenter forbli et viktig element, og vi strekker oss etter å møte deres forventninger til vårt bærekraftsarbeid. Slik kan vi sikre en helhetlig og ansvarlig tilnærming til bærekraftsforhold i konsernet.

Vesentlighetsanalyse

Vesentlige tema

Troms Kraft gjennomførte en vesentlighetsanalyse i 2021 for å kartlegge hvilke temaer som er vesentlige for vår evne til langsiktig verdiskapning. Vår strategi hensyntar disse temaene. Vesentlighetsanalysen er inspirert av tilnærmingen i Global Reporting Initiative (GRI), og danner fortsatt grunnlaget for rapporteringen for 2024. Våre vesentlige temaer består av områder med påvirkningsvesentlighet eller finansiell vesentlighet:

- *Miljø og samfunnmessig vesentlighet:* Faktisk eller potensiell negativ og positiv påvirkning vi har på mennesker og miljø gjennom vår virksomhetsutøvelse.
- *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.

I denne rapporteringen videreføres rapporteringsformatet basert på vesentlighetsanalysen. I 2023-rapporteringen ble det gjennomført enkelte endringer i de vesentlige temaene. Disse endringene innebar sammenslåing, omdøping eller ekskludering av enkelte temaer for bedre å tilpasse rapporteringen til de kommende kravene i bærekraftsdirektivet (CSRD). Justeringene er presentert i tabellen nedenfor.

I årets rapportering opprettholdes de samme vesentlige temaene som i fjorårets rapportering.

Oversikt over vesentlige bærekraftstemaer i Troms Kraft

Hovedtema	Vesentlige tema 2021-2022	Vesentlig tema 2023-2024
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
Mennesker og samfunn (S)	Naturinngrep, biologisk mangfold og forvaltning av vannressurser	Biomangfold og økosystemer
	Helse, miljø og sikkerhet	Vår arbeidsstyrke
	Sysselsetting, mangfold og likestilling	
Virksomhetsstyring (G)	Lokalsamfunn, vertskommuner, konsepsjonsområder og reindriftsnæring	Berørte samfunn
	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	
	Forretningsetikk	En del av vår virksomhetsstyring, men beholdt grunnet fokuset på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i Åpenhetsloven og bærekraftsdirektivet
Ansvarlig leverandørstyring		



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)	Kundemøter, kundeservice, hjemmesider, 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. Indirekte dialog gjennom Fornybar Norge og andre interesseorganisasjoner
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



Bærekraftsrapport 2024

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 lavutslipps-samfunn 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 tilgang til elektrisitet.

Vårt mål

Troms Kraft bidrar til energiomstillingen gjennom produksjon av fornybar kraft, samt distribusjon og salg. Vi skal øke kraftproduksjonen, bygge mer nett, og forbedre utnyttelsen av våre kraftverk og strømmnett. Økt utbygging av kraftproduksjon og bedre utnyttelse av eksisterende kraftverk og strømmnett er nødvendig for å møte samfunnets energibehov, men medfører også klimagassutslipp og naturinngrep. Troms Kraft har derfor også ambisjon om å fremme mer effektiv bruk av energi gjennom energieffektivisering og bærekraftig strømforbruk.

Hva vi gjør

Vårt mål er å utvikle 1,1 TWh ny fornybar kraftproduksjon innen 2040. For å nå dette målet har vi to pågående utviklingsprosjekter innen vindkraft. I tillegg gjennomfører vi flere tiltak for å øke kraftproduksjonen i fire av våre vannkraftanlegg. Disse prosjektene omfatter tekniske oppgraderinger, utskifting av utstyr i kraftstasjonene og, i enkelte tilfeller, justeringer av regulatoriske rammer for kraftverkernes kjøremønstre.

Videre iverksettes terrengtiltak for å øke vanntilslaget til kraftstasjonene. Samlet vil disse initiativene gjøre det mulig å utnytte en større del av produksjonsvolumet i perioder med størst kraftbehov.

Vårt nettselskap, Arva, investerte MNOK 671 i nett i 2024. I tillegg til å bygge mer nett arbeider vi kontinuerlig med å optimalisere det eksisterende strømmettet. Gjennom tiltak fra Smart Senja-prosjektet – inkludert batterilagring, smartere kjøring av kraftverk og spenningsregulering i trafostasjonen – kan kapasiteten i nettet utnyttes bedre. Dette gjorde det mulig for Arva å tilknytte sin første kunde på vilkår, et virkemiddel fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME), hvor kunden kobles ut hvis nettet overbelastes.

Fjuel Tromsø har tre landstrømsanlegg i drift i Tromsø, og startet i 2023 byggingen av ytterlige to anlegg. Disse prosjektene er fortsatt under utvikling. Landstrømsanleggene bidrar til både reduserte klimagassutslipp fra sjøtrafikken og bedre luftkvalitet i Tromsø.

Ishavskraft arbeider for å bidra til energieffektivisering via redusert strømforbruk og effektiv utnyttelse av strømmettet. Et viktig ledd i dette arbeidet er å øke forbrukernes bevissthet om strømforbruk. Ishavskraft har tidligere utviklet en app hvor kunder får en komplett oversikt over sitt kundeforhold og energiforbruk. I 2024 ble det lansert nye funksjoner i appen, slik som nettleieanalyse og forbruksanalyse, som skal bidra til økt bevissthet hos kundene, og legge bedre til rette for strømsparing. Ishavskraft bygger også ladestasjoner, og åpnet flere ladepunkter i Nord-Norge i 2024.



Nøkkeltall	2023	2024	Kommentar
Kraftproduksjon			
Fornybar kraftproduksjon, totalt	1 094,1 GWh	831 GWh	
Fornybar kraftproduksjon, vannkraft	965,4 GWh	697,1 GWh	
Fornybar kraftproduksjon, vindkraft	128,7 GWh	133,9 GWh	
Kraftdistribusjon			
Distribusjonsvolum	5 727 GWh	5 391 GWh	
Kraftlinjer, km	16 171	16 274	Samlet lengde på nettet
Investering i nett, MNOK	714,8 MNOK	671 MNOK	Ny- og reinvestering
Langvarige strømbrydd (> 3 min.), antall	1,2	2,6	SAIFIL, ant. langvarige avbrudd over året dividert på ant. sluttbrukere siste dag i året
Langvarige strømbrydd, varighet i min.	105,7	220,8	SAIDIL, Sum varighet av langvarige avbrudd over året dividert på ant. sluttbrukere siste dag i året

Klima og miljø

Klimaendringer



Vesentlighet

Norge har forpliktet seg til å redusere klimagassutslippet med minst 55 % i 2030 sammenlignet med 1990-nivået. Menneskeskapte utslipp forårsaker klimaendringer med alvorlige konsekvenser for kloden vår. Troms Kraft har både direkte og indirekte klimagassutslipp, og bidrar dermed til klimaendringene gjennom vårt eget klimafotavtrykk.

Klimaendringene fører blant annet til mer ekstremvær, inkludert flom og storm, samt havnivåstigning, noe som utgjør en fysisk risiko for våre produksjonsanlegg og nettinfrastruktur. Skader fra slike hendelser medfører økonomiske tap, driftsstans og økte kostnader relatert til forebygging, vedlikehold og reparasjoner. Slike hendelser utgjør også en risiko for tap av omdømme og tillit hos kundene som kan oppleve svikt i strømforsyningen, og føre til negative konsekvenser for vår posisjon og våre finansielle resultater.

Vårt mål

Vi har tidligere hatt mål om klimanøytralitet innen 2030, men utilstrekkelig kunnskapsgrunnlag utfordrer etableringen av treffsikre og relevante tiltak. For å etablere realistiske og faglig forankrede klimamål, er det nødvendig med en grundigere kartlegging av våre utslipp. Vi har derfor revidert vårt klimamål. Vårt oppdaterte mål er å ha en fullstendig oversikt over våre utslipp innen 2027 og utarbeide konkrete reduksjonsmål og en handlingsplan innen 2028.

Hva vi gjør

Troms Kraft utarbeidet det første klimaregnskapet for regnskapsåret 2021. Siden da har konsernet arbeidet med å innhente data på flere utslippskilder, og heve datakvaliteten på utslippskildene som vi allerede rapporterer på. Vi arbeider stadig for å forbedre rapporteringen hvert år, men vi erkjenner at det fortsatt gjenstår mye arbeid – særlig innen kartlegging av indirekte opp- og nedstrømutslipp i egen verdikjede.

Vårt klimafotavtrykk

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

- Scope 1 er direkte utslipp, 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 elektrisitetsproduksjon innenfor et geografisk område. Markedsbasert metode tar høyde for kraftmarkedet på tvers av landegrensene. De to metodene skal synliggjøre effektene av energieffektivisering og sparetiltak (lokasjon), og effektene av innkjøp av fornybar elektrisitet gjennom opprinnelsesgaranti (marked).
- Scope 3 er indirekte utslipp knyttet til selskaps 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 2024 er mellom 92 ktCO₂e og 2 942 ktCO₂e, 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 634 tCO₂e i 2024, en nedgang på 13 % fra 2023. Dette forklares av redusert forbruk av drivstoff til aggregatkjøring, og et redusert behov for etterfylling av SF₆ gass. Troms Kraft produserer kun fornybar kraft, og 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 nødaggater og fossile kjøretøy i Troms Kraft Produksjon og Arva. Utslipp fra stasjonær forbrenning i aggregater er redusert med 66,1 tCO₂e i 2024. Utslipp fra våre firmabiler er tilnærmet lik som fjoråret.

Troms Kraft AS og Ishavskraft AS har elektriske firmabiler, og har derfor ingen direkteutslipp fra egen virksomhet.

Scope 1: Produksjonsprosesser – SF₆

Resterende utslipp skyldes lekkasje av SF₆-gass som utgjør 14 % av utslippene i scope 1. SF₆ benyttes som isolasjons- og strømbrytingsmedium i høyspennings-brytere og anlegg. Utslipet varierer fra år til år, og avhenger av behovet for etterfylling.

SF₆ er blant de mest potente klimagassene, og har betydelig klimapåvirkning. I 2023 ble det innført særnorsk avgift på SF₆, og det forventes et EU-forbud på nysalg av SF₆-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 SF₆. Alternative løsninger for SF₆ er en forutsetning for grønn distribusjon av den grønne energien som vi produserer.

Utslipp i tonn CO ₂ -ekvivalenter	2021	2022	2023	2024
Scope 1	550,2	614,0	728,3	634,1
Produksjonsprosesser	41,0	171,0	115,2	90,5
SF ₆ -gass	41,0	171,0	115,2	90,5
Stasjonær forbrenning	166,9	144,9	200,9	134,8
Bensin		0,1	7,0	
Fyringsolje			1,3	
Diesel	166,9	144,8	192,6	134,8
Firmabiler	342,3	298,1	412,2	408,8
Ad-Blue, kjøretøy			0,1	0,1
Bensin, kjøretøy	7,8	8,7	25,2	14,3
Diesel, kjøretøy	334,5	289,4	386,9	394,4

Scope 2 - Indirekte utslipp fra eget energiforbruk

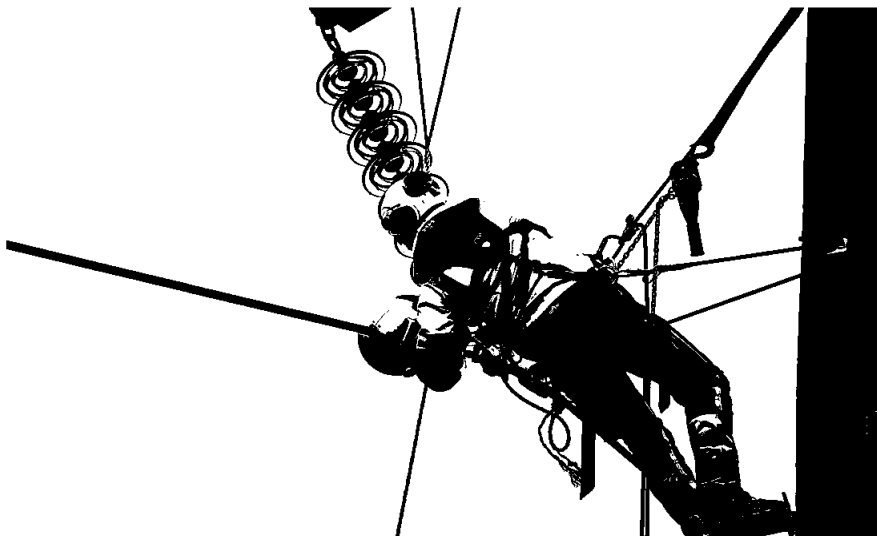
Våre utslipp i scope 2 består av indirekte utslipp fra strømforbruk i egne bygg og energitap i strømmettet (nettap). Dette er utslipp relatert til produksjonen av den energien vi har kjøpt. Utslipet beregnes med utgangspunkt i lokasjonsbasert metode og markedsbasert metode:

Lokasjonsbasert metode tar utgangspunkt i utslippet på strømforbruket i Norge, hensyntatt produksjonssammensetningen i Norge og produksjonssammensetningen på strømmen som importeres fra Europa. Metoden baserer seg på den faktiske produksjonssammensetningen i Norge, og gir en relativ lav utslippsfaktor da det meste av kraftproduksjonen i Norge er fra fornybare kilder. I 2023 var utslippsfaktoren 15 gCO₂e/kWh.

Markedsbasert metode tar utgangspunkt i hvorvidt strømproduksjonen er dokumentert fornybar eller ikke. For fornybar kraft kan opprinnelsesgarantier (guarantee of origin, GO) kjøpes, og utslippet regnes da som null. For resterende strøm uten GO tas det utgangspunkt i utslippet for residualmiksen. Denne er basert på sammensetningen for kraftproduksjonen i Norge, og i Europa, som det ikke er utstedt GO for. Utslipet 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 2023 var utslippsfaktoren 599 gCO₂e/kWh for strøm som ikke er GO-dokumentert.



Bærekraftsrapport 2024



Installasjon av neuroner. Foto: Rune Stoltz Bertinussen

Scope 2: Egne bygg

Utslipp fra strømforbruk i egne bygg er 70 tCO₂e i lokasjonsbasert metode, og 1 242 tCO₂e i markedsbasert metode. Strømforbruket reduseres med 13,6 % i 2024. Utslipppet reduseres i begge metodene, dette forklares både av redusert forbruk, og lavere utslippsfaktor for lokasjonsbasert metode (19 gCO₂e/kWh i 2023 mot 15 gCO₂e/kWh i 2024).

Scope 2: Nettpap

Ved transport av elektrisk energi vil det alltid oppstå tap. Arva kompensere for tapet ved å kjøpe tilsvarende energimengde i kraftmarkedet. Utslipp fra nettpap er 4,6 ktCO₂e i lokasjonsbasert metode, og 185 ktCO₂e i markedsbasert metode. Utslipppet reduseres i lokasjonsbasert metode, forårsaket både av redusert distribusjonsvolum (-336 GWh), og lavere utslippsfaktor. I markedsbasert metode øker utslipppet, forårsaket av en høyere utslippsfaktor. Nettpap er vår nest største utslippskilde, og utgjør 99 % av scope 2-utslippet i begge metodene.

Opprinnelsesgarantier (GO) og nettpap

Ved kjøp av GO tilsvarende nettpapet blir utslippet null med markedsbasert metode, men dette er ikke vanlig praksis og er omdiskutert i bransjen. Selv om fornybarandelen i Norge er høy, vil markedsbaserte utslipp fra nettpap ikke være null før hele Europa oppnår tilsvarende nivå. I praksis innebærer dette at uten kjøp av GO kan ingen nettselskap oppnå klimanøytralitet i henhold til GHG-protokollen.

Alternativkostnad til nettpap

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 nettpapet, 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 nettpapet er vesentlig høyere, både i et finansielt perspektiv og i et miljøperspektiv.

Utslipp i tonn CO ₂ -ekvivalenter	Utslippsfaktor 2023*	2021	2022	2023	2024
Scope 2 - Lokasjonsbasert		2 212,2	3 331,2	6 155,9	4 712,3
Egne bygg	15 gCO ₂ e/kWh	44,2	60,8	102,1	69,7
Nettpap	15 gCO ₂ e/kWh	2 168,0	3 270,4	6 053,8	4 642,6
Scope 2 - Markedsbasert		110 056,6	121 591,4	161 319,4	186 636,8
Egne bygg (m/opprinnelsesgarantier)	0 gCO ₂ e/kWh	0	0	0	0
Egne bygg (u/opprinnelsesgarantier)	599 gCO ₂ e/kWh	1 114,6	1 180,0	1 370,7	1 241,5
Nettpap	599 gCO ₂ e/kWh	108 942,0	120 411,4	159 948,7	185 395,3

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

Scope 3 - Indirekte utslipp i verdikjeden

Indirekte utslipp i verdikjede utgjør den største andelen av våre totale utslipp. Scope 3 består av 15 ulike kategorier, og vi har kartlagt deler av utslippene innen fem kategorier; avfall, forretningsreiser, ansattes reise til og fra jobb, innkjøpte varer og tjenester, samt utslipp fra innkjøpt energi.

Scope 3: Avfall

Utslipp fra vårt avfall er 57 tCO₂e, en reduksjon på 37 % fra 2023. Vi antar imidlertid at de faktiske utslippene er høyere enn det rapporterte. Betongforbruk utgjør en betydelig del av vår virksomhet, og globalt står betong for 5-7 % av CO₂-utslippene. 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. Selv om avfallsleverandører stadig forbedrer rapporteringen i tråd med nye krav, gjenstår fortsatt mye arbeid for å få et mer presist bilde av våre utslipp.

I klimaregnskapet for 2024 har en stor andel av det som tidligere har vært kategorisert som bygg- og anleggsavfall blitt kategorisert som farlig avfall, ettersom det inneholder helse- og miljøfarlige stoffer.

Utslppsreduksjon i denne kategorien krever tiltak i hele verdikjeden. I Arva vektlegges gjenbruk og avfallssortering ved rammeavtaler med entreprenører, samtidig som vi øker gjenbruksandelen i egen drift. Arva har blant annet en returordning for mindre trafoer, der utskiftede enheter kan gjenbrukes andre steder i nettet. Gjenbrukstiltak er en viktig del av vårt arbeid med avfallshåndtering og vil være en sentral prioritet for å redusere klimagassutslipp

Scope 3: Forretningsreiser

Utslipp fra forretningsreiser er 186 tCO₂e, en økning på 10 % fra 2023, delvis grunnet forbedret datafangst. Flere reiser er manuelt kartlagt, og gjennomsnittsestimater er brukt for konvertering til CO₂-ekvivalenter, noe som gir flere, men mindre presise datapunkter. Det er utfordrende å vurdere hvorvidt den reelle reisevirksomheten i 2024 var merkbart høyere enn i 2023, men det er ingen vesentlige endringer som tilsier dette.



Utslipp i tonn CO ₂ -ekvivalenter	2020	2021	2022	2023
Scope 3 (kat. 1, 3, 5, 6 og 7) Alternativ 1	335,5	1 751 419,1	2 141 145,3	2 754 245,9
Scope 3 (kat. 1, 3, 5, 6 og 7) Alternativ 2		64 350,9	103 977,3	86 832,9
Avfall	57,9	44,3	89,8	56,9
Blandet avfall	1,8			
Bygg- og anleggsavfall	9,1	2,4	34,5	1,7
Elektronisk avfall	1,4	0,8	1,9	0,5
Farlig avfall	2,0	0,9	1,8	18,8
Glass- og metallavfall	2,1	0,5	1,5	0,6
Organisk avfall	0,2	0	0	0,1
Papp- og papiravfall	0,2	0,1	0,2	0,0
Plastavfall	0,0	0,0	0,0	0,0
Restavfall	41,1	39,6	49,9	35,2
Spesialavfall	0,0	0,0	0,0	
Forretningsreiser	71,5	113,8	169,4	185,7
Bilreiser	5,4	25,4	3,5	3,0
Flyreiser	55,6	85,7	151,8	169,3
Hotellovernattinger	10,4	2,7	14,1	13,3
Kollektivtransport	0,1	0,0	0,0	0,0
Togreiser	0,0			
Innkjøp av varer og tjenester	206,1	205,8	358,1	394,8
Helikoptertransport	206,1	205,8	358,1	385,4
IT-utstyr				3,3
Kontorservering				0,8
Profileringsartikler				5,2
Ansattes reise til og fra jobb				5,5
Energi for videresalg				
Alternativ 1 - Hensyntatt GO		1 751 055,2	2 140 528,0	2 753 603,0
Alternativ 2 - Lokasjons tilnærming		63 987,0	103 360,0	86 190,0

Bærekraftsrapport 2024



Kundeanalytiker Ishavskraft. Foto: Marie Charlotte Baird/Ishavskraft

Scope 3: Energi kjøpt for videresalg

Energi kjøpt for videresalg er utslipp fra vår sluttbrukervirksomhet, og utgjør den absolutt største utslippsposten i vårt klimaregnskap. Utslipet relaterer seg til utslipp fra produksjonen av energien vi har solgt. Vi selger strøm med og uten opprinnelsesgarantier (guarantee 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 2023 var utslippet fra residualmiksen 599 gCO₂e/kWh, og dette tilsvarer et utslipp på 2 753 603 tCO₂e i 2024. 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 2023 var klimafotavtrykket fra strømbruk i Norge 15 gCO₂e/kWh, og i dette alternativet vil utslippsfaktoren gjelde for all strøm som selges, og tilsvarer et utslipp på 86 190 tCO₂e i 2024. Dette utgjør 3 % av utslippet beregnet etter alternativ 1.

Utslipet i 2024 sammenlignet med 2023 øker for alternativ 1, grunnet høyere utslippsfaktor for residualmiksen. Utslipet i 2024 for lokasjonstilnærmingen er lavere enn i 2023, grunnet lavere norsk utslippsfaktor.

Utslipp i tonn CO ₂ -ekvivalenter	2022	2023	2024
Scope 3 (kategori 3)			
Energirelaterte aktiviteter			
Alternativ 1 - Hensyntatt GO	1 751 055,2	2 140 528,0	2 753 603,0
Utslippsfaktor (gCO ₂ e/kWh)	405	502	599
Alternativ 2 - Lokasjonstilnærming	63 987,0	103 360,0	86 190,0
Utslippsfaktor (gCO ₂ e/kWh)	11	19	15

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



Prosjektleder Arva. Foto: Rune Stoltz Bertinussen



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. Utslipet 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. I 2024 startet Arva bygging av ny kraftlinje mellom Bardufoss og Finnfjordbotn. I anbudet ble klima og miljø vektet 30 prosent, i

henhold til oppdatert regelverk. Arva stilte krav om klimaregnskap til prosjektet for første gang. Arva deltar også i et innovasjonsprosjekt for å utvikle en miljøkalkulator som skal brukes til klimaregnskap i fremtidige prosjekter.

I tiden fremover vil vi fortsette å arbeide 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 92 ktCO₂e og 2 942 ktCO₂e.

Utslipp i tonn CO ₂ -ekvivalenter	2021	2022	2023	2024
Scope 1	550,2	614,0	728,3	634,1
Scope 2 - Lokasjonsbasert (SC2L)	2 212,2	3 331,2	6 155,9	4 712,3
Scope 2 - Markedsbasert (SC2M)	110 056,6	121 591,4	161 319,4	186 636,8
Scope 3 - Alt. 1, hensynsatt opprinnelsesgarantier (SC3M)	335,5	1 751 419,1	2 141 145,3	2 754 245,9
Scope 3 - Alt. 2, lokasjonstilnærming (SC3L)	335,5	64 350,9	103 977,3	86 832,9
Total - Scope 1, SC2L, SC3L	3 097,9	68 296,1	110 861,5	92 179,3
Total - Scope 1, SC2L, SC3M	3 097,9	1 755 364,3	2 148 029,5	2 759 592,2
Total - Scope 1, SC2M, SC3M	110 942,3	1 873 624,4	2 303 193,0	2 941 516,7



Bærekraftsrapport 2024

Klimaregnskap for Troms Kraft-konsernet



Utslipp i tonn CO ₂ -ekvivalenter	2021	2022	2023	2024
Scope 1	550,2	614,0	728,3	634,1
Produksjonsprosesser	41,0	171,0	115,2	90,5
SF ₆ -gass	41,0	171,0	115,2	90,5
Stasjonær forbrenning	166,9	144,9	200,9	134,8
Bensin		0,1	7,0	
Diesel	166,9	144,8	192,6	134,8
Fyringsolje			1,3	
Firmabiler	342,3	298,1	412,2	408,8
Ad-Blue, kjøretøy			0,1	0,1
Bensin, kjøretøy	7,8	8,7	25,2	14,3
Diesel, kjøretøy	334,5	289,4	386,9	394,4
Scope 2 - Lokasjonsbasert	2 212,2	3 331,2	6 155,9	4 712,3
Elektrisitet, egne bygg	44,2	60,8	102,1	69,7
Elektrisitet, nettap	2 168,0	3 270,4	6 053,8	4 642,6
Scope 2 - Markedsbasert	110 056,6	121 591,4	161 319,4	186 636,8
Elektrisitet, egne bygg (med opprinnelsesgarantier)	0	0	0	0
Elektrisitet, egne bygg (uten opprinnelsesgarantier)	1 114,6	1 180,0	1 370,7	1 241,5
Elektrisitet, nettap	108 942,0	120 411,4	159 948,7	185 395,3
Scope 3 med alt. 1 for energirelaterte aktiviteter	335,5	1 751 419,1	2 141 145,3	2 754 245,9
Scope 3 med alt. 2 for energirelaterte aktiviteter	335,5	64 350,9	103 977,3	86 832,9
Avfall	57,9	44,3	89,8	56,9
Blandet avfall	1,8			
Bygg- og anleggsavfall	9,1	2,4	34,5	1,7
Elektronisk avfall	1,4	0,8	1,9	0,5
Farlig avfall	2,0	0,9	1,8	18,8
Glass- og metallavfall	2,1	0,5	1,5	0,6
Organisk avfall	0,2	0	0	0,1
Papp- og papiravfall	0,2	0,1	0,2	0,0
Plastavfall	0,0	0,0	0,0	0,0
Restavfall	41,1	39,6	49,9	35,2
Spesialavfall	0,0	0,0	0,0	
Forretningsreiser	71,5	113,8	169,4	185,7
Bilreiser	5,4	25,4	3,5	3,0
Flyreiser	55,6	85,7	151,8	169,3
Hotellovermattinger	10,4	2,7	14,1	13,3
Kollektivtransport	0,1	0,0	0,0	0,0
Togreiser	0,0			
Innkjøp av varer og tjenester	206,1	205,8	358,1	394,8
Helikoptertransport	206,1	205,8	358,1	385,4
IT-utstyr				3,3
Profileringsartikler				5,2
Kontorservering				0,8
Ansattes reise til og fra jobb				5,5
Energirelaterte aktiviteter				
Energi for videresalg, hensyntatt OG - alternativ 1		1 751 055,2	2 140 528,0	2 753 603,0
Energi for videresalg, lokasjonstilnærming - alternativ 2		63 987,0	103 360,0	86 190,0

Klima og miljø

Biomangfold og økosystem

Vesentlighet

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

Vårt mål

Vårt mål er å minimere skade på naturmangfoldet og velge løsninger som i minst mulig grad utgjør en risiko for natur, biologisk mangfold og naturlige kretsløp. Vi skal styrke vår egen forståelse av vår påvirkning på det biologiske mangfoldet, både på land og i vassdrag. Denne kunnskapen skal danne grunnlaget for målrettede tiltak, og vi skal utvikle en handlingsplan for å kunne oppnå nettonulltap av biologisk mangfold i nye utbygginger fra 2030.

Hva vi gjør

Vi har tydelige prosedyrer for å identifisere, vurdere og håndtere risiko i planlegging, bygging og drift av våre anlegg og kraftnett. Våre aktiviteter gjennomføres i samsvar med offentlige krav, og i samarbeid med interessenter for å minimere negativ påvirkning. Vi følger føre-var-prinsippet i produksjon og drift, og har selv pålagte restriksjoner for kjøring av kraftverkene, for å bedre ivareta naturmangfoldet i vassdragene.

I tillegg til våre konsesjonsforpliktelser forsker vi på miljøkonsekvenser og avbøtende tiltak ved våre anlegg. Troms Kraft Produksjon har drift i nasjonale laksevassdrag og vassdrag med anadrom fisk, og vi har kartlagt levetilstandene for anadrom fisk i flere av våre utbygde vassdrag. Denne kunnskapen er innarbeidet i driftsplaner og kjøremønstre for å redusere kraftverkernes påvirkning på livet i og langs elvene. Vi fortsetter arbeidet med å identifisere ytterligere avbøtende tiltak.

Siden 2021 har vi, i samarbeid med forskningsinstituttet Norce, driftet et omfattende målenettverk for gassovermetning. Hensikten er å kartlegge omfang og konsekvenser, samt identifisere mulige tiltak. Den økte kunnskapen har gjort det mulig å tilpasse produksjonsmønstret i større grad enn tidligere, og dermed redusere den negative påvirkningen på fisken i elva.

Den største driveren for tap av biologisk mangfold er arealendringer knyttet til menneskelig aktivitet. For å redusere vår påvirkning må vi forstå hvor og i hvilken grad vi påvirker naturen. Arva har, sammen med andre nettselskaper, etablert prinsipper for å måle arealbeslag fra infrastruktur og har kartlagt strømnnettets arealbruk på 175 km². Dette er et første steg i arbeidet med å forstå og håndtere vår naturpåvirkning.



Nøkkeltall	2023	2024	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 vassdrags-reguleringen slik at de ikke har mål om naturlig økosystem i forvaltningsplaner
Miljøhensyn i utbyggede vassdrag			
Gjennomført miljøtilsyn, antall	2	5	
Gjennomført miljøtiltak, antall	0	0	
Miljøhendelser og brudd			
Sanksjoner for brudd på miljølovgivning	0	0	
Alvorlige miljøhendelser	0	0	
Mindre alvorlige miljøhendelser	3	7	

* Anadrom fisk er fisker som er ferskvannsfisk som regelmessig vandrer til havet på næringssøk og tilbake til ferskvann for gyting.

Bærekraftsrapport 2024

Mennesker og samfunn

Vår arbeidsstyrke



Vesentlighet

Troms Krafts evne til å bidra til å løse energiuutfordringene 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 vårt tidligere mål har vært null alvorlige personskader tilknyttet vår drift og våre arbeidsprosesser. Vårt nye mål er ingen personskader, alvorlig eller ei. 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 389 ansatte per 31.12.24. 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 tilrettelegger 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 kritikkverdige forhold knyttet til HMS. Det henvises til årsberetningen for nærmere informasjon om personsikkerhet, sykefravær og medarbeidertilfredshet.



Foto: Vegard Stien

Mangfold og likestilling

Vi har i dag god aldersspredning blant våre ansatte. Aldergruppene 30-50 år utgjør 41,9 %, og de over 50 år utgjør 46,5 %. De under 30 år utgjør en mindre andel, men vi arbeider 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 lærlinger. I 2024 hadde vi ni lærlinger og tre traineer, sammenlignet med seks lærlinger og to traineer i 2023. Med mål om å skape økt interesse for kraftbransjen arrangerte Arva en fagdag for videregående elever i samarbeid med Frost og Norsk Energifagsenter, samt ansatte ni ingeniørstudenter i sommerjobb.

Energibransjen har tradisjonelt sett vært en mannsdominert bransje, noe som gjenspeiles i både den totale kvinneandelen (26 %) og andelen kvinner blant ledere (30 %).

I 2024 er det ikke meldt inn noen varslings saker relatert til arbeidsmiljø og diskriminering. Vi jobber kontinuerlig for å ivareta et godt arbeidsmiljø og for å forebygge diskriminering. Alle våre ansatte plikter å signere på våre etiske retningslinjer, herunder spesifiseres blant annet at diskriminering, trakassering og mobbing skal ikke finne sted. Samt at ansatte skal bidra til et godt arbeidsmiljø ved å behandle andre med respekt, uavhengig av kjønn, legning, livssituasjon, kultur og etnisk opprinnelse.

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



Nøkkel tall	2023	2024	Kommentar
Medarbeidere			
Ansatte, antall	364	389	Alle ansatte under arbeidsgiveransvar per 31.12.24
Ansatte, årsverk	350,6	373,2	
Ansatte deltid, andel	6,0 %	4,4 %	
Ansatte midlertidig, andel	1,1 %	2,8 %	
Lærlinger, antall	6	9	Lærlinger med kontrakt, inkluderes i antall ansatte
Traineer, antall	2	3	
Turnover	5,0 %	3,8 %	
Mangfold og likestilling			
Andel under 30 år	10,2 %	11,6 %	
Andel 30-50 år	45,3 %	41,9 %	
Andel over 50 år	44,5 %	46,5 %	
Kvinneandel, totalt	26,9 %	26,0 %	
Kvinneandel, ledere	29,3 %	30,0 %	Som leder regnes de som har personalansvar og/eller de med tittel leder eller fagsjef
Kvinneandel, konsernstyret	42,9 %	42,9 %	
Kvinneandel, deltidsansatte	68,2 %	64,7 %	
Kvinneandel, nyansatte	34,0 %	23,3 %	
Likelønn			
Lønnsratio, alle ansatte (kvinner ift. menn)	0,87	0,88	
Lønnsratio, ledere (kvinner ift. menn)	0,85	0,87	
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	3	4	Arbeidsrelaterte skader på ansatte med registrert fravær som strekker seg utover dagen skaden inntraff. Dødsulykker inkludert
Skader totalt (H2) ansatte, antall	4	6	Totalt ant. arbeidsrelaterte skader på ansatte. Dødsulykker, fraværsskader, medisinsk behandling av helsepersonell og alternative arbeidsoppgaver.
Skadefraværskader (F) ansatte, antall	66	27	Fraværskader som følge av arbeidsrelaterte skader blant egne ansatte
Alvorlige hendelser/HIPO ansatte, antall	8	6	HIPO: Hendelser med høyt skadepotensial
Fraværsskader (H1) ansatte, frekvens	7,8	9,8	Totale antall fraværsskader per million arbeidede timer
Skader totalt (H2) ansatte, frekvens	10,4	14,7	Totale antall personskader per million arbeidede timer
Skadefraværskader (F) ansatte, frekvens	171,3	66,0	Fraværskader som følge av arbeidsrelatert skade per million arbeidede timer. Et års fravær utgjør 230 dager
Helse og arbeidsmiljø			
Sykefravær, totalt	4,2 %	4,5 %	
Sykefravær, korttid (≤ 16 dager)	1,8 %	1,8 %	
Sykefravær, langtid (> 16 dager)	2,4 %	2,7 %	
Varslingsaker, arbeidsmiljø og diskriminering	0	0	
Medarbeidertilfredshet	79 %	79 %	Mål om >75 % av maks score



Mennesker og samfunn

Berørte samfunn



Vesentlighet

Vi bygger og drifter våre anlegg i landområder som er viktige for lokalsamfunnene. Vår virksomhet medfører derfor risiko for negative konsekvenser for disse samfunnene, inkludert det samiske folket. Reindriftsnæringen, som er en sentral del av den samiske kulturarven og livsgrunnlaget for mange, er allerede under press fra klimaendringene. Utbygging og oppgraderinger av kraft- og nettanlegg kan forsterke denne sårbare situasjonen. I tillegg kan våre anlegg begrense lokalsamfunnenes tilgang til naturen for friluftsliv.

Lokalsamfunnene og andre interessenter har finansielle påvirkninger på Troms Kraft. Økonomiske kompensasjoner og fordeling av verdiskapning påvirker våre resultater. Utbygginger og utbedringer 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 på en måte som ivaretar sårbare naturområder og kulturarv. Vi skal være åpne og transparente om vurderinger og avveininger i planlegging og valg av nye utviklingsprosjekter, for å legge til rette for reell dialog og medvirkning i lokalsamfunnet.

Troms Kraft skal være en aktiv bidragsyter i lokalsamfunnet, og legge til rette for næringsutvikling gjennom partnerskap og samarbeid med lokalt næringsliv.

Hva vi gjør

Vi står overfor komplekse utfordringer i den grønne omstillingen, der ulike interesser og perspektiver må balanseres. Troms Kraft har et langsiktig fokus på vår samfunnsrolle i landsdelen, og våre prosesser skal preges av verdienne ansvarlig, handlekraftig og raus. Vi søker å forstå og tilpasse oss interessentenes behov for å bygge tillit og skape gode løsninger.



Stafett for livet. Foto: Kjell-Petter Hetland

Vår virksomhet berører områder som er viktige for det samiske næringsgrunnlaget. Vi skal respektere samisk kultur og næringsliv og legge til rette for et konstruktivt samarbeid. Gjennom kontinuerlig kunnskapsutvikling skal vi bedre forstå samiske rettigheter og hvordan vår virksomhet påvirker samiske samfunn. Dette gjør oss bedre rustet til å ivareta deres interesser i vårt arbeid.

Vi ønsker å bidra til gode levekår og utviklingsmuligheter i lokalsamfunnene vi opererer i. Dette innebærer å støtte næringsliv, kultur, idrett og fellesskap som fremmer et bærekraftig lokalsamfunn. Troms Kraft Produksjon deler årlig ut MNOK 1 fra Kraftfondet til tiltak i vertskommunene. Arva lanserte i 2024 søkbare sponsormidler, og tildelte kr 400 000 til lokale initiativer. Troms Krafts Bærekraftsfond setter av kr 500 000 årlig for å hjelpe lag og foreninger til å drive grønnere.

I 2024 bidro vi med til sammen MNOK 11,7 i sponsering og MNOK 6,9 i økonomisk støtte til lokale organisasjoner og initiativ.

Nøkkeltall	2023	2024
Urfolksrettigheter		
Prosjekter hvor konsultasjoner pågår	1	0
Hendelser med brudd på urfolksrettigheter	0	0
Fordeling av økonomisk verdiskapning		
Sponsing og annen økonomisk støtte til lokale organisasjoner og initiativ, MNOK	7,52	18,61
Utbytte til eiere i rapporteringsåret, MNOK	185	260

Virksomhetsstyring

Forretningsetikk og ansvarlig leverandørstyring

Vesentlighet

Troms Kraft, som alle næringsaktører, påvirker samfunnet, miljøet og menneskene rundt oss. Kraftproduksjon og -distribusjon krever en balansert tilnærming til sosiale, miljømessige og økonomiske hensyn for å sikre bærekraftig drift. Vi har ambisjon om å være et ledende kraftkonsern i Nord-Norge, og bygge tillit gjennom god forretningsetikk og samarbeid med våre interessenter.

Som en del av en omfattende leverandørkjede har vi ansvar for å fremme etisk og bærekraftig praksis. Våre forsyningskjeder påvirker sosiale, miljømessige og økonomiske forhold, og vi må arbeide bevisst for å oppnå ansvarlige løsninger i hele verdikjeden.

Vårt mål og hva vi gjør

Troms Kraft skal søke å bidra til miljømessig, sosial og økonomisk bærekraft gjennom ansvarlig virksomhetsutøvelse. Våre retningslinjer for etisk drift fastsetter prinsipper for hvordan vi skal balansere disse hensynene i vår daglige virksomhet.

Våre etiske retningslinjer for ansatte gjelder alle ansatte, og forplikter oss til å opptre ansvarlig i tråd med etiske prinsipper som rettferdighet, pålitelighet og sannferdighet. Ansatte har både rett og plikt til å varsle om kritikkverdige forhold, og hvert selskap har varslingsrutiner som tydelig angir hva som skal varsles og hvordan. Hendelser eller risikoendringer knyttet til mennesker og miljø rapporteres til styrene og konsernstyret. Vi arbeider kontinuerlig for et godt arbeidsmiljø og for å forebygge diskriminering.

Konsernet har utarbeidet og implementert etiske retningslinjer for leverandører, som stiller minstekrav til menneskerettigheter, arbeidsforhold og miljøhensyn. Leverandører må ha systemer for å dokumentere etterlevelse, også hos underleverandører. Vi har som mål å etablere konkrete rutiner for å evaluere dette.

Nøkkeltall	2023	2024
Varslingsaker		
Varslingsaker, 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	3	7





Kraft til å endre – sammen!

tromskraft.no