



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	985 188 092
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	VARANGER KRAFT AS
Forretningsadresse:	Nyborgveien 70A 9800 VADSØ

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

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:	Håvard Sundkvist
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	10.06.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 07.08.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1,2,3	38 336 000	31 194 000
Sum inntekter		38 336 000	31 194 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4,5	19 235 000	19 241 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	4 959 000	3 220 000
Annen driftskostnad	7,8	25 201 000	17 744 000
Sum kostnader		49 395 000	40 205 000
Driftsresultat		-11 059 000	-9 011 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		65 000 000	29 623 000
Annen finansinntekt	2	62 011 000	33 441 000
Sum finansinntekter		127 011 000	63 064 000
Annen finanskostnad		72 137 000	39 046 000
Sum finanskostnader		72 137 000	39 046 000
Netto finans		54 874 000	24 018 000
Ordinært resultat før skattekostnad		43 815 000	15 007 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	9 247 000	-278 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		34 568 000	15 285 000
Årsresultat		34 568 000	15 285 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		35 000 000	15 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital	18	-432 000	286 000
Sum overføringer og disponeringer		34 568 000	15 286 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	9	233 000	727 000
Sum immaterielle eiendeler		233 000	727 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	59 905 000	7 062 000
Maskiner og anlegg	6,8	13 108 000	9 097 000
Sum varige driftsmidler		73 013 000	16 159 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	290 731 000	290 782 000
Lån til foretak i samme konsern	2,14	1 115 751 000	1 151 400 000
Investeringer i aksjer og andeler	11	45 541 000	45 540 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 452 023 000	1 487 722 000
Sum anleggsmidler		1 525 269 000	1 504 608 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	15	200 000	
Andre fordringer	3	251 000	1 122 000
Konsernfordringer	15	92 615 000	72 620 000
Sum fordringer		93 066 000	73 742 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	14 603 000	3 742 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		14 603 000	3 742 000
Sum omløpsmidler		107 669 000	77 484 000
SUM EIENDELER		1 632 938 000	1 582 092 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	57 000	57 000
Sum innskutt egenkapital		3 257 000	3 257 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	248 312 000	237 530 000
Sum opptjent egenkapital		248 312 000	237 530 000
Sum egenkapital		251 569 000	240 787 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Andre avsetninger for forpliktelser	5		2 423 000
Sum avsetninger for forpliktelser			2 423 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 295 000 000	1 295 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 295 000 000	1 295 000 000
Sum langsiktig gjeld		1 295 000 000	1 297 423 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	15	8 742 000	7 668 000
Betalbar skatt	9	8 092 000	
Skyldige offentlige avgifter		10 122 000	10 306 000
Utbytte	18	35 000 000	15 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	24 414 000	10 913 000
Sum kortsiktig gjeld		86 370 000	43 887 000
Sum gjeld		1 381 370 000	1 341 310 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 632 939 000	1 582 097 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	1,2,3	725 033 000	581 207 000
Annen driftsinntekt	1	118 337 000	121 753 000
Sum inntekter		843 370 000	702 960 000
Kostnader			
Varekostnad	1	210 686 000	165 689 000
Lønnskostnad	4,5	113 872 000	136 714 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	139 492 000	133 517 000
Annen driftskostnad	7,8	170 862 000	132 136 000
Sum kostnader		634 912 000	568 056 000
Driftsresultat		208 458 000	134 904 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	2	16 411 000	8 917 000
Sum finansinntekter		16 411 000	8 917 000
Annen finanskostnad		86 455 000	62 153 000
Sum finanskostnader		86 455 000	62 153 000
Netto finans		-70 044 000	-53 236 000
Ordinært resultat før skattekostnad		138 414 000	81 668 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	99 645 000	42 155 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		38 769 000	39 513 000
Årsresultat		38 769 000	39 513 000
Minoritetsinteresser		-11 781 000	12 612 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		50 550 000	26 901 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte	17	35 000 000	15 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		3 769 000	24 510 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum overføringer og disponeringer		38 769 000	39 510 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	2 435 085 000	2 439 903 000
Maskiner og anlegg	6	84 762 000	107 397 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6,8	66 752 000	67 108 000
Sum varige driftsmidler		2 586 599 000	2 614 408 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	11	50 224 000	45 973 000
Andre fordringer	14	913 000	
Sum finansielle anleggsmidler		51 137 000	45 973 000
Sum anleggsmidler		2 637 736 000	2 660 381 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	12,13	15 291 000	14 226 000
Sum varer		15 291 000	14 226 000
Fordringer			
Kundefordringer	15	172 216 000	119 696 000
Andre fordringer	9		1 941 000
Andre fordringer	3	11 332 000	51 821 000
Sum fordringer		183 548 000	173 458 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	250 076 000	219 897 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		250 076 000	219 897 000
Sum omløpsmidler		448 915 000	407 581 000
SUM EIENDELER		3 086 651 000	3 067 962 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	57 000	57 000
Sum innskutt egenkapital		3 257 000	3 257 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	18	780 390 000	916 664 000
Minoritetsinteresser		135 184 000	
Sum opptjent egenkapital		915 574 000	916 664 000
Sum egenkapital		918 831 000	919 921 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	5		18 069 000
Utsatt skatt	9	65 089 000	36 231 000
Sum avsetninger for forpliktelser		65 089 000	54 300 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 714 809 000	1 770 479 000
Ansvarlig lånekapital		68 600 000	68 600 000
Øvrig langsiktig gjeld	19	19 058 000	20 688 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 802 467 000	1 859 767 000
Sum langsiktig gjeld		1 867 556 000	1 914 067 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	15	46 510 000	31 496 000
Betalbar skatt	9	67 432 000	28 307 000
Skyldige offentlige avgifter		26 521 000	2 185 000
Utbytte	18	35 000 000	15 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	124 799 000	156 987 000
Sum kortsiktig gjeld		300 262 000	233 975 000
Sum gjeld		2 167 818 000	2 148 042 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		3 086 649 000	3 067 963 000



Årsregnskap 2023 Varanger Kraft AS

Penneo Dokumenthøkket: EYUWV-T4N0I-140GM-0LAT-CESHV-TX6KB

STYRETS BERETNING 2023

Virksomhetens art

Varanger Kraft er en av Nord-Norges største utbyggere og eiere av samfunnskritisk infrastruktur for fornybar energi og bredbånd. Dette, sidestilt med drift og markedsrettet virksomhet knyttet til infrastrukturen, gjør konsernet til en sentral driver for et grønt skifte og industriell utvikling i Øst-Finnmark. Virksomheten er organisert som et konsern med morselskap og seks heleide datterselskaper, samt ett selskap med 51 % eierandel. Konsernet eies av kommunene Sør-Varanger, Vadsø, Deatnu-Tana, Vardø, Båtsfjord, Berlevåg og Unjargga-Nesseby, og vår forretningsvirksomhet utøves i hovedsak også i disse kommunene.

Morselskapet Varanger Kraft AS har hovedkontor i Vadsø. Konsernet ledes av administrerende direktør Terje Skansen. Konsernledelsen ellers består av utviklingsdirektør Guro Brandshaug, direktør for strategi og analyse Christian Bue, HR-direktør Vivian Wara og finansdirektør Håvard Sundkvist.

Varanger KraftMarked AS omsetter nærmere 400 GWh i sluttbrukermarkedet for strøm. Hovedtyngden av kundene er lokalisert i Øst-Finnmark, men selskapet omsetter også elektrisk kraft utenfor regionen. Selskapet hadde nærmere 15.000 kunder ved utgangen av 2023. Torunn Bernhardsen er daglig leder i selskapet som har syv ansatte.

Varanger KraftFiber AS, som ledes av Steffen Olsen, har ansvaret for utbygging og drift av bredbåndsnettet som i dag dekker samtlige eierkommuner. I løpet av 2023 har selskapet etablert tilnærmet full dekning for fiberbredbånd i Øst-Finnmark. Selskapet med 20 ansatte hadde 7.500 aktive bredbåndsanlegg ved utgangen av 2023.

Varanger Krafthydrogen AS arbeider med utredning av forretningsmuligheter knyttet til hydrogen, eller videreforedling av hydrogen, som fremtidens energibærer. Selskapet og konsernet har i denne forbindelse etablert et samarbeid med flere nasjonale industriaktører for å utnytte selskapets vindkraftkonsesjon på nærmere 100 MW på Raggovidda i Berlevåg kommune. Samtidig er gjennomføring av pilotproduksjon av hydrogen fra vindkraft i Berlevåg kommune selskapets foreløpige operasjonelle formål. Jørn-Uno Mikkelsen er daglig leder, og selskapet har to ansatte.

Varanger KraftVind AS innehar konsesjon for bygging av og drift av vindkraftverk på nærmere 100 MW på Raggovidda i Berlevåg kommune. Første byggetrinn ble fullført høsten 2014 da 15 turbiner med total installert effekt på 45 MW ble satt i drift. Videre ble byggetrinn to med utbygging av ytterligere 52 MW ferdigstilt høsten 2022. Estimert årlig normalproduksjon utgjør 405 GWh og Raggovidda er et av Europas mest effektive vindkraftverk med en kapasitetsfaktor nær 50 %. Selskapet eies med 51 % av Varanger Kraft AS og med 49 % av infrastrukturfondet Cube Energy. Tore Martinsen er daglig leder i vindkraftselskapet.

Pasvik Kraft AS, som ledes av Monica Jerijærvi, eier og driver fire vannkraftverk med en samlet årsmiddelproduksjon på 423 GWh. Elvekraftverkene Skogfoss og Melkefoss er lokalisert i Pasvikelva i Sør-Varanger kommune, med deler av anleggene liggende på Russisk territorium. Kraftverkene har en normalproduksjon på 387 GWh og står således for den store majoriteten av vannkraftproduksjonen. Selskapet har i tillegg de to magasinkraftverkene i Gandvik (Unjargga-Nesseby kommune) og i Kongsfjord (Berlevåg kommune) med henholdsvis 19 GWh og 17 GWh som normalproduksjon.

Barents Nett AS har konsesjon for bygging og drift av distribusjonsnett for elektrisk kraft i samtlige eierkommuner. Selskapet har tilsvarende rettigheter for bygging og drift av regionalnettet i regionen. Samlet utstrekning på begge nettnivåer utgjør i dag rundt



3.300 kilometer og forsyningsområdet har et areal på 14.000 km². Det omsettes omtrent 650 GWh i nettet årlig. Det er i perioden 2014 til 2021 foretatt betydelige investeringer for opprustning av selskapets regionalnett og selskapet har gjennom dette lagt til rette for en sikker kraftforsyning i flere tiår framover. Jens Betsi er daglig leder for selskapet med 65 ansatte.

Varanger KraftEntreprenør AS har sitt hovedfokus på bygging og vedlikehold av kraftnett. Videre leveres også tjenester innen vindturbin-service, fibermontering, veilyst og drift og beredskap av høyspente el-anlegg. Selskapet, som ledes av Gunlaug Egeland, er lokalisert i Berlevåg, Båtsfjord, Sør-Varanger og Vadsø, men har hele Finnmark som sitt satsingsområde.

Eierne i de syv eierkommunene utgjør generalforsamlingen i morselskapet. Styret består av 7 medlemmer, herav 2 valgt av og blant de ansatte. Styret i morselskapet utgjør generalforsamlingene i de ulike direkte eide datterselskapene.

Redegjørelse for årsregnskap og konsernregnskapet

Årsregnskapet gir etter styrets oppfatning en tilfredsstillende beskrivelse av konsernets stilling ved årsskiftet. Varanger Kraft AS' regnskap og alle kontrollerte datterselskaper er konsolidert inn i konsernregnskapet. Transaksjoner mellom selskapene internt i konsernet er basert på forretningsmessige vilkår.

Det ble fra 1. januar 2024 innført grunnrenteskatt på landbasert vindkraft med en effektiv skattesats på 25 %. Ved innføring av skatten etableres en inngangsverdi av vindkraftselskapets aktiva som er lavere enn bokførte verdier. Dette resulterer i bokført utsatt grunnrenteskatt. De endelige detaljer for fastsettelse av inngangsverdien er ikke klare, og det er i årsregnskapet for 2023 estimert en utsatt skatt på NOK 27 millioner.

Styret er ikke kjent med forhold inntruffet etter regnskapsårets utgang som har betydning for bedømmelsen av konsernets økonomiske stilling.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 krav bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Resultatregnskapet

Driftsresultat

Konsernets driftsresultat i 2023 ble NOK 208 millioner av en samlet omsetning på NOK 843 millioner. Driftsresultatet er med dette NOK 74 millioner høyere enn i 2022.

Fleire forhold i underliggende drift har utviklet seg i positiv retning i løpet av 2023.

Gjennomsnittlig kraftpris i vårt prisområde var 342 NOK/MWh i 2023 sammenlignet med 310 NOK/MWh i 2022. Samtidig viste prisen på opprinnelsesgarantier en god utvikling, selv om nivået falt mot slutten av året. Produksjonsvolumet i våre vann- og vindkraftverk var totalt 798 GWh, noe som er en reduksjon med 62 GWh i forhold til fjorårets 860 GWh. Byggetrinn 2 på Raggovidda vindkraftverk ble satt i full drift høsten 2022 og kraftverket produserte 370 GWh, mens vi i 2022 produserte 350 GWh. Ser vi på vannkraft endte årsproduksjonen på 428 GWh, som omtrent tilsvarer normalproduksjon. Vannkraften satte i 2022 produksjonsrekord med 510 GWh, og dette forklarer nedgangen totalt sett.



Samlet økte inntekter likevel inntektene fra kraftproduksjonen med NOK 99 millioner fra 2022 til 2023. Forklaringen ligger i spotpriser på kraft og opprinnelsesgarantier, samt at oppnådd kraftpris økte betydelig i og med at det i 2022 ble bokført et tap på finansielle sikringskontrakter notert i systempris.

Overføringsinntektene i nettselskapet falt med nærmere NOK 4 millioner i 2023. Økningen i selve inntektsrammen, og netto resultateffekt, er likevel noe bedre enn dette ettersom kostnader i overliggende nett er redusert med NOK 5 millioner.

Konsernets inntjening foruten produksjon og overføring av kraft har vist en stabil utvikling sammenlignet med fjoråret. Entreprenørselskapet leverte et svakt resultat i 2022, men har for 2023 et årsresultat på nærmere 2 MNOK. Økt omsetning er en sentral driver bak dette. Samtidig ser vi en positiv utvikling i både omsetning og resultat i fiberselskapet. Markedsselskapet viser stabil bruttofortjeneste sammenlignet med fjoråret.

Energikjøp i form av nettap og kjøp av energi i sluttbrukervirksomheten har økt med NOK 43 millioner, noe som i stor grad forklares av høyere kraftpriser. Nettap kompenseres delvis over inntektsrammen, og gir samtidig økte overføringsinntekter. Overføringskostnadene er NOK 2 millioner høyere enn i 2022, og ser vi på produksjonsvirksomhetene isolert sett utgjør økningen NOK 7 millioner.

Konsernets lønnskostnader er vesentlig redusert sammenlignet med 2022, og dette gjelder i hovedsak avvikling av konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning. Utover dette er også antall årsverk i konsernet redusert med 7 årsverk. Det bemerkes at aktivering av egeninnsats ved tilvirkning av driftsmidler er fratrukket lønnskostnadene i 2023, noe de ikke var i 2022. Effekten utgjør NOK 16 millioner.

Avskrivningene øker med NOK 6 millioner på konsernnivå. I stor grad ligger dette i vindkraftselskapet og at 2023 var første hele fulle driftsår for byggetrinn 2 på Raggovidda Vindkraftverk.

Andre driftskostnader har økt med NOK 39 millioner i 2023 sammenlignet med 2022. Det ligger flere forhold til grunn for utviklingen, og ekstraordinære vedlikeholdskostnader og engangseffekter innen rettighets- og leie utgjør en stor del av økningen. I tillegg er 2023 som tidligere nevnt første år med full drift av trinn 2 ved Raggovidda Vindkraftverk, noe som gir økte driftskostnader. Omfanget av planlagte større vedlikeholdsprosjekter har samtidig vært større i vannkraftvirksomheten i 2023 enn tilfellet var i 2022. Til sist registrerer konsernet økte priser på både materiell og montørtjenester, samt kostnader som forsikring og lisenser.

Finansposter og skattekostnad

Netto finanskostnader utgjorde NOK 70 millioner i 2023, som er en kostnadsøkning på nær NOK 17 millioner sammenlignet med 2022. Endringen kan i all hovedsak tilskrives økt rentenivå. Det fremheves samtidig at rentenivået har gitt økning i nettselskapets inntektsramme, og inntektseffekten av økte renter overstiger økte netto rentekostnader de siste to år.

Skattekostnaden for 2023 ble tilnærmet NOK 100 millioner og øker betydelig sammenlignet med NOK 42 millioner i 2022. Dette følger av avsetning for utsatt skatteforpliktelse ved innføring av grunnrenteskatt på vindkraft med NOK 27 millioner.

Resultat og avkastning



Årsresultatet for konsernet i 2023 ble NOK 38,8 millioner, som i praksis er uendret fra NOK 39,5 millioner i 2022. Det påpekes at underliggende drift viser en god utvikling, og dette reflekteres i både driftsresultat og resultat før skatt. Endrede rammebetingelser i form av grunnrenteskatt på vindkraft gjør likevel at konsernet ikke oppnår økt årsresultat i 2023.

Avkastning på totalkapitalen før skatt ble 7,9 % i 2023, mens den i 2022 var 2,9 %. Avkastning på egenkapital etter skatt utgjør 4,2 % i 2023, sammenlignet med 4,3 % året før.

Morselskapet har et årsresultat på NOK 34,6 millioner.

Investeringer

Konsernets totale investeringer beløpte seg til NOK 113 millioner i 2023.

Den største delen av investeringene er gjort i overføringsnett. Investeringer i regionalnett utgjør NOK 12 millioner, mens det er investert NOK 46 millioner i lokalt distribusjonsnett og nær 5 millioner i transportmidler, systemer og bygningsmasse.

Morselskapet har investert nær NOK 20 millioner, og det er blant annet anskaffet eiendom i Sør-Varanger for bruk i entreprenørvirksomheten. Videre ligger midler innen konsernets øvrige administrasjonsbygg, samt IT og digitaliseringsprosjekter her.

Fiberselskapet har investert NOK 13 millioner i 2023, og dette fordeler seg på både nye FTTH-utbygginger, reinvesteringer i dagens nett samt aktivt stamnetts- og kundeutstyr.

Hydrogenselskapet har investert NOK 9 millioner i pågående prosjekt på Revnes i Berlevåg, mens entreprenørselskapet og vindkraftselskapet har gjort mindre investeringer i kjøretøy og større verktøy.

Kapitalforhold

Konsernets totalkapital ved utløpet av året var NOK 3 087 millioner, hvorav egenkapitalen utgjør NOK 919 millioner (30 %). Bokført egenkapitalandel var på samme nivå ved utløpet av 2022.

De underliggende merverdiene i først og fremst vannkraftproduksjonen anses som betydelige, og dette bidrar til at styret vurderer konsernets soliditet som god. Kombinert med god likviditet har konsernet et godt finansielt handlingsrom innenfor dagens virksomhetsomfang. Konsernets fremmedfinansiering er dekket gjennom trekkfasiliteter hos konsernets bankforbindelser.

Likviditetsforhold

Konsernets likviditetsposisjon er tilfredsstillende ved utløpet av 2023, og likviditetsbeholdningen er styrket i løpet av året til tross for et relativt stort investeringsnivå.

Investeringene i 2023 er finansiert av kontantstrømmer fra konsernets drift, og det er videre nedbetalt noe gjeld i løpet av året.

Det pågår kontinuerlig dialog med långivere samt at muligheter innen finansmarkedet overvåkes. Alle vesentlige investeringer og finansiering av disse er gjenstand for kontinuerlig vurdering i styre og administrasjon.



Konsernet har gjennom avtaler og innretning av den finansielle krafthandelen besørget liten likviditetsrisiko knyttet til marginkrav og kontant sikkerhetsstillelse generelt.

Markedsmessig, finansiell, operasjonell og regulatorisk risiko

Forsvarlig håndtering av risiko er viktig for verdiskapningen og Varanger Kraft arbeider løpende med å videreutvikle konsernets risikostyring. Risikostyringen er innrettet mot å styre risiko mot et akseptabelt nivå for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål.

Konsernets virksomhet innebærer risiko ved at arbeid skjer under til dels krevende forhold, for eksempel ved arbeid under bygging, vedlikehold og reparasjon av anlegg, ofte under de tøffeste klimatiske forhold. Konsernet gjør kontinuerlige tiltak for å adressere og redusere risiko knyttet til dette.

De største risikofaktorene for resultatutviklingen på kort sikt vurderes å være utviklingen i inntekter fra kraftproduksjon, markedsrisiko i konkurranseutsatt virksomhet og KILE-risiko.

Det er en betydelig volum-, pris-, og valutarisiko knyttet til produksjon og handel av kraft. Det er imidlertid lagt vekt på at konsernet skal ha en riktig risikoprofil, og styret har blant annet satt klare rammer for eksponering i kraftmarkedet. Varanger Kraft styrer den kortsiktige markedsrisikoen ved å handle finansielle instrumenter. Finansielle prissikringer kan medføre stor risiko knyttet til prisforskjellen mellom systempris og NO4. Alle sikringer har siden tidlig i 2021 derfor vært inngått med referanse til vårt spotprisområde NO4. Videre er Varanger Kraft eksponert mot valutasvingninger i forbindelse med at euro kan anvendes som notasjonsvaluta ved bilaterale sikringshandler eller ved Nasdaq OMX. For å redusere denne risikoen lukker konsernet umiddelbart alle sikringshandler som inngås innenfor kraftproduksjon i euro gjennom valutasikringskontrakter.

Med produksjon av vindkraft innenfor det norske-svenske elsertifikatregimet følger også markedsrisiko knyttet til omsetning av elsertifikater. Etterspørselen i markedet er regulert, og sertifikatberettiget produksjon utgjør en overkapasitet i forhold til dette. Det påregnes derfor svært begrensede inntekter knyttet til elsertifikater framover.

Selv om både kraftprodusenter og nettselskaper må anses som eksponert for konkurranse og regulering regnes i første rekke vårt kraftomsetningsselskap og kraftentreprenørselskap som de direkte konkurranseutsatte virksomhetene. For førstnevnte utsettes vi stadig for konkurranse om samlet kundemasse og volum, men gjennom strategiske allianser og lokal forankring opplever vi en god konkurransekraft. Innenfor kraftentreprenørbransjen har redusert oppdragsmengde nasjonalt medført tilspisset konkurranse de siste to til tre år og pressede marginer.

Kraftbransjen er regulert på flere områder og med dette følger stor risiko knyttet til eksternt styrte rammebetingelser. Dette omfatter i hovedsak særegne skatter og avgifter for kraftbransjen, regulering av nettvirksomheten, utbygging av sentralnett og konsesjonsprosesser for bygging av både nettanlegg og produksjonsanlegg. Den nylig innførte grunnrenteskatten på landbasert vindkraft er meget tydelig eksempel på dette.

Finansforvaltningen omfatter den finansielle risikoen knyttet til likviditet og rentemarkeder. Konsernets målsetning for renterisiko er å minimere rentekostnadene og samtidig begrense virkningen av renteendringer til et akseptabelt nivå. Videre tas det



sikte på å minimere sårbarhet knyttet til refinansiering. Styret har definert rammer for eksponering med hensikt å oppfylle disse målsetningene. For å oppfylle risikomålsetningen benyttes i hovedsak rentebytteavtaler, samt en spredning av forfallsprofilen i konsernets gjeldsportefølje. Alle konsernets lån er i norske kroner.

Selskapets kredittrisiko er begrenset da konsernet ikke har noen dominerende kunder, men det er en viss risiko knyttet til oppgjør av finansielle kraftkontrakter. Denne risikoen er imidlertid redusert gjennom etablerte grenser for motpartsrisiko og regulering av sikkerhet i etablerte avtaler. Likviditetsrisikoen anses også begrenset.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Varanger Krafts eierkommuner har gjennom sin eierstrategi fremhevet konsernets rolle som drivkraft for bærekraftig industriell utvikling i Øst-Finnmark. Dette vil medføre en større satsing på utviklingsaktiviteter de kommende år.

Konsernet har i perioden 2021-2023 gjennomført et EU-finansiert pilotprosjekt for småskala hydrogenproduksjon med innmating fra vindkraft. Aktivitetene foregår i Varanger Krafthydrogen AS, og selskapet vil i løpet av 2024 oppgradere hydrogenanlegget med tanke på kommersiell drift.

Bærekraft og samfunnsansvar

Vårt viktigste samfunnsoppdrag er å bidra til sikker og fremtidsrettet energiforsyning gjennom produksjon og distribusjon av fornybar elektrisk energi. Våre utbygginger av kraftnett og kraftproduksjon er basert på ivaretagelse av dette samfunnsansvaret. Utbygging og drift av fiberbasert kommunikasjon i eierkommunene, og innovasjonsarbeid innen CO₂-fri produksjon av hydrogen og ammoniakk, har samme formål.

Utførelse av samfunnsansvaret er basert på nasjonale og internasjonale forpliktelser og konsernets verdigrunnlag, visjon og strategi. Det er etablert retningslinjer som både skal sikre og utvikle vår framferd i den sammenheng.

Basert på eierstrategiske føringer har styret vedtatt en konsernstrategi der et utvalg av FNs bærekraftsmål er etablert som sentrale elementer i konsernets forretningsstrategier. Fra 2022 har vi etablert systemer for dokumentasjon og rapportering av blant annet våre CO₂utslipp, avfallshåndtering og energibruk. EUs direktiv for bærekraftsrapportering (CSRD) innføres i norsk lovgiving og konsernet vil omfattes av regelverket fra og med regnskapsåret 2025.

Organisasjon, arbeidsmiljø og sosiale forhold

Varanger Kraft søker i all sin virksomhet å opprettholde og styrke fokus på helse, miljø og sikkerhet. Et sentralt virkemiddel er samarbeid med bedriftshelsetjeneste, offentlige myndigheter og ikke minst arbeidstakerorganisasjoner og organer knyttet til våre medarbeidere som verneombud og arbeidsmiljøutvalg. Det arbeides kontinuerlig med å redusere risiko og sykefravær. Det er etablert systemverktøy for kvalitetsstyring og avvikhåndtering, og det rapporteres jevnlig til selskapsledelsen og styret om sykefravær og uønskede hendelser.

Medarbeidertilfredshet, kompetanseopplevelse og bedriftskultur måles i medarbeiderundersøkelser hvert andre år. Resultatene i disse undersøkelsene tyder på at konsernet er en god, trygg og attraktiv arbeidsplass.



Ved utgangen av 2023 hadde konsernet Varanger Kraft 160 ansatte. 17 av disse var ansatt i morselskapet. Det ble totalt utført 157 årsverk i konsernet og 17 årsverk i morselskapet.

Det totale sykefraværet i konsernet var på 7,6 % i 2023, og er en økning sammenlignet med 6,5 % året før. Fraværet overstiger målsetning om 5 % sykefravær på årsbasis, og utviklingen er negativ. Fraværet i 2023 er preget av flere tilfeller av ikke-arbeidsrelatert langtidsfravær og dette utgjør 5 % av det totale fraværet. Kortidsfraværet er med andre ord 2,6 %. Konsernet retter høy innsats mot oppfølging og forebygging av sykefravær. To sentrale verktøy i denne forbindelse er et nært samarbeid med bedriftshelsetjenesten og aktiv dialog med arbeidslivsmyndighetene.

Styret og konsernet har et sterkt fokus på HMS. Alle skader, nestenulykker og farlige forhold blir analysert og fulgt opp på en systematisk måte. Det ble i 2023 registrert én hendelse med personskade som førte til fravær. Hendelsen er rapportert Arbeidstilsynet og fulgt opp i henhold til gjeldende regelverk.

Konsernet har en stabil og kompetent arbeidsstokk. Høy aktivitet de seneste år har likevel gitt et rekrutteringsbehov innen både ingeniør og elektrofaget. I denne sammenheng opplever vi utfordringer på grunn av lokal knapphet på energimontører. Et kommende generasjonsskifte i spesielt montørstyrken kan forsterke dette. Varanger Kraft er Finnmarks største lærlingebedrift og lærlingeordningen er en sentral del av konsernets rekrutteringspolitikk.

Styret mener arbeidsmiljøet i konsernets virksomheter er tilfredsstillende, og vurderer løpende behov for forbedringer.

Konsernet er pålagt aktsomhetsvurderinger og rapportering i henhold til åpenhetsloven. Vår rapport i denne forbindelse publiseres på konsernets nettsider.

Likestilling og ikke-diskriminering

Varanger Kraft konsernet vurderer løpende sin drift og aktivitet med tanke på formålene og aktivitetsplikten i likestillings- og diskrimineringsloven. Datterselskapet Barents Nett AS er pålagt aktivitets- og rapporteringsplikt som beskrives i selskapets årsrapport.

Blant konsernets 160 medarbeidere er 10 læringer. Av de 150 vanlige medarbeidere er det 22 kvinner. 3 av 7 datterselskaper har kvinnelig daglig leder, og 10 av 22 kvinner i konsernet har lederstillinger. For øvrig er flertallet av kvinnene tilknyttet administrative og markedsrettede oppgaver. Av styrets eiervalgte medlemmer er 2 av 5 kvinner. Ingen av de 2 styremedlemmene valgt av og blant de ansatte er kvinner.

Kjønnsbalanse og lønnsnivåer i ulike stillingskategorier er kartlagt. Kvinneandelen i konsernet generelt er 14 %. I konsern- og selskapsledelse er 4 av 11 ledere kvinner, altså 36 %. I mellomledelse er 6 av 41 medarbeidere med lederansvar kvinner – tilsvarende 15 %. Kvinners gjennomsnittslønn i prosent av menn utgjør 93 % i konsern- og selskapsledelsen, og 104 % i mellomledelsen. På medarbeidernivå utgjør kvinners gjennomsnittslønn 101 % av menns gjennomsnittslønn. Kvinners representasjon i ledelsen er med andre ord tilsvarende eller høyere enn kvinneandelen i konsernet generelt. Videre gir gjennomsnittslønnen ingen indikasjon på systematiske lønnsforskjeller.

Kraftbransjen er generelt og tradisjonelt en mannsdominert bransje og spesielt gjelder dette innenfor energifaget. Konsernet jobber derfor aktivt for å rekruttere kvinner, for



eksempel ved inntak av lærlinger. Selskapets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. Selskapet yter full lønnskompensasjon utover folketrygdens maksimalgrense på 6G ved fødselspermisjon. Dette sammen med fleksible arbeidstidsløsninger fremheves som to av konsernets viktigste likestillingstiltak.

Ytre miljø

Etablering av kraftproduksjon og bygging av kraftlinjer påvirker naturen og miljøet, og konsernet tilstreber derfor å ta hensyn til natur og lokalmiljø ved gjennomføring av prosjekter. Både vann- og vindkraft som energikilde har en betydelig fordel i å være fornybar, og i at den ikke forurenses luft eller vann.

Pasvik Kraft AS deltar i fiskeribiologiske undersøkelser i Kongsfjordvassdraget i Berlevåg kommune. Hensikten er å kartlegge og analysere kraftproduksjonens innvirkning på biologien i vassdraget. I tillegg bidrar selskapet i utredning av genetikken på ørret i Pasvikelva for å ta rede på hvordan selskapets konsesjonspliktige oppdrettsaktivitet påvirker den naturlige ørretbestanden. Sistnevnte utredning har påvist uheldige virkninger på ørretbestanden, og konsernet og selskapet er innstilt på å tilpasse våre anlegg og aktiviteter for å styrke biologiske forhold i berørte vassdrag.

Varanger Kraftvind AS og Reinbeitedistrikt 7 har siden 2014 samarbeidet om forskning og utvikling på Raggovidda Vindkraftpark sin mulige påvirkning på reinsdyr på sommerbeite. Formålet er å kunne gjøre kunnskapsbaserte tilpasninger for å redusere risiko i kraftproduksjon og reindrift. Arbeidet utføres av Universitetet i Oslo og finansieres av Varanger Kraft Vind AS.

Det forekom ingen hendelser med vesentlige miljømessige konsekvenser i 2023.

Varanger Kraft AS, og våre konkurranseutsatte datterselskaper, er sertifisert under den norske Miljøfyrtårn-ordningen.

Styreansvar

Det er etablert styreforsikring som omfatter personlig erstatningsansvar for styremedlemmer og selskapsledelse i egenskap av sine verv eller stillinger i konsernet.

Fremtidsutsikter

Forretningsutvikling

Et av de viktigste fundamentene for fremtidig vekst for Varanger Kraft finnes innenfor vindkraft og hydrogen.

Den nyeste, og kanskje mest interessante, tilveksten i Varanger Krafts virksomhetsportefølje er mulighetsrommet for produksjon av hydrogen og ammoniakk. I 2024 tar vi steget fra pilotprosjekt til kommersielt rettet produksjon av hydrogen på Revnes i Berlevåg Kommune. Dette prosjektet vil ha et begrenset volum og kommersielt potensiale, men konsernet ser likevel på hydrogen og videreforedlet hydrogen som en sentral energibærer i det grønne skiftet.

Vi etablerte i 2021 Green Ammonia Berlevåg AS sammen med Aker Clean Hydrogen. Selskapet har som formål å bygge og eie et produksjonsanlegg for grønt hydrogen og ammoniakk. I tillegg deltar konsernet i et større samarbeid med nasjonale og internasjonale industriaktører der ammoniakk anses som en løsning for framtidens bærekraftige drivstoff for skipstrafikk.



Konsernet har det siste 10-året stått for en relativt stor utbygging av vindkraft på Raggovidda i Berlevåg og vi har her gjennom to byggetrinn etablert 97 MW vindkraft med en normal årsproduksjon på 405 GWh. Kombinert med vår vannkraftproduksjon har konsernet en samlet kraftproduksjon på 830 GWh i et normalår. Dette gir grunnlag for økt fremtidig inntjening i konsernet, og vi bidrar i tillegg sterkt til det grønne skifte i vår landsdel. I tillegg innehar Varanger Kraft AS en eierandel i Arctic Wind AS, som i 2021 gjennomførte en reinvestering i selskapets vindkraftverk Havøygavlen. Vår konsesjon på Raggovidda gir oss anledning til å bygge inntil 200 MW, men videre utbygging er betinget av transmisjonsnettet.

Vårt eget nettselskap ferdigstilte i 2021 Varangerringen, som innebærer en ny 132kV ring rundt Varangerhalvøya. Dette legger til rette for ytterligere utbygging av vindkraft, men minst like viktig økt forbruk og industriell utvikling i vårt forsyningsområde.

Til tross for flere regionale initiativ er økt kapasitet i transmisjonsnettet helt avgjørende for framtidig utvikling i Øst-Finnmark. Ved utgangen av 2023 er det ikke lengre mulig å tilknytte nytt forbruk eller produksjon som overgår effekt på 5 MW. Statnett søkte helt på tampen av 2021 om konsesjon for utbygging av 420 kV transmisjonsnett til Varangerbotn i Øst-Finnmark. Dette er en kritisk forutsetning for videre industri- og samfunnsutvikling i den nordøstligste delen av Norge. Det er derfor sterkt beklagelig at både konsesjonsprosessen og byggetid indikerer at forbindelsen ikke vil være ferdigstilt før rundt 2030. Varanger Kraft ser likevel fremover og planlegging av ytterligere vindkraft i vårt område er igangsatt.

Regulering og markedsutvikling

Kraftbransjen er underlagt betydelig politisk styring gjennom blant annet hjemfall, særskilte skatteordninger, konsesjonsregimer og regulering av nettvirksomhet. Bransjen og konsernets utsikter avhenger i stor grad av hvordan disse rammevilkårene utvikler seg.

Som tidligere nevnt innføres grunnrenteskatt på landbasert vindkraft fra 2024. Varanger Kraft er av prinsipp tilhenger av en grunnrenteskatt som gir beskatning på superprofitt. Grunnrenteskatten som nå innføres rammer imidlertid etablerte vindkraftverk på en urimelig måte til tross for de vedtatte overgangsreglene. Sett i forhold til det opprinnelige forslaget er imidlertid den endelige ordningen langt bedre, og vil få en mindre avgjørende betydning for konsernets fremtidige avkastning og verdier.

Videre er rammevilkårene for vindkraft også politisk bestemt, og vertskommunens innstilling til nye konsesjoner gis nå avgjørende betydning. Flere av Varanger Krafts eierkommuner er positive til vindkraft, og dette gir oss et sterkt utgangspunkt for utvikling av nye prosjekter.

Konsernets kraftproduksjon utgjør en helt sentral del av den framtidige resultatutviklingen, og de framtidige prisbaner i kraft- og sertifikatmarkedet er derfor en viktig indikator på framtidig lønnsomhet. Kraftprisinivå var i 2023 omtrent som normalt i vårt prisområde. Det første kvartalet av 2024 har vist økte kraftpriser sammenlignet med fjoråret. På lengre sikt er det forventet at elektrifisering av både industri og samfunnet generelt vil utløse økt etterspørsel etter fornybar energi. Dette gjør at styret ser positivt på den langsiktige finansielle utviklingen til konsernets kraftprodusenter, selv om det de nærmeste årene må påregnes lavere kraftpriser i Nord-Norge enn i resten av det nordiske kraftmarkedet. Det må her påpekes at økt utbygging av vindkraft i vårt prisområde vil kunne medføre høyere samtidig produksjon i perioder med mye vind, og



dermed økt risiko i forholdet mellom kraftpriser over tid og vår faktisk oppnådde pris for vår vindkraftproduksjon.

Størrelsen på Barents Netts inntektsramme viser store variasjoner fra år til år. I stor grad er dette en følge av regulatoriske og bransjemessige forhold. Selskapet har gjennomført betydelige investeringer de siste 5 til 10 år, og resultatet av dette er nytt regionalnett i Øst-Finnmark. Sett bort fra effektene i selve reguleringen, vil optimalisering av drift og høsting av gevinster knyttet til nettnytte være en sentral forutsetning for framtidig inntektsramme og avkastningen på investert kapital. Reguleringsmyndighetene arbeider nå med det som potensielt kan medføre store endringer i inntektsreguleringen og derav også på vår framtidige inntjening. Utfallet av dette arbeidet er i skivende stund usikkert, og kan falle begge veier for vårt nettselskap.

Den stadig eskalerende teknologiske utviklingen vil både stille krav til konsernet, samt kunne medføre at dagens kraftbransje møter konkurranse fra nye typer aktører innen sine forretningsområder. Eksempler på dette er framskrittene innen trådløs bredbåndskommunikasjon og utvidet produktomfang hos kraftsalgaktørene. Samtidig åpner dette også for videre utvikling innen disse forretningsområdene og nye produkter i de markedsrettede delene av konsernet. Våre kunderettede og konkurranseutsatte virksomheter har en sterk posisjon i sine markeder og en god relasjon til sine kunder. Dette gjør at styret ser positivt på mulighetene for en ytterligere verdiskapning i disse virksomhetene.

Disponering av årets resultat

Konsernets resultat etter skatt ble NOK 38,769 millioner.

Årsresultatet i Varanger Kraft AS (morselskapet) ble NOK 34,568 millioner. Styret foreslår at årsresultatet i Varanger Kraft AS disponeres på følgende måte:

- Avsatt utbytte til eierne NOK 35 millioner
- Overført fra annen egenkapital NOK 0,432 millioner

Etter disponeringen utgjør morselskapets opptjente egenkapital NOK 248,312 millioner.

23.04.2024
Styret i Varanger Kraft AS

Tor Arne Pedersen
styreleder

Hege Åse Solbakken
nestleder

Jon Harald Oldernes
styremedlem

Kristin Rajala
styremedlem

Bjørn Johansen
styremedlem

Tom Erik Pedersen
styremedlem

Marius Johnsen Støme
styremedlem

Terje Skansen
daglig leder



Konsern		Alle tall i 1000 NOK		Varanger Kraft AS	
2023	2022			2023	2022
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER					
725 033	581 207	Salgsinntekter	1,2,3	38 336	31 194
118 337	121 753	Andre driftsinntekter	1		
843 371	702 960	Sum driftsinntekter		38 336	31 194
210 686	165 689	Kjøp av energi og overføringskostnader	1		
113 872	136 714	Lønnskostnader	4, 5	19 235	19 241
139 492	133 517	Avskrivninger	6	4 959	3 220
170 862	132 136	Andre driftskostnader	7,8	25 201	17 744
634 913	568 058	Sum driftskostnader		49 395	40 205
208 458	134 902	Driftsresultat	-	11 059	9 010
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
		Mottatt konsernbidrag		65 000	29 623
		Utbytte fra datterselskap		-	-
16 411	8 917	Finansinntekter	2	62 011	33 441
86 455	62 153	Finanskostnader		72 137	39 046
- 70 045	- 53 236	Netto finansresultat		54 874	24 018
138 414	81 665	Ordinært resultat før skattekostnad		43 815	15 008
99 645	42 155	Skattekostnad på ordinært resultat	9	9 247	278
38 769	39 510	Årsresultat		34 568	15 286
- 11 781	12 612	Minoritetsinteressers andel av resultatet			
OVERFØRINGER					
3 769	24 510	Overføring resultat			
		Overført til/fra annen egenkapital	18 -	432	286
35 000	15 000	Foreslått utbytte	17	35 000	15 000
38 769	39 510	Sum		34 568	15 286

Pennco Dokumentnøkkel: EYUWV-T4N0I-140GM-OLA7T-CESHV-TX6KB



Konsern		Alle tall i 1000 NOK		Varanger Kraft AS	
2023	2022		Note	2023	2022
		EIENDELER			
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eiendeler			
-	-	Utsatt skattefordel	9	233	727
		Sum immaterielle eiendeler		233	727
		VARIGE DRIFTSMIDLER			
2 435 085	2 439 903	Bygninger, anlegg og tomter	6	59 905	7 062
84 762	107 397	Anlegg under utførelse	6	2 852	3 811
66 752	67 108	Maskiner, inventar og lignende	6,8	10 256	5 286
2 586 599	2 614 408	Sum varige driftsmidler		73 012	16 160
		FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER			
-	-	Investering i datterselskap	10	290 731	290 782
-	-	Lån til foretak i samme konsern	2, 14	1 115 751	1 151 400
-	-	Pensjonsmidler	5		
50 224	45 973	Investeringer i aksjer og andeler	11	45 541	45 540
913	-	Andre langsiktige fordringer	14		
51 137	45 973	Sum finansielle anleggsmidler		1 452 023	1 487 723
2 637 736	2 660 382	Sum anleggsmidler		1 525 268	1 504 611
		OMLØPSMIDLER			
15 291	14 226	Varelager	12, 13		
		FORDRINGER			
172 216	119 696	Kundefordringer	15	200	
-	1 941	Naturressursskatt til fremføring	9		
		Fordring konsernbidrag/ utbytte	15	92 615	72 620
11 332	51 821	Andre fordringer	3	251	1 122
250 076	219 897	Bankinnskudd	16	14 603	3 742
448 915	407 583	Sum omløpsmidler		107 670	77 486
3 086 651	3 067 965	SUM EIENDELER		1 632 938	1 582 097

Pennco Dokumentnøkkel: EYUWV-T4N0I-140GM-0LAT7-CESHV-TX6KB



Konsern		Alle tall i 1000 NOK		Varanger Kraft AS	
2023	2022		Note	2023	2022
Innskutt egenkapital					
3 200	3 200	Aksjekapital	17, 18	3 200	3 200
57	57	Overkursfond	18	57	57
3 257	3 257	Sum innskutt egenkapital		3 257	3 257
Opptjent egenkapital					
915 574	916 664	Annen egenkapital	18	248 312	237 530
915 574	916 664	Sum opptjent egenkapital		248 312	237 530
918 831	919 921	Sum egenkapital		251 569	240 787
135 184	146 918	Minoritetsinteresse av egenkapital			
AVSETNING FOR FORPLIKTELSE					
65 089	36 231	Utsatt skatt	9		
-	18 069	Pensjonsforpliktelser	5	-	2 423
65 089	54 300	Sum avsetning for forpliktelser		-	2 423
ANNEN LANGSIKTIG GJELD					
1 714 809	1 770 479	Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 295 000	1 295 000
68 600	68 600	Ansvarlig lån eiere			
19 058	20 688	Annen langsiktig gjeld	19		
1 802 467	1 859 767	Sum annen langsiktig gjeld		1 295 000	1 295 000
KORTSIKTIG GJELD					
46 510	31 496	Leverandørgjeld	15	8 742	7 668
67 432	28 307	Betalbar skatt	9	8 092	
26 521	2 185	Skyldig offentlige avgifter		10 122	10 306
35 000	15 000	Foreslått utbytte	18	35 000	15 000
124 799	156 987	Annen kortsiktig gjeld	20	24 414	10 913
300 263	233 975	Sum kortsiktig gjeld		86 370	43 887
3 086 651	3 067 965	SUM GJELD OG EGENKAPITAL		1 632 938	1 582 097

23.04.2024
Styret i Varanger Kraft AS

Tor Arne Pedersen
styreleder

Hege Åse Solbakken
nestleder

Jon Harald Oldernes
styremedlem

Kristin Rajala
styremedlem

Bjørn Johansen
styremedlem

Tom Erik Pedersen
styremedlem

Marius Johnsen Støme
styremedlem

Terje Skansen
daglig leder

Pennco Dokumentnøkkel: EYUWV-T4NDI-140GM-OLA7T-CESHV-TXGKB



Konsern		Alle tall i 1000 NOK	Varanger Kraft AS	
2023	2022		2023	2022
KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
138 414	81 665	Resultat før skattekostnad	43 815	15 008
- 28 307	- 9 753	Periodens betalte skatt		
-	6 100	Nedskrivning aksjer		
- 1 287	- 3 300	Tap/ gevinst ved salg av anleggsmidler		
139 492	133 517	Ordinære avskrivninger	4 959	3 220
- 1 065	679	Endring i varelager		
- 52 520	- 16 360	Endring i kundefordringer	- 200	
15 014	- 57 797	Endring i leverandørgjeld	1 074	
- 18 069	5 384	Endring pensjonsmidler	- 2 423	- 774
- 4 855	- 3 992	Aktuarielt tap/ gevinst pensjon, direkte mot EK	- 1 098	
29 989	- 31 885	Endring mer/ mindreinntekt		
41 517	6 339	Endring kortsiktige fordringer, mva etc	871	
- 7 852	29 035	Endring kortsiktig gjeld, kraftkjøp etc.	13 317	
- 32 332	49 711	Endring i andre tidsavgrensningsposter	15 059	1 709
218 139	189 343	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	75 374	19 163
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
- 4 251	- 1 290	Utbetaling ved investering i aksjer	- 20	- 7 390
153	3 300	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
- 113 192	- 205 000	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	- 19 866	- 12 580
- 117 290	- 202 990	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	- 19 886	- 19 970
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
-	76 310	Innbetaling opptak langsiktige lån	-	-
- 55 670	-	Nedbetaling langsiktig lån	-	-
-	-	Utbetaling lån til datterselskap	- 4 250	- 25 000
-	-	Nedbetaling lån til datterselskap	10 000	-
-	-	Mottatt, ikke innbetalt konsernbidrag/ utbytte	- 65 000	- 29 623
-	-	Mottatt konsernbidrag	29 623	61 032
- 15 000	- 37 500	Utbetalinger av utbytte	- 15 000	- 37 500
- 70 670	38 810	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	- 44 627	- 31 091
30 179	25 163	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	10 861	- 31 898
219 897	194 734	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 01.01	3 742	35 640
250 076	219 897	Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter pr 31.12	14 603	3 742

Pennco Dokumentnøkkel: EYUWV-T4N01-140GM-0LAT7-CESHV-TX6KB



REGNSKAPSPRINSIPPER

ÅRSREGNSKAPET ER SATT OPP I SAMSVAR MED REGNSKAPSLOVEN OG GOD REGNSKAPSSIKK

KONSOLIDERINGSPRINSIPPER

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Varanger Kraft AS og datterselskapene Barents Nett AS, Varanger KraftEntreprenør AS, Varanger KraftFiber AS, Varanger KraftMarked AS, Varanger KraftVind AS, Varanger KraftHydrogen AS, NH3Invest AS, Pasvik Kraft AS og Varanger BITW AS. Datterselskapene er innarbeidet i konsernregnskapet etter oppkjøpsmetoden. Forskjellen mellom datterselskapets aksjer og bokført egenkapital er, på basis av en mer/mindreverdianalyse, henført til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de bokførte. Eventuell mer/mindreverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill / negativ goodwill. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld elimineres. Tilknyttede selskap behandles etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

DATTERSELSKAP/TILKNYTTETE SELSKAP

Datterselskapene og tilknyttede selskap er vurdert etter kostmetoden i selskapsregnskapet.

PRINSIPPER FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Driftsinntekter representerer opptjent verdi av levert kraft, nettinntekter og arbeid for andre. Med grunnlag i måleravlesninger ved års-skiftet og forbruksprofiler er kraft- og netjtjenester periodisert pr 31.12.2023. Kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering.

KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Eiendeler og gjeld knyttet til omsetning av kraft klassifiseres som omløpsmidler og kortsiktig gjeld. Fordringer og gjeld som ikke knyt-ter seg til omsetningen, klassifiseres som omløpsmidler og kortsiktig gjeld dersom de forfaller innen ett år etter 31.12.2023. Øvrige eiendeler og gjeld klassifiseres som anleggsmidler og langsiktig gjeld.

MAGASINBEHOLDNING

I samsvar med etablert praksis beholdningsfører konsernet ikke oppmagasinertvann i regnskapet.

KONTRAKTSFORPLIKTELSER

I porteføljestrukturen skilles det mellom sikring av henholdsvis kraft-produksjon og salg til sluttbrukere. Kontraktsforpliktelsene består av fysiske salgskontrakter i sluttbrukermarkedet samt finansielle kontrakter inngått bilateralt og direkte mot elbørs. Finansielle instrumenter i krafthandelen omfattes av finansielle bilaterale kontrakter og terminkontrakter clearet via megler. De finansielle instrumentene verdsettes til virkelig verdi representert ved noterte markedspriser.

SALGSKONTRAKTER

Kontrakter i sluttbrukermarkedet inngås til fast pris eller markeds-pris med påslag. I porteføljestyringen inngår kun volum der det er inngått kontrakter med avtalt pris og varighet. Finansielle kontrakter benyttes for sikring av innpris på inngåtte kontrakter til sluttbrukere.



PRODUKSJONSPORTEFØLJE

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

RISIKI

Varanger Kraft er eksponert for flere typer risiko i forbindelse med kraftomsetningen. Størst risiko er det knyttet til volumrisikoen i konsernets eget produksjonssystem og prisrisiko. Oppgjørslrisikoen for engroskontrakter er redusert gjennom clearing av kontrakter og etablerte grenser for motpartsrisiko. Den totale risikoen måles og styres gjennom fastsatte maksimalrammer for eksponering.

MER/MINDREINNTekt ANGÅENDE MONOPOLVIRKSOMHETEN

Inntektsrammen angir hvor mye strømkundene skal betale til sammen i nettleie. NVE fastsetter årlig en individuell inntektsramme for hvert nettselskap. Denne baseres delvis på selskapets faktiske kostnader, og delvis på hva det forventes at kostnadene skal være ved 100 prosent effektiv drift. Dersom selskapenes faktiske inntekter overstiger inntektsrammen, så må det overskytende tilbakebetales til kundene. Dersom selskapenes faktiske inntekter blir mindre enn inntektsrammen, så kan det hentes inn fra kundene senere. Mer/ mindreinntekt skal renteberegnes med den rente som tilsvarende års-gjennomsnittet av daglige noteringer av Norges Banks foliorenter.

KILE

Kile er fra og med 2007 fullt ut integrert i reguleringsmodellen, og behandles som enhver annen kostnad.

KORTSIKTIGE FINANSINVESTINGER

Kortsiktige plasseringer (aksjer, obligasjoner og andre finansielle instrumenter) inngår i en handelsportefølje og vurderes som markedsbaserte finansielle omløpsmidler og er balanseført til virkelig verdi pr årsskiftet.

KUNDEFORDRINGER OG ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer er ført opp til pålydende med fradrag for konstaterte og sannsynlige tap.

VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets levetid dersom de har levetid over 3 år og har en kostpris som overstiger kr 15.000. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet.

PENSJONER

Ved regnskapsføring av pensjon følges NRS-standarden for pensjonskostnader. Konsernet har pensjonsforpliktelser både knyttet til kollektive pensjonsordninger (sikrede ytelser) og pensjonsforpliktelser som dekkes over den løpende drift (usikrede ytelser). Da konsernet har flere pensjonsordninger, er overfinansiering og underfinansiering presentert brutto i regnskapet. Estimatavvik som følge av endringer i underliggende økonomiske forhold /aktuarmessige forutsetninger føres direkte mot egenkapital fra og med regnskaps-året 2016.



ERSTATNINGER OG KONSESJONSKRAFTSFORPLIKTELSE

Årlige erstatninger til grunneiere og reindrift er svært begrenset og kostnadsføres løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av disse fremtidige forpliktelsene. Det foretas årlig avsetninger for leveringsforpliktelser knyttet til konsesjonskraft i den grad dette dreier seg om opptjente leveringsforpliktelser som ikke er gjort opp.

SKATT

Ordinær overskuddsskatt omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 prosent på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverseres eller kan reverseres i samme periode, er utlignet og nettoført.

GRUNNRENTESKATT

For kraftproduksjon er det innført en særskilt grunnrenteskatt hvor salgsinntektene for det enkelte verk fastsettes ut ifra årets time-oppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjon i tilhørende perioder, med unntak av konsesjonskraft som prises til faktiske inntekter. Grunnrenteskatt beregnes for kraftverk med merkeytelse på 10 000 kVA eller mer. Gevinst/tap ved realisasjon av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraft-verket tas hensyn til ved beregning av alminnelig inntekt. Det gis ikke fradrag for gjeldsrenter. I stedet gis det fradrag for en friinntekt som beregnes særskilt for hvert kraftverk. Grunnrenteskatten vil normalt være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten vil reduseres over tid. Denne effekten er forsterket ved at gamle kraftverk er tillatt oppvurdert etter særskilte overgangsregler. Effektiv grunnrenteskatt vil videre være påvirket av forskjellen mellom faktiske salgsinntekter og spotmarkedspriser og den prognoseperioden som legges til grunn ved beregningene.

NATURRESSURSSKATT

Det betales en særskilt naturressursskatt for kraftverk med merkeytelse på 10 000 kVA eller mer. Naturressursskatten beregnes ut fra produksjonen for det enkelte kraftverk. Naturressursskatten utgjør 1,3 øre pr. kWh beregnet ut fra årlig gjennomsnittproduksjon for de seneste 7 år. Naturressursskatten kan motregnes i fellesskatten av ordinær inntektsskatt. Om kraftforetakets ordinære skattemessige overskudd og følgelig beregnet fellesskatt ikke er tilstrekkelig til at naturressursskatten kan motregnes, kan naturressursskatten kreves fremført med rentegodtgjørelse. Naturressursskatten vil derfor bare være en skattekostnad i den utstrekning den ikke kan motregnes.

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og eventuelt andre kortsiktige plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp, samt har forfall kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.



Noter til årsregnskapet

Note 1, salgsinntekter

Varanger Kraft AS

	Totalt Kraft AS	Varanger Kraft AS	Barents Nett AS	Varanger Kraft- Entreprenør AS	Varanger Kraft- Marked AS	Varanger Kraft-Fiber AS	Pasvik Kraft Kraft AS	Varanger Kraft-Vind AS	Varanger Kraft-Hydrogen AS	NH3 Invest AS	Eliminering
Energisalg	471 844				203 955		150 166	138 384			-20 661
Overføring	253 190		276 373								-23 183
Andre inntekter	118 336	38 336	888	73 196	1 559	65 750	263	90	1 582	0	-63 328
Sum driftsinntekter	843 370	38 336	277 261	73 196	205 514	65 750	150 429	138 474	1 582	0	-107 172
Kraftkjøp	180 490	0	14 706	0	186 445	0	0	0	0	0	-20 661
Nettleie	30 198	0	22 445	0	0	0	13 708	17 228	0	0	-23 183
Andre driftskostnader	424 221	49 395	160 160	71 236	11 255	46 555	53 581	92 888	7 039	30	-67 918
Sum	634 909	49 395	197 311	71 236	197 700	46 555	67 289	110 116	7 039	30	-111 762
Driftsresultat 2023	208 461	-11 059	79 950	1 960	7 814	19 195	83 140	28 358	-5 457	-30	4 590
Driftsresultat 2022	134 894	-9 012	79 728	-6 123	8 973	15 674	-8 510	53 072	-3 442	-55	4 590

Note 2, Vesentlige transaksjoner nærstående parter

Varanger Kraft AS har transaksjoner med de øvrige datterselskapene i konsernet som er omfattet av dokumentasjonplikten etter ligningslovens regler. Selskapet fakturerer de øvrige selskapene i konsernet for administrative tjenester og mottar i tillegg finansinntekter på konserninterne lån.

I 2023 utgjorde inntekter fra salg av administrative tjenester NOK 38,248 millioner og finansinntekter av konserninterne lån NOK 56,991 millioner.

Note 3, Mer/mindreinntekt av nettvirksomheten

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor overføring av energi, har Barents Nett AS for 2023 rapportert en merinntekt i nettvirksomheten på NOK 29,989 millioner.

Årets merinntekt for Varanger Kraft konsernet fremkommer som følger (tall i tusen NOK):

Inntektsramme for 2023	259 806
Tillegg inntektsramme endring avskrivninger/avkastningsrunnlag 2021-2023	-6 489
Kostnader KILE	-2 940
Kostnader som inngår i tariffgrunnlaget og tillatt inntekt	22 470
Tillatt inntekt	272 847
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	302 835
Årets mindreinntekt	29 988

Nettvirksomheten i konsernet har en akkumulert merinntekt pr 31.12.2023 på NOK 14,709 millioner. Merinntekten er fordelt på regionalnett med NOK 14,337 millioner og lokalnett med NOK 0,371 millioner.

Merinntekten er klassifisert som kortsiktig gjeld i balansen, og vil isolert sett redusere konsernets fremtidige kontantstrømmer fra nettvirksomheten.



Note 4 Lønnskostnader, antall årsverk, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

Konsern			Varanger Kraft AS	
2023	2022	Lønnskostnader	2023	2022
104 331	116 085	Lønninger	17 318	15 590
3 594	13 725	Pensjonskostnader (se note 12)	1 268	2 370
5 947	6 904	Andre ytelser	648	1 280
113 872	136 714	Sum	19 234	19 240

2023	2022	Godtgjørelse revisor	2023	2022
686	641	Revisjon	115	107
395	368	Annen bistand	125	88
53	54	Attestasjoner		
1 134	1 063	Sum	240	195

Antall årsverk har i 2023 vært 157 i konsernet og 17 i Varanger Kraft AS.

Ytelser til ledende personer	Adm.dir.	Styret
Lønn	2 197	
Annen godtgjørelse	74	
Pensjon	36	
Styregodtgjørelse		830

Administrerende direktør inngår i selskapets ordinære innskuddspensjonsordning (se note 12). Administrerende direktør har avtale om resultatbasert avlønning basert på forhåndsdefinerte prestasjonskrav. Resultatøynsnivået utgjør anslagsvis en tredel av ordinær fastlønn



Note 5, Pensjonskostnader og pensjonsmidler

Konsernets pensjonsordning har bestått av en ytelsesordning og en innskuddsordning. Ytelsesordningen er avviklet pr 31.12.2023 og alle gjenstående medlemmer i ordning har mottatt fripoliser. Alle ansatte er derfor nå på innskuddsordning

Ytelsesordningen gir konsernets ansatte rett til definerte fremtidige ytelser. Ytelsene er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom et forsikringselskap.

Estimater på pensjonsmidler- og forpliktelser knyttet til den fondsbaserte løsningen er basert på beregninger foretatt av aktuar. Aktuaravvik føres direkte mot egenkapital i perioden det oppstår.

Utover den fondsbaserte løsningen har konsernet utbetalinger til pensjoner over den løpende drift.

Pensjonskostnad

Konsern		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022
Ytelsesordning			
8 486	8 454	1 278	1 408
6 750	4 150	680	488
-6 136	-3 916	-593	-427
-18 546		-3 511	
2 933	2 787	296	318
-6 513	11 475	-1 850	1 787
4 631	4 382	916	754
-2 189	-2 132	-313	-275
0	0		
-4 071	13 725	-1 247	2 266

Pensjonsmidler- og forpliktelser

Konsern		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022
Endring i balanseført pensjonsforpliktelse			
-6 513	11 475	-1 850	1 787
-17 781	-11 191	-1 982	-1 792
6 224	5 118	1 407	-750
-18 070	5 402	-2 425	-755
45 183	38 959	3 841	2 434

Konsern		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022
0	227 188	0	22 771
0	209 119	0	20 348
0	18 069	0	2 423

Økonomiske forutsetninger:

	2023	2022
Avkastning på pensjonsmidler	5,50 %	3,00 %
Diskonteringsrente	3,70 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,75 %	3,50 %
Årlig økning i G	3,50 %	3,25 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling.	2,50 %	1,50 %

Utover gjeldende pensjonsordninger mottar 23 pensjonister i nettselskapet regulering av pensjoner under utbetaling i tråd med økning i folketrygdens grunnbeløp.



Note 6 - Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives lineært over forventet økonomisk levetid.

	Kjøretøyer, kont.utst., IKT m.m.	Produksj. anlegg	Regional- nett	Lokal- nett	Tariffapp. Bygninger	Fjernstyr., Anlegg under off. belysn.	Utførelse	SUM
Konsern								
Ansk.kostnad 01.01	259 677	1 387 888	1 013 213	1 009 734	84 609	160 677	25 754	4 046 988
Tilgang	24 360	8 949	9 383	74 630	-	60 097	-	190 373
Avgang	502	0	5 082	-	-	82 850	-	122 060
Akk.avskrivn. 31.12	185 425	437 187	306 296	501 801	50 883	21 025	23 795	1 526 413
Akk. nedskrivning 31.12	0	0	-	-	-	2 289	-	2 289
Bokført verdi 31.12	98 110	959 650	711 218	582 563	33 726	114 610	1 958	2 586 599
Årets ordinære avskriv.	20 213	49 410	29 565	26 877	7 815	5 383	178	139 441
Årets nedskrivning								0
Antatt økonomisk levetid	3-15 år	5-55 år	10-50 år	8-35 år	15 år	15-50 år	10-50 år	

	Kjøretøyer, kont.utst., EDB m.m.	Lade- stasjoner	Bygninger	Anlegg under utførelse	Sum
Varanger Kraft AS					
Ansk.kostnad 01.01	21 082	1 439	7213	2852	32 585
Tilgang	7 919	-	54 852	0	62 771
Avgang	0	-	0	0	0
Akk.avskrivn. 31.12	19 609	575	2 160	-	22 344
Bokført verdi 31.12	9 393	863	59 905	2 852	73 012
Årets ordinære avskriv.	2 806	144	2 010	-	4 960
Antatt økonomisk levetid	3-5 år	10 år	15-50 år		

Note 7 Andre driftskostnader

Konsern		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022
5 994	10 947	24	65
50 685	40 665	5 974	2 140
246	351		
20 005	17 448	23	3
13 832	5 024		
4 181	4 184	867	1 246
13 043	10 779	142	387
62 876	42 738	18 170	13 903
170 862	132 136	25 200	17 744

Note 8 Ikke balanseførte leieavtaler

	Konsern	Varanger Kraft AS
Årlig leie	2 759	179
Leiekontraktens utløp	2024-2028	2023



Note 9 Skatt

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget. Naturressursskatt framføres mot senere års skatt av overskudd og utgjør således ingen

Konsern	Varanger Kraft AS
Årets skattekostnad fremkommer slik:	
20 135 Betalbar selskapsskatt	8 092
5 386 Betalbar naturressursskatt	
41 911 Betalbar grunnrenteskatt	
32 212 Endring utsatt skatt	1 154
99 644 Årets totale skattekostnad	9 246

Avstemning skattekostnad ordinært resultat og skatt beregnet med nominell skattesats:

Årets ordinære skattekostnad	9 246
Skatt beregnet med nominell skattesats (22 %) av ordinært resultat	9 639
Avvik	-393

Avviket forklares med:

Permanente forskjeller	-702
Skatt på mottatt utbytte	0
Beregnet skatt av estimatavvik ført mot egenkapital	309
Sum forklaring	-393

Betalbar skatt av årets resultat

Ordinært resultat før skattekostnad	43 815
Permanente forskjeller	-3 191
Mottatt utbytte/konsemsbidrag	0
Endring midlertidige forskjeller	-3 840
Grunnlag betalbar skatt	36 784
Betalbar skatt av årets resultat	8 092

Konsern	Varanger Kraft AS		
2023	2022	2023 2022	
Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:			
20 135	4 157	8 092	0
0	0		
5 386	1 357		
41 911	22 793		
67 432	28 307	8 092	0

Konsern	Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt/skattefordel		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022	
-1 070	-914			
255 281	205 371	-883	-883	
317	382			
-500	0			
0	-18 069	-2 423	-2 423	
-14 709	15 267			
-68 874	-37 350			
170 445	164 687	-3 306	-3 306	
65 080	36 231	-727	-727	

Grunnrenteskatt

Det er i henhold til god regnskapskikk ikke oppført utsatt skattefordel knyttet til grunnrentebeskatningen. Betalbar grunnrenteskatt kostnadsføres i det året skatten blir ilignet.

Grunnrenteskatt

Det er avsatt 27.592 mill som et estimat på effekt av foreslått grunnrenteskatt fra 1.1.2024 for vindkraftverk. Beløpet inngår i bokført utsatt skatt i konsernet, og er bokført som en del av årets skattekostnad



Note 10, Datterselskap og tilknyttede selskap

Firma	Opprettelses/ anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Bokført verdi
Barents Nett AS	des. 2002	Vadsø	100,0 %	1 803
Varanger KraftEntreprenør AS	jan. 2003	Vadsø	100,0 %	104
Varanger KraftMarked AS	jan. 2003	Vadsø	100,0 %	15 163
Varanger KraftVind AS	jan. 2012	Vadsø	51,0 %	142 858
Varanger KraftUtvikling AS	jan. 2003	Vadsø	100,0 %	311
Varanger KraftHydrogen AS	feb. 2019	Vadsø	100,0 %	9 630
Pasvik Kraft AS	nov. 2015	Hesseng	100,0 %	120 841
NH3Invest AS	nov. 2021	Vadsø	100,0 %	30
Varanger BITW AS	jul. 2023	Vadsø	100,0 %	20
Green Ammonia Berlevåg AS	apr. 2021	Berlevåg	50,0 %	4 250
				295 011

Aksjeposten i Green Ammonia Berlevåg AS har pålydende verdi på MNOK 19,25. Aksjer verdsettes etter egenkapitalmetoden og aksjeposten er i samsvar med dette nedskrevet med tilsammen MNOK 15

Note 11, Aksjer/andeler i andre foretak m.v. og finansielle plasseringer

Anleggsaksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse balanseføres til gjennomsnittlig anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Utbetalinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt. Aksjer i selskaper der konsernet etter regnskapslovens bestemmelser har betydelig innflytelse føres etter egenkapitalmetoden.

Aksjer og andeler i andre foretak			Varanger Kraft AS	
Konsern			Balanseført	
Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Eierandel	Balanseført verdi
Anleggsmidler				
18,95 %	40 000	40 000 Arctic Wind AS	18,95 %	40 000
2,6 %	17	17 Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS		
2,1 %	7 250	4 250 Finnmark Kraft AS	2,1 %	4 250
3,4 %	10	10 Aksjer Svanvik Næringsbygg		
2,4 %	406	406 Aksjer Valder AS		
	47 683	44 683 Sum aksjer og andeler		44 250

Note 12, Varer

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi.

Note 13, Magasinbeholdning

	Kongsfjord	Gandvik	Melkefoss	Skogfoss	Totalt
Magasinbeholdning 01.01.2023	5,3 GWh	16,4 GWh			21,7 GWh
Magasinbeholdning 31.12.2023	13,1 GWh	16,2 GWh			29,3 GWh
Normalproduksjon	17,0 GWh	19,0 GWh	128,0 GWh	259,0 GWh	423,0 GWh
Produksjon 2023	16,7 GWh	17,9 GWh	131,6 GWh	261,8 GWh	428,0 GWh

Av total normalproduksjon i konsernet Varanger Kraft utgjør elvekraftproduksjon ca 63%. Magasinbeholdning tas ikke opp som eiendel i balansen.



Note 14, Fordringer med forfall senere enn ett år

Konsern		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022
913	1 081	Lån til ansatte	
		Utlån til datterselskaper	1 115 751 1 151 400
913	1 081	Sum langsiktige fordringer	1 115 751 1 151 400

Note 15, Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

Varanger Kraft AS	2023	2022
Kundefordringer	0	10 249
Leverandørgjeld	6 604	2 845
Utlån til datterselskaper	1 115 751	1 151 400
Andre fordringer	23 084	21 999
Påløpte renter	4 654	10 748
Fordring på konsernbidrag/utbytte	65 000	29 623

Note 16, Bundne midler, garantier og kassekreditt

For konsernet utgjør bundne bankinnskudd NOK 19,2 millioner. Av dette utgjør NOK 14,2 millioner likviditetsreserver som er regulert i vindkraftsselskapets låneavtaler.

Pasvik Kraft foretar sikring av kraftpris gjennom bilaterale finansielle avtaler der krav om sikkerhetsstillelse i form av bankgaranti kan fremmes avhengig av verdiutviklingen i selskapets portefølje. Ved årsskiftet er det stilt garantier for totalt EUR 2 millioner.

Omsetningsselskapet Varanger Kraftmarked praktiserer gjennomfaktureringsnett til hoveddelen av sine husholdningskunder. Forskriftsregulering gir netteier anledning til å stille krav om bankgarantier for en estimert eksponering. Varanger Kraftmarked har i denne forbindelse stilt bankgarantier på NOK 18,410 millioner.

Bundne midler i Varanger Kraft AS utgjør NOK 0,752 mill og består av midler på skattetrekkkonto.

Note 17, Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eierstruktur

Varanger Kraft AS sin aksjekapital består av 320 aksjer a NOK 10.000.

Aksjonærer i Varanger Kraft AS pr. 31.12.23 var:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Sør-Varanger kommune	100	31,25 %	31,25 %
Nesseby kommune	20	6,25 %	6,25 %
Tana kommune	40	12,50 %	12,50 %
Vadsø kommune	70	21,87 %	21,87 %
Vardø kommune	40	12,50 %	12,50 %
Båtsfjord kommune	30	9,38 %	9,38 %
Berlevåg kommune	20	6,25 %	6,25 %
Totalt antall aksjer	320	100,0 %	100,0 %



Note 18, Egenkapital

Varanger Kraft AS	Aksjekapital		Overkursfond	Annen egenkapital		Sum
				innskutt	opptjent	
Egenkapital Varanger Kraft AS 01.01.	3 200	57		-	237 530	240 787
Årets endring i egenkapital						
Årets resultat					34 568	34 568
Estimatavvik ytelsespensjon					-1098	-1098
Fusjon Barents Nett Bygg AS					12 311	12 311
Utbytte					-35 000	-35 000
Egenkapital 31.12.	3 200	57		-	248 311	251 566

Selskapet har i 2023 vært part i en fusjon. Forenklet mor-datter fusjon med Barents Nett Bygg AS. Regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet, med virkning fra 1.1.2023

Konsern

	Aksjekapital		Overkurs	Annen egenkapital		Minoritet	SUM
Egenkapital 01.01.	3 200	57		769 746	146 918		916 683
Årets endring i egenkapitalen:							
Årets resultat				50 550	-11 781		38 769
Estimatavvik ytelsespensjon				-4 902	47		-4 855
Fusjonseffekt				-4			-4
Utbytte				-35 000			-35 000
Egenkapital 31.12.	3 200	57		780 390	135 184		783 590

Note 19 Langsiktig gjeld og pantstillelser

Konsern		Varanger Kraft AS	
2023	2022	2023	2022
Gjeld med forfall senere enn 5 år			
50 000	235 000	50 000	235 000
268 311	321 749		
68 600	68 600		
19 058	20 689		
405 969	646 038	50 000	235 000
Gjeld med forfall tidligere enn 5 år			
1 245 000	1 060 000	1 245 000	1 060 000
151 498	153 730		
1 802 467	1 859 768	1 295 000	1 295 000

Gjeld til kredittinstitusjoner på totalt NOK 1 245 millioner består av gjeld til DNB Bank ASA med NOK 1 060 millioner, og gjeld til Nordic Investment Bank på NOK 285 millioner. Aksjene i datterselskapene Pasvik Kraft AS Barents Nett AS og Varanger KraftMarked AS er pantsatt under låneavtalene. De samme aksjeselskapene har stilt selvskylderkausjon for forpliktelsene under låneavtalene. Lånegjelden er avdragsfri men de ulike kredittfasilitetene må refinansieres med NOK 300 millioner, NOK 495 millioner, NOK 265 millioner og NOK 285 millioner i henholdsvis 2024, 2025, 2026 og 2028.

Prosjektfinansiering knyttet til konsernets vindkraftutbygging utgjør pr 31.12.23 NOK 419,809 millioner. Aktiva i vindkraftselskapet er pantsatt i favør av DNB under prosjektlånet. Balanseført verdi av pantsatte aktiva utgjør NOK 945 millioner i konsernregnskapet. Prosjektlånet avdras over 18 år fra 2019.

All rentebærende gjeld følger definerte rammer for risikostyring, med rentebytteavtaler som det primære sikringsverktøy. Det er på konsernivå etablert fast rente på om lag 75 % av samlet gjeld de neste tre år, og deretter avtagende sikringsgrad over tid.

Opptjent inntekt gjelder forhåndssalg av bruksrett innenfor bredbandvirksomheten.



Note 20, Kraftkontraktforpliktelser konsern

Omsetningselskapet Varanger KraftMarked AS har underliggende fysiske kontrakter mot sluttkundene som er inngått til fastpris eller til markedspris med påslag. I porteføljestyringen inngår kun volum der det er inngått kontrakter med avtalt pris og varighet. Disse posisjonene sikres gjennom bilaterale finansielle kontrakter. Videre inngås avtaler med sluttkundene med garantert maksimal kraftpris. Dette pristaket sikres gjennom opsjoner for kjøp av kraft til tilsvarende pris inklusive marginer. Etter god regnskapsskikk er ikke urealisert gevinst knyttet til energiporteføljen regnskapsført. Ved verdsettelse er Nord Pools noterte markedspriser pr 31.12.23 lagt til grunn.

Vannkraftselskapet Pasvik Kraft AS har en porteføljestruktur basert på fremtidig planlagt kraftproduksjon. Bilaterale finansielle kontrakter benyttes for å forhåndssikre deler av den fremtidig forventede kraftproduksjonen. Tap/gevinst på sikringskontraktene bokføres ved realisasjon. I regnskapsåret 2022 ble det avsatt NOK 68,3 millioner for realiserde tap i årene 2023 og 2024. Av dette ligger NOK 58 millioner i 2023.

Vindkraftselskapet Varanger KraftVind AS har en bilateral avtale for salg av om lag halvparten av forventet årlig kraftproduksjon. Avtalen betinger fysisk levering til en fastlagt pris, og løper ut 2024. Resultatet av sikringen bokføres ved fysisk levering på samme måte som for ordinær produksjon.



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."

Solbakken, Hege Åse

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5992-4-2976451

IP: 89.8.xxx.xxx

2024-05-06 15:14:19 UTC



Rajala, Kristin

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-150513

IP: 109.72.xxx.xxx

2024-05-06 16:27:19 UTC



Skansen, Terje

Daglig leder

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1431957

IP: 89.8.xxx.xxx

2024-05-06 19:11:00 UTC



Pedersen, Tor Arne

Styreleder

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-1045983

IP: 84.38.xxx.xxx

2024-05-07 09:00:13 UTC



Pedersen, Tom Erik

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-3819390

IP: 109.72.xxx.xxx

2024-05-07 11:08:24 UTC



Johansen, Bjørn

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-641810

IP: 176.221.xxx.xxx

2024-05-07 12:09:59 UTC



Penneo DokumentID: EYUWV-T4N0I-140GM-0LAT-CESHV-TX6KB

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



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."

Oldernes, Jon Harald

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5997-4-439308

IP: 77.18.xxx.xxx

2024-05-08 12:01:46 UTC



Støme, Marius Johnsen

Styremedlem

Serienummer: no_bankid:9578-5999-4-2170497

IP: 185.36.xxx.xxx

2024-05-10 06:15:46 UTC



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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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

Penneo DokumentID: EYUWV-T4N0I-T40GM-0LAT-CESHV-TX6KB



BDO AS
Storåkeren 11
9411 Harstad

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Varanger Kraft AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Varanger Kraft AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med 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.

Annen informasjon

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

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



Konklusjon om årsberetningen

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

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

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et 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 må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med 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.

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

BDO AS

Knut Haugen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Penneo Dokumentnøkkel: TNZIO-ZETMS-SE37U-14ZFK-WLD04-EZZGH



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."

Haugen, Knut Aksel

Statsautorisert revisor

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-1983293

IP: 188.95.xxx.xxx

2024-05-22 18:26:03 UTC



Penneo DokumentID: INZIO-ZETNS-SE37U-14ZFK-WLD04-EZZGH

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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