



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### 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:	Håvard Sundkvist
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	20.06.2025

### 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, 07.08.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,2,3	40 495 000	38 336 000
Annen driftsinntekt	1		
<b>Sum inntekter</b>		<b>40 495 000</b>	<b>38 336 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	4,5	21 973 000	19 235 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	4 967 000	4 959 000
Annen driftskostnad	7,8	26 873 000	25 201 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>53 813 000</b>	<b>49 395 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-13 318 000</b>	<b>-11 059 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		19 760 000	65 000 000
Annen finansinntekt	2	69 040 000	62 011 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>88 800 000</b>	<b>127 011 000</b>
Annen finanskostnad		75 163 000	72 137 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>75 163 000</b>	<b>72 137 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>13 637 000</b>	<b>54 874 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>319 000</b>	<b>43 815 000</b>
Skattekostnad	9	146 000	9 247 000
<b>Årsresultat</b>		<b>173 000</b>	<b>34 568 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte			35 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		171 000	-432 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>171 000</b>	<b>34 568 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	9	87 000	233 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>87 000</b>	<b>233 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	69 948 000	59 905 000
Maskiner og anlegg	6,8	10 402 000	10 256 000
Anlegg under utførelse	6	4 563 000	2 852 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>84 913 000</b>	<b>73 013 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	10	340 731 000	290 731 000
Lån til foretak i samme konsern	2,14	1 055 750 000	1 115 751 000
Investeringer i aksjer og andeler	11	46 276 000	45 541 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 442 757 000</b>	<b>1 452 023 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 527 757 000</b>	<b>1 525 269 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	15	11 000	200 000
Andre fordringer	3	3 162 000	251 000
Konsernfordringer	15	45 088 000	92 615 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>48 261 000</b>	<b>93 066 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	1 326 000	14 603 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>1 326 000</b>	<b>14 603 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>49 587 000</b>	<b>107 669 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 577 344 000</b>	<b>1 632 938 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	57 000	57 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 257 000</b>	<b>3 257 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	248 484 000	248 312 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>248 484 000</b>	<b>248 312 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>251 741 000</b>	<b>251 569 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	736 000	
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>736 000</b>	
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 295 000 000	1 295 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 295 000 000</b>	<b>1 295 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 295 736 000</b>	<b>1 295 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	15	6 334 000	8 742 000
Betalbar skatt	9		8 092 000
Skyldige offentlige avgifter		841 000	10 122 000
Utbytte	18		35 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	22 693 000	24 414 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>29 868 000</b>	<b>86 370 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 325 604 000</b>	<b>1 381 370 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 577 345 000</b>	<b>1 632 939 000</b>



## Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,2,3	622 510 000	725 033 000
Annen driftsinntekt	1	127 218 000	118 337 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>749 728 000</b>	<b>843 370 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av energi og overføringskostnader	1	186 498 000	210 686 000
Lønnskostnad	4,5	125 891 000	113 872 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	118 652 000	139 492 000
Annen driftskostnad	7,8	174 376 000	170 862 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>605 417 000</b>	<b>634 912 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>144 311 000</b>	<b>208 458 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	2	16 958 000	16 411 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>16 958 000</b>	<b>16 411 000</b>
Annen finanskostnad		85 742 000	86 455 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>85 742 000</b>	<b>86 455 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-68 784 000</b>	<b>-70 044 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>75 527 000</b>	<b>138 414 000</b>
Skattekostnad	9	2 333 000	99 645 000
<b>Årsresultat</b>		<b>73 194 000</b>	<b>38 769 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte			35 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		73 193 000	3 769 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>73 193 000</b>	<b>38 769 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	6	2 391 398 000	2 435 085 000
Maskiner og anlegg	6,8	110 323 000	66 752 000
Anlegg under utførelse	6	137 151 000	84 762 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 638 872 000</b>	<b>2 586 599 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler	11	50 983 000	50 224 000
Andre fordringer	14	794 000	913 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>51 777 000</b>	<b>51 137 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 690 649 000</b>	<b>2 637 736 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer	12,13	23 627 000	15 291 000
<b>Sum varer</b>		<b>23 627 000</b>	<b>15 291 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	15	129 601 000	172 216 000
Andre fordringer		25 394 000	11 332 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>154 995 000</b>	<b>183 548 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	158 779 000	250 076 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>158 779 000</b>	<b>250 076 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>337 401 000</b>	<b>448 915 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>3 028 050 000</b>	<b>3 086 651 000</b>



## Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	57 000	57 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 257 000</b>	<b>3 257 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	851 352 000	780 390 000
Minoritetsinteresser		137 414 000	135 184 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>988 766 000</b>	<b>915 574 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>992 023 000</b>	<b>918 831 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	5 009 000	
Utsatt skatt	9	32 990 000	65 089 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>37 999 000</b>	<b>65 089 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 682 700 000	1 714 809 000
Ansvarlig lånekapital		68 600 000	68 600 000
Øvrig langsiktig gjeld	19	22 390 000	19 058 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 773 690 000</b>	<b>1 802 467 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 811 689 000</b>	<b>1 867 556 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	15	52 927 000	46 510 000
Betalbar skatt	9	34 539 000	67 432 000
Skyldige offentlige avgifter		12 743 000	26 521 000
Utbytte	18		35 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	124 129 000	124 799 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>224 338 000</b>	<b>300 262 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 036 027 000</b>	<b>2 167 818 000</b>



## Konsernets balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>3 028 050 000</b>	<b>3 086 649 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2025 661829

#### Enheten

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

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

#### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

#### Regnskapsregler

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

#### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Håvard Sundkvist  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 20.06.2025

#### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskap 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, 06.08.2025



Organisasjonsnr: 985 188 092  
VARANGER KRAFT AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,2,3	40 495 000	38 336 000
Annen driftsinntekt	1		
<b>Sum inntekter</b>		<b>40 495 000</b>	<b>38 336 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnad	4,5	21 973 000	19 235 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	4 967 000	4 959 000
Annen driftskostnad	7,8	26 873 000	25 201 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>53 813 000</b>	<b>49 395 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-13 318 000</b>	<b>-11 059 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap			
Annen finansinntekt	2	19 760 000	65 000 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>69 040 000</b>	<b>62 011 000</b>
Annen finanskostnad		75 163 000	72 137 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>75 163 000</b>	<b>72 137 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>13 637 000</b>	<b>54 874 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>319 000</b>	<b>43 815 000</b>
Skattekostnad	9	146 000	9 247 000
<b>Årsresultat</b>		<b>173 000</b>	<b>34 568 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte			35 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		171 000	-432 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>171 000</b>	<b>34 568 000</b>



Organisasjonsnr: 985 188 092  
VARANGER KRAFT AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	9	87 000	233 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>87 000</b>	<b>233 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom			
	6	69 948 000	59 905 000
Maskiner og anlegg	6,8	10 402 000	10 256 000
Anlegg under utførelse	6	4 563 000	2 852 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>84 913 000</b>	<b>73 013 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investerings i datterselskap	10	340 731 000	290 731 000
Lån til foretak i samme konsern	2,14	1 055 750 000	1 115 751 000
Investeringer i aksjer og andeler	11	46 276 000	45 541 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1 442 757 000</b>	<b>1 452 023 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 527 757 000</b>	<b>1 525 269 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	15	11 000	200 000
Andre fordringer	3	3 162 000	251 000
Konsernfordringer	15	45 088 000	92 615 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>48 261 000</b>	<b>93 066 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	1 326 000	14 603 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>1 326 000</b>	<b>14 603 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>49 587 000</b>	<b>107 669 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>1 577 344 000</b>	<b>1 632 938 000</b>

## BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

### Egenkapital



<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs	18	57 000	57 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 257 000</b>	<b>3 257 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	248 484 000	248 312 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>248 484 000</b>	<b>248 312 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>251 741 000</b>	<b>251 569 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	736 000	
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>736 000</b>	
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 295 000 000	1 295 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 295 000 000</b>	<b>1 295 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 295 736 000</b>	<b>1 295 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	15	6 334 000	8 742 000
Betalbar skatt	9		8 092 000
Skyldige offentlige avgifter		841 000	10 122 000
Utbytte	18		35 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	22 693 000	24 414 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>29 868 000</b>	<b>86 370 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 325 604 000</b>	<b>1 381 370 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 577 345 000</b>	<b>1 632 939 000</b>



Organisasjonsnr: 985 188 092  
VARANGER KRAFT AS

## KONSERNRESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt	1,2,3	622 510 000	725 033 000
Annen driftsinntekt	1	127 218 000	118 337 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>749 728 000</b>	<b>843 370 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Kjøp av energi og overføringskostnader	1	186 498 000	210 686 000
Lønnskostnad	4,5	125 891 000	113 872 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	118 652 000	139 492 000
Annen driftskostnad	7,8	174 376 000	170 862 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>605 417 000</b>	<b>634 912 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>144 311 000</b>	<b>208 458 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt	2	16 958 000	16 411 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>16 958 000</b>	<b>16 411 000</b>
Annen finanskostnad		85 742 000	86 455 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>85 742 000</b>	<b>86 455 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-68 784 000</b>	<b>-70 044 000</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>75 527 000</b>	<b>138 414 000</b>
Skattekostnad	9	2 333 000	99 645 000
<b>Årsresultat</b>		<b>73 194 000</b>	<b>38 769 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte			35 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		73 193 000	3 769 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>73 193 000</b>	<b>38 769 000</b>



Organisasjonsnr: 985 188 092  
VARANGER KRAFT AS

## KONSERNBALANSE

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom			
	6	2 391 398 000	2 435 085 000
Maskiner og anlegg			
	6,8	110 323 000	66 752 000
Anlegg under utførelse			
	6	137 151 000	84 762 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>			
		<b>2 638 872 000</b>	<b>2 586 599 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i aksjer og andeler			
	11	50 983 000	50 224 000
Andre fordringer			
	14	794 000	913 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>			
		<b>51 777 000</b>	<b>51 137 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>			
		<b>2 690 649 000</b>	<b>2 637 736 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer			
	12,13	23 627 000	15 291 000
<b>Sum varer</b>			
		<b>23 627 000</b>	<b>15 291 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer			
	15	129 601 000	172 216 000
Andre fordringer			
		25 394 000	11 332 000
<b>Sum fordringer</b>			
		<b>154 995 000</b>	<b>183 548 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
	16	158 779 000	250 076 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
		<b>158 779 000</b>	<b>250 076 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>			
		<b>337 401 000</b>	<b>448 915 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>			
		<b>3 028 050 000</b>	<b>3 086 651 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital			
	17,18	3 200 000	3 200 000
Overkurs			
	18	57 000	57 000



<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 257 000</b>	<b>3 257 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	18	851 352 000	780 390 000
Minoritetsinteresser		137 414 000	135 184 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>988 766 000</b>	<b>915 574 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>992 023 000</b>	<b>918 831 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser	5	5 009 000	
Utsatt skatt	9	32 990 000	65 089 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>37 999 000</b>	<b>65 089 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Gjeld til kredittinstitusjoner	19	1 682 700 000	1 714 809 000
Ansvarlig lånekapital		68 600 000	68 600 000
Øvrig langsiktig gjeld	19	22 390 000	19 058 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 773 690 000</b>	<b>1 802 467 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 811 689 000</b>	<b>1 867 556 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	15	52 927 000	46 510 000
Betalbar skatt	9	34 539 000	67 432 000
Skyldige offentlige avgifter		12 743 000	26 521 000
Utbytte	18		35 000 000
Annen kortsiktig gjeld	20	124 129 000	124 799 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>224 338 000</b>	<b>300 262 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 036 027 000</b>	<b>2 167 818 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>3 028 050 000</b>	<b>3 086 649 000</b>



Organisasjonsnr: 985 188 092  
VARANGER KRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
4

Antall årsverk i regnskapsåret  
17.00

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



Organisasjonsnr: 985 188 092  
VARANGER KRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - KONSERN - alle poster oppgitt i hele tall

Note  
4

Antall årsverk i regnskapsåret  
160.00

<u>Sum</u>	<u>Beløp</u>
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler Immaterielle eiend.</u>

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
--	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
---	--------------	------------------

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>
----------------------	--------------

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



# Årsregnskap 2024 Varanger Kraft AS

Penneo Dokumentnøkkel: J4AV8-DUTBK-ZCPOT-YYYYP-IJYUN-XQFJ2

## Styrets årsberetning 2024

### Virksomhetens art

Varanger Kraft er en av Nord-Norges største utbyggere og eiere av samfunnskritisk infrastruktur for fornybar energi og bredbånd. Sammen med drift og markedsrettet virksomhet knyttet til infrastrukturen, gjør dette 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, finansdirektør Håvard Sundkvist og HR-direktør Vivian Wara.

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 2024. Torunn Bernhardsen er daglig leder i selskapet som har seks ansatte.

Varanger KraftFiber AS, som ledes av Steffen Olsen, har ansvaret for utbygging og drift av bredbåndsnettet som i dag dekker samtlige eierkommuner. Selskapet har etablert tilnærmet full dekning for fiberbredbånd i Øst-Finnmark. Selskapet med 22 ansatte hadde 7.500 aktive bredbåndsanlegg ved utgangen av 2024.

Varanger Krafthydrogen AS arbeider med utredning av forretningsmuligheter knyttet til hydrogen, eller videreføring av hydrogen, som en av fremtidens energibærere. 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 pågår etablering av et små-skala produksjonsanlegg for komprimert hydrogen i Berlevåg Kommune. Anlegget er forventet å være i drift fra våren 2025.

Varanger KraftVind AS innehar konsesjon for bygging av og drift av vindkraftverk på 97 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 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 Gjermund Wøhni, eier og driver fire vannkraftverk med en samlet årsmiddelproduksjon på 424 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 km<sup>2</sup>. 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, fibermontasje, veilys 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.

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 2024 ble NOK 144 millioner av en samlet omsetning på NOK 750 millioner. Driftsresultatet er med dette NOK 64 millioner lavere enn i 2023. Det er i hovedsak forhold på inntektssiden som har resultert i et svekket resultat for konsernet i løpet av året.

Gjennomsnittlig kraftpris i vårt prisområde var 271 NOK/MWh i 2024 sammenlignet med 342 NOK/MWh året før. Samtidig viste prisen på opprinnelsesgarantier en negativ utvikling etter å ha vært på et historisk høyt nivå i spesielt andre halvår av 2023. Produksjonsvolumet i våre vann- og vindkraftverk var totalt 811 GWh, noe som er en økning med 13 GWh i forhold til fjorårets 798 GWh. Produksjonsnivået er noe lavere enn normalt som følge av nedreguleringer fra Statnett i forbindelse med vedlikehold i transmisjonsnettet. Som følge av prisutviklingen ble inntekter fra kraftproduksjonen redusert med NOK 58 millioner fra 2023 til 2024.

Overføringsinntektene i nettselskapet falt med NOK 22 millioner i 2024. Dette følger av redusert normavkastning i inntektsrammereguleringen, samt et redusert kostnadsgrunnlag for inntektsrammen i Barents Nett AS.

Utover dette gir redusert kraftpriser også en inntektsreduksjon i markedsselskapet. Oppnådd bruttofortjeneste er likevel stabil. Omsetningen i øvrige konsernselskaper gir



ingen vesentlig endring på konsernnivå, selv om fiberselskapet viser en positiv utvikling sammenlignet med fjoråret.

Energikjøp i form av nettap og kjøp av energi er redusert med NOK 24 millioner. Også dette har sammenheng med kraftpriser og reduserte varekostnader i markedsselskapet. Overføringskostnadene har steget med NOK 18 millioner, men dette kompenseres i stor grad over tillatt inntekt i nettselskapet.

Konsernets lønnskostnader har steget med NOK 12 millioner sammenlignet med fjoråret. Dette kan imidlertid tilskrives ekstraordinært lave kostnader i 2023 som følge av avvikling av konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning. Andre driftskostnader viser en marginal økning sammenlignet med fjoråret.

Avskrivningene utgjør NOK 119 millioner i 2024 og er NOK 21 millioner lavere enn i 2023. Barents Nett har i løpet av 2024 foretatt nye vurderinger av økonomisk levetid på en rekke nettanlegg, og dette har redusert avskrivningene betydelig fra 2024 og utover.

#### *Finansposter*

Netto finanskostnader utgjorde NOK 69 millioner i 2024, og viser en liten nedgang fra fjorårets NOK 70 millioner. Forklaringen ligger i noe redusert rentebærende gjeld.

#### *Skattekostnader*

Skattekostnaden for 2024 ble NOK 2 millioner og er betydelig redusert i forhold til NOK 100 millioner i 2023.

Hovedårsaken til dette er endring i utsatt skatt i vindkraftselskapet. Ved innføring av grunnrenteskatt på vindkraft ble det i 2023 avsatt NOK 27,5 millioner som utsatt skatt som følge av forskjell mellom bokført verdi og estimert inngangsverdi for grunnrenteskatt. Beregningsmetodikk for inngangsverdien er nå avklart og hele avsetningen er tilbakeført. Dette gir isolert sett en redusert bokført skattekostnad på NOK 55 millioner fra 2023 til 2024. Endringene har ingen virkning på betalbar grunnrenteskatt i vindkraftselskapet på kort sikt.

Videre er grunnrenteskatten innen vannkraft redusert med nesten NOK 30 millioner som følge av prisutvikling og investeringsnivå, og ordinær skattekostnad er redusert med NOK 12 millioner i tråd med resultatutviklingen.

#### *Resultat og avkastning*

Årsresultatet for konsernet ble NOK 73,2 millioner i 2024. Skatteeffektene beskrevet over gjør at resultatet styrker seg med NOK 34,4 millioner sammenlignet med fjoråret. Resultat før skatt er redusert med NOK 63 millioner. Dette i stor grad som følge av reduserte inntekter fra kraftproduksjonen og nettvirksomheten.

Avkastning på totalkapitalen før skatt ble 3,0 % i 2024, mens den i 2023 var 7,9 %. Avkastning på egenkapital etter skatt utgjør 7,7 % i 2024, sammenlignet med 4,2 % året før.

Morselskapet har et årsresultat på NOK 171 tusen.

#### **Investeringer**

Konsernets totale investeringer beløpte seg til NOK 178 millioner i 2024.



Den største delen av investeringene er gjort i overføringsnett. Investeringer i regionalnett utgjør NOK 28 millioner, mens det er investert NOK 64 millioner i lokalt distribusjonsnett. Nettselskapet har videre investert og nær 5 millioner i transportmidler, systemer og bygningsmasse.

Vannkraftprodusenten Pasvik Kraft har investert i overkant av 25 MNOK i løpet av året. Av dette gjelder 17 MNOK forsterkning og utbedring av klappluker ved Melkefoss kraftverk. Videre er det investert 5 MNOK ved Gandvik kraftverk som en del av et større reinvesteringsbehov de nærmeste årene.

Morselskapet har investert nær NOK 17 millioner, og dette gjelder i stor grad påkrevde reinvesteringer i konsernets eiendomsmasse.

Fiberselskapet har investert NOK 14,5 millioner i 2024, fordelt på både nye FTTH-utbygginger, reinvesteringer i dagens nett samt aktivt stamnetts- og kundeutstyr. Det er imidlertid mottatt tilskudd i størrelsesorden NOK 13 millioner, slik at netto utlegg er lavt.

Hydrogenselskapet har investert NOK 37 millioner i pågående prosjekt på Revnes i Berlevåg. Det etableres her et anlegg for produksjon av komprimert hydrogen, og prosjektet er delvis finansiert gjennom tilskudd.

## **Kapitalforhold**

Konsernets total kapital ved utløpet av året var NOK 3 028 millioner, hvorav egenkapitalen utgjør NOK 992 millioner (33 %). Bokført egenkapitalandel var 30 % ved utløpet av 2023. Minoritetsinteresse av egenkapitalen er NOK 137 millioner sammenlignet med NOK 135 millioner ved starten av året.

De underliggende merverdiene i først og fremst vannkraftproduksjonen anses som betydelige, og dette bidrar til at styret vurderer konsernets soliditet som god. Konsernets fremmedfinansiering er dekket gjennom trekkfasiliteter hos konsernets bankforbindelser.

## **Likviditetsforhold**

Konsernets likviditetsposisjon er tilfredsstillende ved utløpet av 2024. Likviditeten er likevel svekket i løpet av året som følge av at investeringsnivået overgår kontantstrømmer fra driften. Videre medfører nedbetaling av gjeld og eiertildelinger en redusert kontantbeholdning på NOK 91 millioner i løpet av året.

Investeringsnivået utgjør nærmere NOK 170 millioner og er altså finansiert delvis over konsernets drift, men også ved bruk av likviditetsreserver.

Kraftprisene var svært lave de siste månedene av 2024 og dette har vedvart så langt i 2025. Konsernet har i tillegg et relativt høyt investeringsnivå også dette året. Morselskapet har imidlertid etablert tilgjengelige og kommitterte kreditttrammer som vil dekke likviditetsbehovet fremover, selv med lave priser over tid.

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 sørget for 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 definert rammer for eksponering i kraftmarkedet. I hovedsak styrer Varanger Kraft den kortsiktige markedsrisikoen ved å handle finansielle instrumenter referert til områdepris NO4. Sikringsmarkedet i NO4 har vært krevende de siste tre-fire årene. Dette både med tanke likviditet og oppnåelig pris. Kraftprodusentene i konsernet, og spesielt Pasvik Kraft, har dermed vært mer eksponert mot markedssvingninger de senere år.

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.

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 kan medføre en større satsing på utviklingsaktiviteter de kommende år.

Hydrogenanlegget i Berlevåg Kommune må kategoriseres som et utviklingsprosjekt. Ved utløpet av 2024 utgjør balanseførte verdier NOK 64 millioner, og består utelukkende av realkapital.

Utover dette gjennomføres mindre forsknings- og utviklingsprosjekter i konsernet, hvor alle aktiviteter kostnadsføres løpende.

## **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 CO<sub>2</sub>-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. Det er videre etablert systemer for dokumentasjon og rapportering av blant annet våre CO<sub>2</sub>utslipp, avfallshåndtering og energibruk. Det er i skrivende stund usikkerhet rundt implementeringen av EUs direktiv for bærekraftsrapportering (CSRD), men konsernet arbeider med å etablere rapportering i henhold til gjeldende lovverk fra og med regnskapsåret 2025.

### *Bærekraftsarbeid i 2024*

Varanger kraft selskapene har i flere år kartlagt og fulgt opp de vesentligste påvirkninger vi på klima og natur, sosiale og samfunnsmessige forhold og forretningsetikken i våre verdikjeder.

I 2024 ble dette utvidet med å analysere vesentlige eksterne forhold som påvirker vår virksomhet på de samme områdene. Arbeidet ble samtidig 2024 forsterket med ett årsverk til etablering av rutiner og rapportering på bærekraft i hele virksomheten.

Vi har valgt å bruke internasjonale godkjenningsordninger, hvor våre selskaper er sertifisert og er medlemmer. Eksempler på dette er Miljøfyrtårn, ISO-ordninger og UN Global Compact.

Våre klima- og naturpåvirkninger måles ved å beregne våre CO<sub>2</sub> utslipp. Her måles direkte utslipp fra vårt forbruk av fossil energi (bensin, diesel), indirekte utslipp fra forbruk av elektrisk energi, avfallshåndtering og tjenestereiser med fly og bil. Varanger Kraft AS, som driver administrativ virksomhet og bygg forvaltning, har vel 30% reduksjon i beregnede direkte og indirekte utslipp av CO<sub>2</sub> fra 2023 til 2024. Til sammenlikning har Varanger Kraft Fiber AS, som bygger og driver fiberbasert



kommunikasjon, en reduksjon på vel 66% i samme periode. Mens Barents Nett AS, som er vårt største selskap innen teknisk infrastruktur, har hatt en økning på 16% i perioden. Selskapet innførte i 2024 vekting av bærekraft med minimum 30% i tilbudskonkurranser for leverandører.

Vesentlige påvirkninger på vårt utslipp vurderes å være bruk av digital kommunikasjon, tilstanden til våre bygg, aktivitetsnivået i anleggsvirksomheten, el-biler og bevisst bruk av energi.

Med sosiale påvirkninger mener vi interne forhold som lønn, ansattes helse, likestilling, mangfold i tråd med bestemmelser eksempelvis i Arbeidsmiljøloven, Aksjeloven og Likestillingsloven. Eksterne forhold som ivaretagelse av menneskerettigheter i våre verdikjeder i jamfør bestemmelser i Åpenhetsloven. Arbeid med menneskerettigheter i lokalsamfunn og våre verdikjeder rapporteres i vår årlige redegjørelse for vårt aktsomhetsarbeid.

Våre ambisjoner og styring av vår forretningsskikk og etisk adferd er regulert i vår internkontroll og retningslinjer for ansatte og leverandører. Arbeid med antikorrupsjon og åpenhet i vår virksomhet ivaretas med egen etterlevelse og leverandørkontroll basert på våre retningslinjer.

#### *Organisasjon, arbeidsmiljø og sosiale forhold*

Ved utgangen av 2024 hadde konsernet Varanger Kraft 160 ansatte, mot 162 ett år tidligere. 16 av disse var ansatt i morselskapet, som er redusert fra 17 ansatte i starten av året. Det ble totalt utført 158,2 årsverk i konsernet og 16,6 årsverk i morselskapet.

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 er etablert systemer og rutiner for rapportering og systematisk oppfølging av alle skader, nestenulykker og uønskede hendelser. Rapportering og oppfølging ovenfor Arbeidstilsynet skjer i henhold til gjeldende regelverk. Det er i 2024 ikke registrert hendelser med personskade som førte til fravær.

Det totale sykefraværet i konsernet var på 4,8 % i 2024, og er en reduksjon sammenlignet med 7,6 % året før. Fraværet er i tråd med konsernets målsetting om maksimalt 5 % sykefravær på årsbasis. Korttidsfraværet utgjør 2 % og er redusert med 0,8 %-poeng fra året før.

Psykososialt arbeidsmiljø og medarbeidertilfredshet kartlegges gjennom bedriftshelseundersøkelser annentvert år. Resultatene i disse undersøkelsene tyder på at konsernet er en god, trygg og attraktiv arbeidsplass.

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

Konsernet har en stabil og kompetent arbeidsstokk. Ingeniør og elektrofaget representerer begge sentral kompetanse for konsernet, og vi opplever god tilgang av søkere innen disse fagene. Et kommende generasjonsskifte vil likevel gi et rekrutteringsbehov innenfor spesielt elektrofaget, og nære bestemt energimontører.



Varanger Kraft er Finnmarks største lærlingebedrift og lærlingeordningen vil fortsatt være en sentral del av konsernets rekrutteringspolitikk.

#### *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 lærlinger. Av de 150 ordinære medarbeidere er det 23 kvinner. 2 av 7 datterselskaper har kvinnelig daglig leder, og 9 av 23 kvinner i konsernet har lederstillinger. For øvrig er flertallet av kvinnene tilknyttet administrative og markedsrettede oppgaver. Av styrets eiervalgte medlemmer er 3 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 15 %. I konsern- og selskapsledelse er 3 av 11 ledere kvinner, altså 27 %. I mellomledelse er 5 av 38 medarbeidere med lederansvar kvinner – tilsvarende 13 %. Kvinners gjennomsnittslønn i prosent av menn utgjør 91 % i konsern- og selskapsledelsen. Justert for konsernsjef, som er mann, er dette tallet 97 %. På mellomledernivå er gjennomsnittlig lederlønn for kvinner 110 % av tilsvarende for menn. På medarbeidernivå utgjør kvinners gjennomsnittslønn 102 % av menns gjennomsnittslønn. Kvinners representasjon i ledelsen er med andre omtrent tilsvarende eller høyere enn kvinneandelen i konsernet generelt. Videre gir gjennomsnittslønninger 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. Sammen med fleksible arbeidstidsløsninger fremheves dette 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 2024.



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

#### *Åpenhetsloven*

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

#### **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. I løpet av våren 2025 tar vi steget fra pilotprosjekt til kommersielt rettet produksjon av komprimert hydrogen på Revnes i Berlevåg Kommune. Dette prosjektet vil ha et begrenset volum og kommersielt potensiale, men konsernet ser likevel på hydrogen og videreføret hydrogen som en sentral energibærer i det grønne skiftet. Vi etablerte derfor Green Ammonia Berlevåg AS sammen med Aker Horizons i 2021. Selskapet har som formål å bygge og eie et fullskala produksjonsanlegg for grønt hydrogen og eventuelt ammoniakk.

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. Selv om kraftprisene er ekstremt lave i 2025 gir vår kraftproduksjon grunnlag for økt fremtidig inntjening i konsernet, og vi bidrar i tillegg sterkt til det grønne skiftet 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 økt kapasitet i 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 fremtidig utvikling i Øst-Finnmark. Det er i dag det ikke lengre mulig å tilknytte nytt forbruk eller produksjon som overgår effekt på 5 MW i vårt forsyningsområde. Statnett søkte helt på tampen av 2021 om konsesjon for utbygging av 420 kV transmisjonsnett til Seidafjellet 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 mellom 2030 og 2035. Varanger Kraft ser likevel fremover og arbeider aktivt for å kunne gjøre nytte av økt nettkapasitet i fremtiden.



## *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.

Det er med bekymring at Varanger Kraft registrerer en uforutsigbar energipolitikk og dermed også skiftende rammevilkår for bransjen. Innføring av grunnrenteskatt på landbasert vindkraft, inngrep i sluttbrukermarkedet for strøm og vedvarende politisk vinging rundt både elektrifisering av Melkøya og konsesjonsprosessene for ny vindkraft i Finnmark er eksempler på dette. Det mest alvorlige er likevel hvordan mangelfull utbygging av transmisjonsnettet i Nord-Norge har resultert i at store mengder fornybar energi ikke kommer til samfunnsmessig nytte.

Like fullt er konsernets kraftproduksjon en helt sentral del av den framtidige resultatutviklingen. De fremtidige prisbaner i kraft- og sertifikatmarkedet er derfor en viktig indikator på fremtidig lønnsomhet. Kraftprisene var i 2024 omtrent som normalt i vårt prisområde. Likevel har store nedbørsmengder og begrenset forbruk resultert i ekstremt lave kraftpriser gjennom vinteren 2024/25, og det må påregnes vedvarende lave priser ut 2025. På lengre sikt er det forventet at elektrifisering av både industri og samfunnet generelt vil utløse økt etterspørsel etter fornybar energi, samt at nettkapasiteten for utveksling av kraft mellom nordlige deler av Norge og Sverige vil gi økt eksport. Prisene i NO4 forventes derfor å tilnærme seg resten av landet over en 4-5 årsperiode. Dette gjør at styret ser positivt på den langsiktige finansielle utviklingen til konsernets kraftprodusenter, selv om det de nærmeste årene må regnes med lavere kraftpriser i Nord-Norge enn i resten av det nordiske kraftmarkedet.

Størrelsen på Barents Netts inntektsramme kan vise 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. Resultatet av dette er nytt regionalnett i Øst-Finnmark men også høy kapitalbinding med tilhørende eksponering for både inputfaktorer og endringer i innteksreguleringen. Kapitaleffektivisering innenfor reguleringsregimet og optimalisering av drift er likevel sentrale forutsetninger for den framtidige inntektsrammen og avkastningen på investert kapital. Barents Nett har imidlertid gjort tiltak i 2023 og 2024 som forventes å ha positiv effekt fra og med 2026.

Vårt fiberselskap har levert gode resultater de siste par årene. Fra mai 2025 inngår Varanger KraftFiber et nytt strategisk samarbeid og blir Altibox-partner. Altibox har over flere år hatt landets mest fornøyde bredbåndskunder, og dette partnerskapet gir grunn for en fortsatt positiv utvikling innen dette forretningsområdet.

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 verdiskaping i disse virksomhetene.



## Disponering av årets resultat

Konsernets resultat etter skatt ble NOK 73,193 millioner.

Årsresultatet i Varanger Kraft AS (morselskapet) ble NOK 171 tusen. Styret foreslår at årsresultatet i Varanger Kraft AS disponeres på følgende måte:

- Overført til annen egenkapital NOK 171 tusen.

Etter disponeringen utgjør morselskapets opptjente egenkapital NOK 248,540 millioner.

10.06.2025  
Styret i Varanger Kraft AS

---

Tor Arne Pedersen  
styreleder

---

Hege Åse Solbakken  
nestleder

---

Kristin Rajala  
styremedlem

---

Trond Vidar Thomson  
styremedlem

---

Marit Magelssen Vambheim  
styremedlem

---

Hallvard Skaarstad  
styremedlem

---

Ronny Andersen  
styremedlem

---

Terje Skansen  
daglig leder



Konsern		Varanger Kraft AS			
2024	2023	2024	2023		
<b>DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER</b>					
622 510	725 033	Salgsinntekter	1,2,3	40 495	38 336
127 218	118 337	Andre driftsinntekter	1	-	-
<b>749 728</b>	<b>843 371</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>40 495</b>	<b>38 336</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>					
186 498	210 686	Kjøp av energi og overføringskostnader	1	-	-
125 891	113 872	Lønnskostnader	4, 5	21 973	19 235
118 652	139 492	Avskrivninger	6	4 967	4 959
174 376	170 862	Andre driftskostnader	7,8	26 873	25 201
<b>605 418</b>	<b>634 913</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>53 814</b>	<b>49 395</b>
<b>144 310</b>	<b>208 458</b>	<b>Driftsresultat</b>	-	<b>13 318</b>	<b>11 059</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
		Mottatt konsernbidrag		19 760	65 000
		Utbytte fra datterselskap		-	-
16 958	16 411	Finansinntekter	2	69 040	62 011
85 742	86 455	Finanskostnader		75 163	72 137
<b>- 68 784</b>	<b>- 70 045</b>	<b>Netto finansresultat</b>		<b>13 636</b>	<b>54 874</b>
<b>75 526</b>	<b>138 414</b>	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>318</b>	<b>43 815</b>
2 333	99 645	Skattekostnad på ordinært resultat	9	146	9 247
<b>73 193</b>	<b>38 769</b>	<b>Årsresultat</b>		<b>171</b>	<b>34 568</b>
2 231	11 781	Minoritetsinteressers andel av resultatet		-	-
<b>OVERFØRINGER</b>					
73 193	3 769	Overføring resultat		-	-
-	35 000	Overført til/fra annen egenkapital	18	171	432
-	-	Foreslått utbytte	17	-	35 000
<b>73 193</b>	<b>38 769</b>	<b>Sum</b>		<b>171</b>	<b>34 568</b>







Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
<b>KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>			
75 526	138 414	318	43 815
- 67 432	- 28 307		
-	-		
- 5 457	1 287		
118 652	139 492	4 967	4 959
- 8 336	- 1 065		
42 615	52 520	190	200
6 417	15 014	- 3 999	1 074
-	- 18 069	-	- 2 423
-	4 855	-	- 1 098
42 037	29 989		
- 13 943	41 517	- 2 911	871
- 14 448	- 7 852	- 11 001	13 317
- 29 872	- 34 906	- 479	15 059
<b>145 759</b>	<b>218 139</b>	<b>- 12 915</b>	<b>75 374</b>
<b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
- 5 009	- 4 251	- 50 736	- 20
15 311	153		
- 180 249	- 113 192	- 19 866	- 19 866
- 169 947	- 117 290	- 70 602	- 19 886
<b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
-	-	-	-
- 32 109	- 55 670	-	-
-	-	-	- 4 250
-	-	60 000	10 000
-	-	- 19 760	- 65 000
-	-	65 000	29 623
- 35 000	- 15 000	- 35 000	- 15 000
- 67 109	- 70 670	70 240	- 44 627
- 91 297	30 179	- 13 277	10 861
250 076	219 897	14 603	3 742
158 779	250 076	1 326	14 603



## 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 31.12.2024. 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 31.12.2024. 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 clearert 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 porteføljestylingen 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 risiki i forbindelse med kraftomsetningen. Størst risiko er det knyttet til volumrisikoen i konsernets eget produksjonssystem og prisisiko. Oppgjørsmisikoen 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/MINDREINNTÉKT 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 tilsvarer 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-standard 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. Estimativvik som følge av endringer i underliggende økonomiske forhold /aktuarmessige forutsetninger føres direkte mot egenkapital fra og med regnskaps-året 2016.



## ERSTATNINGER OG KONSESJONSKRAFTSFORPLIKTELSER

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 kraftverket 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.

Vindkraftverk ble omfattet av grunnrenteskatt fra 01.01.24 og det ble innregnet en regnskapsmessig skatteforpliktelse fra og med regnskapsåret 2023, da grunnrenteskatt på vindkraft ble vedtatt i desember 2023. Grunnrenteskatt er skatt på avkastning utover normalavkastning i kraftproduksjonen. Skatten er begrunnet med utnyttelse av naturressurser, og beregnes med 32,1 %. Grunnrenteskatt beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt per vindkraftverk. Den beregnede inntekten reduseres med driftskostnader, skattemessig avskrivning og en venterente. Det gis videre direkte fradrag for alle nye investeringer knyttet til vindkraftkraftproduksjon i grunnrenteinntekt fra og med inntektsåret 2024. For investeringer som er gjort før 1.1.2024 er det vedtatt overgangsregler, der skattemessige verdier i grunnrentebeskatning kan oppjusteres for å kompensere for kontantstrømskatt fra og med 2024.

Siden det gis fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt, blir den effektive skattesatsen 25 prosent.

Produksjonsavgift på vindkraftproduksjon er en resultatavhengig avgift, som beregnes basert på kraftverkets faktiske produksjon gjennom året. Innbetalt produksjonsavgift kan motregnes betalbar grunnrenteskatt. Dersom denne overstiger betalbar grunnrenteskatt, fremføres avgiften til senere år.

## NATURRESSURSSKATT

Det betales en særskilt naturressursskatt for kraftverk med merke- ytelse 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	Varanger Kraft AS	Barents Nett AS	Varanger Kraft- Entreprenør AS	Varanger Kraft- Marked AS	Varanger Kraft-Fiber AS	Posvik Kraft Kraft AS	Varanger KraftWind AS	Varanger Kraft-Hydrogen AS	NH3 Invest AS	Eliminering
Energisalg	391 379		251 681		163 839		133 251	112 691			-18 402
Overføring	231 130		11 740								-20 551
Andre inntekter	127 216	40 495		70 929	784	69 437	977	72	3 306	0	-70 524
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>749 725</b>	<b>40 495</b>	<b>263 421</b>	<b>70 929</b>	<b>164 623</b>	<b>69 437</b>	<b>134 228</b>	<b>112 763</b>	<b>3 306</b>	<b>0</b>	<b>-109 477</b>
Kraftkjøp	165 258	0	38 180	0	145 480	0	0	0	0	0	-18 402
Nettleie	21 240	0	19 179	0	0	0	14 796	7 816	0	0	-20 551
Andre driftskostnader	416 919	53 814	139 217	78 194	10 395	50 213	43 704	111 464	6 996	34	-75 114
<b>Sum</b>	<b>605 417</b>	<b>53 814</b>	<b>196 576</b>	<b>78 194</b>	<b>155 875</b>	<b>50 213</b>	<b>58 500</b>	<b>119 280</b>	<b>6 998</b>	<b>34</b>	<b>-114 067</b>
<b>Driftsresultat 2024</b>	<b>144 308</b>	<b>-13 319</b>	<b>66 845</b>	<b>-7 265</b>	<b>8 748</b>	<b>19 224</b>	<b>75 728</b>	<b>-6 517</b>	<b>-3 692</b>	<b>-34</b>	<b>4 590</b>
<b>Driftsresultat 2023</b>	<b>208 461</b>	<b>-11 059</b>	<b>79 950</b>	<b>1 960</b>	<b>7 814</b>	<b>19 195</b>	<b>83 140</b>	<b>28 358</b>	<b>-5 457</b>	<b>-30</b>	<b>4 590</b>

### Note 2, Vesentlige transaksjoner nærstående parter

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

I 2024 utgjorde inntekter fra salg av administrative tjenester NOK 40,821 millioner og finansinntekter av konserninterne lån NOK 60,005 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 2024 rapportert en merinntekt i nettvirksomheten på NOK 42,036 millioner.

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

Inntektsramme for 2024	231 535
Tillegg inntektsramme endring avskrivninger/avkastningsrunnlag 2022-2024	-24 822
Kostnader KILE	-5 601
Kostnader som inngår i tariffgrunnlaget og tillatt inntekt	47 715
<b>Tillatt inntekt</b>	<b>248 827</b>
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	290 864
<b>Årets mer/mindreinntekt(-)</b>	<b>42 037</b>

Nettvirksomheten i konsernet har en akkumulert merinntekt pr 31.12.2024 på NOK 58,539 millioner. Merinntekten er fordelt på regionalnett med NOK 26,008 millioner og lokalnett med NOK 32,351 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	
2024	2023	2024	2023
131 167	121 702	18 123	17 318
-21 665	-11 409		
634	769	208	270
13 388	996	1 766	1 268
2 367	1 814	1 876	648
<b>125 891</b>	<b>113 872</b>	<b>21 973</b>	<b>19 234</b>
<b>Sum</b>			
2024	2023	2024	2023
743	686	132	115
448	395	114	125
78	53		
114		41	
<b>1 383</b>	<b>1 134</b>	<b>287</b>	<b>240</b>
<b>Sum</b>			

Antall årsverk har i 2024 vært 160 i konsernet og 17 i Varanger Kraft AS.

Ytelser til ledende personer	Adm.dir.	Styret
Lønn	1 908	
Annen godtgjørelse	65	
Pensjon	114	
Styregodtgjørelse		872

Administrerende direktør inngår i selskapets ordinære innskuddspensjonsordning (se note 5). Administrerende direktør har avtale om resultatbasert avlønning basert på forhåndsdefinerte prestasjonskrav. Resultatlønnsnivået utgjør anslagsvis en tredel av ordinær fastlønn



## Note 5, Pensjonskostnader og pensjonsmidler

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

Ifb med avvikling av ytelsesordning er det etablert en kompensasjonsordning for de ansatte som kom dårlige ut ved innskuddsordning. Det betales inn løpende midler til denne ordningen, og estimert forpliktelse kostnadsføres løpende.

### Pensjonskostnad

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
<b>Ytelsesordning</b>			
0	8 486	0	1 278
0	6 750	0	680
0	-6 136	0	-593
0	-18 546	0	-3 511
0	6 921	0	296
<b>0</b>	<b>-1 445</b>	<b>0</b>	<b>-1 850</b>
10 534	4 631	916	916
-2 297	-2 189	-313	-313
5 151	0		
<b>13 388</b>	<b>997</b>	<b>603</b>	<b>-1 247</b>

### Pensjonsmidler- og forpliktelser

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
<b>Endring i balanseført pensjonsforpliktelse</b>			
0	-6 513	0	-1 850
0	-17 781	0	-1 982
0	6 224	0	1 407
<b>0</b>	<b>-18 070</b>	<b>0</b>	<b>-2 425</b>
0	45 183	0	3 841

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
0	0	0	0
0	0	0	0
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Økonomiske forutsetninger:	2024	2023
Avkastning på pensjonsmidler	-	5,50 %
Diskonteringsrente	-	3,70 %
Årlig lønnsvekst	-	3,75 %
Årlig økning i G	-	3,50 %
Årlig regulering av pensjoner under utbetaling.	-	2,50 %

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., off. belysn.	Anlegg under utførelse	SUM
<b>Konsern</b>									
Ansk.kostnad 01.01	283 535	1 396 837	1 021 675	1 084 700	84 609	137 923	25 754	84 763	4 119 796
Tilgang	16 534	24 204	21 052	39 190	989	25 892	-	52 388	180 249
Avgang	6 183	0	8 395	366	-	3 019	-	-	17 963
Akk.avskrivn. 31.12	205 638	485 052	323 866	521 353	54 686	26 408	23 919	0	1 640 922
Akk. nedskrivning 31.12	0	0	-	-	-	2 289	-	0	2 289
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>88 248</b>	<b>935 989</b>	<b>710 466</b>	<b>602 171</b>	<b>30 912</b>	<b>132 100</b>	<b>1 835</b>	<b>137 151</b>	<b>2 638 872</b>
<b>Årets ordinære avskriv.</b>	<b>20 573</b>	<b>49 813</b>	<b>19 076</b>	<b>19 880</b>	<b>3 803</b>	<b>5 383</b>	<b>124</b>	<b>0</b>	<b>118 651</b>
<b>Årets nedskrivning</b>									<b>0</b>
Antatt økonomisk levetid	3-15 år	5-55 år	10-70 år	8-70 år	15 år	15-50 år	10-50 år		

Det er i 2024 gjennomført en endring av estimert levetid for deler av driftsmidlene i konsernet, knyttet til nettvirksomheten Avskrivningsbder for deler av høyspentnettet i både regional- og lokalnett er økt fra 30-35 år til 50-70 år, jordkabler er endret fra 35 til 70 år, transformatorer er økt fra 25 år til 40-50 år, netstasjoner er økt fra 25 år til 40-50 år. Endringer er gjort i henhold til knekkpunktmetoden, som dermed reduserer fremtidige avskrivninger i gjenværende levetid. Effekt av endringer er estimert å være ca 24 MNOK lavere avskrivninger, enn for tilsvarende driftsmidler for 2023

	Kjøretøyer, kont.utst., EDB m.m.	Lade- stasjoner	Bygninger	Anlegg under utførelse	Sum
<b>Varanger Kraft AS</b>					
Ansk.kostnad 01.01	29 001	1 439	62 064	2 852	95 356
Tilgang	2 739	120	12 297	1 710	16 866
Avgang	9 607	-	0	-	9 607
Akk.avskrivn. 31.12	12 451	746	4 507	-	17 704
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>9 683</b>	<b>812</b>	<b>69 855</b>	<b>4 562</b>	<b>84 912</b>
<b>Årets ordinære avskriv.</b>	<b>2 449</b>	<b>171</b>	<b>2 347</b>	<b>-</b>	<b>4 967</b>
Antatt økonomisk levetid	3-5 år	10 år	15-50 år		

## Note 7 Andre driftskostnader

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
5 564	5 994	0	24
50 021	50 685	5 995	5 974
262	246		0
20 002	20 005	183	23
8 868	13 832	0	0
3 921	4 181	703	867
10 413	13 043	240	142
75 325	62 876	19 752	18 170
<b>174 376</b>	<b>170 862</b>	<b>26 873</b>	<b>25 200</b>

**Note 8 Ikke balanseførte leieavtaler**

	Konsern	Varanger Kraft AS
Årlig leie	2 759	0
Leiekontraktens utløp	2025-2029	-

**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
<b>Årets skattekostnad fremkommer slik:</b>	
17 060 Betalbar selskapskatt	
5 235 Betalbar naturressursskatt	
12 243 Betalbar grunnrenteskatt	
-32 205 Endring utsatt skatt	146
<b>2 333 Årets totale skattekostnad</b>	<b>146</b>

**Avstemming skattekostnad ordinært resultat og skatt beregnet med nominell skattesats:**

Årets ordinære skattekostnad	146
Skatt beregnet med nominell skattesats (22 %) av ordinært resultat	70
<b>Avvik</b>	<b>76</b>

**Avviket forklares med:**

Permanente forskjeller	76
Skatt på mottatt utbytte	0
Beregnet skatt av estimatavvik ført mot egenkapital	0
<b>Sum forklaring</b>	<b>76</b>

**Betalbar skatt av årets resultat**

Ordinært resultat før skattekostnad	318
Permanente forskjeller	347
Mottatt utbytte/konsernbidrag	0
Endring midlertidige forskjeller	-665
Grunnlag betalbar skatt	0
<b>Betalbar skatt av årets resultat</b>	<b>0</b>

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
<b>Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:</b>			
17 060	20 135	0	8 092
0	0		
5 235	5 386		
12 243	41 911		
<b>34 538</b>	<b>67 432</b>	<b>0</b>	<b>8 092</b>



Konsern		Spesifikasjon av grunnlag utsatt skatt/skattefordel	Varanger Kraft AS	
2024	2023		2024	2023
-383	-1 070	Fordringer		
323 625	255 281	Driftsmidler	339	-883
11 610	317	Gevinst og tapskonto		
0	-500	Avsetning for forpliktelser		
-5 009	0	Pensjonsmidler- og forpliktelser	-736	-2 423
-58 540	-14 709	Mer/mindreinntekt i nettvirksomhet		
-125 138	-68 874	Framførbart underskudd		
<b>146 165</b>	<b>170 445</b>	<b>Sum</b>	<b>-397</b>	<b>-3 306</b>
<b>32 156</b>	<b>65 080</b>	<b>Utsatt skatt / skattefordel (-)</b>	<b>-87</b>	<b>-727</b>

#### Grunnrenteskatt vannkraft

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

#### Grunnrenteskatt vindkraft

I 2023 ble det avsatt 27.592 mill som et estimat på effekt av foreslått grunnrenteskatt fra 1.1.2024 for vindkraftverk.

Lave kraftpriser i NO4 medfører et fremførbart skattemessig underskudd i grunnrenteskatt pr 31.12.2024.

Pga usikkerhet knyttet til effekt av innført grunnrenteskatt, samt lave kraftpriser, har selskapet valgt å ikke bokføre utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Reversering av avsatt estimat fra 2023 er ført som endring utsatt skatt i resultat for 2024

Konsern		Utsatt skatt grunnrente Vindkraft	
2024	2023		
121 330	0	Varige driftsmidler	
-130 187	0	Akkumulert fremførbart underskudd	
<b>-8 857</b>	<b>0</b>	<b>Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel grunnrente vindkraft (-)</b>	
<b>-2 214</b>	<b>27 592</b>	<b>Utsatt skatt/skattefordel grunnrente vindkraft (-) 25%</b>	

#### 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 %	59 630
Pasvik Kraft AS	nov. 2015	Hesseng	100,0 %	120 841
NH3Invest AS	nov. 2021	Vadsø	100,0 %	0
Varanger BITW AS	jul. 2023	Vadsø	100,0 %	20
Green Ammonia Berlevåg AS	apr. 2021	Berlevåg	50,0 %	0
				<b>340 731</b>

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 19,25



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

Anleggssaksjer 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 Konsern			Varanger Kraft AS	
Eierandel	Kostpris	Balanseført verdi	Eierandel	Balanseført verdi
<b>Anleggsmidler</b>				
18,95 %	40 000	40 000 Arctic Wind AS	18,95 %	40 000
10,08 %	1 291	1 291 Orinor AS	10,08 %	1 291
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 Vaildør AS		
	<b>48 974</b>	<b>45 974 Sum aksjer og andeler</b>		<b>45 541</b>

## Note 12, Varer

Varer er vurdert til det laveste av gjennomsnittlig anskaffelseskost og netto salgsverdi. Varer er knyttet til driftsmateriell ifb med nett- og fibervirksomheten i konsernet

## Note 13, Magasinbeholdning

	Kongsfjord	Gandvik	Melkefoss	Skogfoss	Totalt
Magasinbeholdning 01.01.2024	13,10 GWh	16,25 GWh			29,3 GWh
Magasinbeholdning 31.12.2024	13,15 GWh	14,32 GWh			27,5 GWh
Normalproduksjon	17,0 GWh	19,0 GWh	128,0 GWh	259,0 GWh	423,0 GWh
Produksjon 2024	18,7 GWh	19,1 GWh	129,4 GWh	254,6 GWh	421,8 GWh

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

## Note 14, Fordringer med forfall senere enn ett år

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
764	913		
	Lån til ansatte		
	Utlån til datterselskaper	1 055 750	1 115 751
<b>764</b>	<b>913</b>	<b>1 055 750</b>	<b>1 115 751</b>
	Sum langsiktige fordringer		



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

<b>Varanger Kraft AS</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Kundefordringer	2 090	0
Leverandørgjeld	4 888	6 604
Utlån til datterselskaper	1 055 750	1 115 751
Andre fordringer	18 571	23 084
Påløpte renteinntekter	4 666	4 654
Fordring på konsernbidrag/utbytte	19 760	65 000
Avgitt konsernbidrag	4 250	0

## Note 16, Bundne midler, garantier og kassekreditt

For konsernet utgjør bundne bankinnskudd NOK 20,1 millioner. Av dette utgjør NOK 14,8 millioner likviditetsreserver som er regulert i vindkraftselskapets låneavtaler.

Omsetningselskapet Varanger Kraftmarked praktiserer gjennomfakturering av nettleie 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 19,255 millioner.

Bundne midler i Varanger Kraft AS utgjør NOK 0,758 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. 31.12.24 var:

	<b>Antall aksjer</b>	<b>Eierandel</b>	<b>Stemmeandel</b>
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 %
Vårdø kommune	40	12,50 %	12,50 %
Båtsfjord kommune	30	9,38 %	9,38 %
Berlevåg kommune	20	6,25 %	6,25 %
<b>Totalt antall aksjer</b>	<b>320</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>



## Note 18, Egenkapital

Varanger Kraft AS	Aksjekapital	Overkursfond	Annen		Sum
			innskutt egenkapital	opptjent egenkapital	
<b>Egenkapital Varanger Kraft AS 01.01.</b>	<b>3 200</b>	<b>57</b>	-	<b>248 312</b>	<b>240 787</b>
<b>Årets endring i egenkapital</b>					
Årets resultat				171	171
Utbytte				-	-
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>3 200</b>	<b>57</b>	-	<b>248 483</b>	<b>251 740</b>

## Konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annen		SUM
			egenkapital	Minoritet	
<b>Egenkapital 01.01.</b>	<b>3 200</b>	<b>57</b>	<b>780 390</b>	<b>135 184</b>	<b>918 831</b>
<b>Årets endring i egenkapitalen:</b>					
Årets resultat			70 962	2 231	73 193
Utbytte			-	-	-
<b>Egenkapital 31.12.</b>	<b>3 200</b>	<b>57</b>	<b>851 352</b>	<b>137 415</b>	<b>992 024</b>

## Note 19 Langsiktig gjeld og pantstillelser

Konsern		Varanger Kraft AS	
2024	2023	2024	2023
<b>Gjeld med forfall senere enn 5 år</b>			
50 000	50 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	50 000
235 301	268 311	Prosjektfinansiering vindkraft	
68 600	68 600	Aksjonærlån minoritetsinteresser	
22 390	19 058	Opptjent inntekt	
<b>376 291</b>	<b>405 969</b>	<b>50 000</b>	<b>50 000</b>
<b>Gjeld med forfall tidligere enn 5 år</b>			
1 245 000	1 245 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	1 245 000
152 401	151 498	Prosjektfinansiering vindkraft	
<b>1 773 692</b>	<b>1 802 467</b>	<b>Samlet gjeld</b>	<b>1 295 000</b>

Gjeld til kredittinstitusjoner på totalt NOK 1 295 millioner består av gjeld til DNB Bank ASA med NOK 1 010 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 495 millioner, NOK 265 millioner, NOK 300 millioner og NOK 235 millioner i henholdsvis 2025, 2026, 2027 og 2028.

Prosjektfinansiering knyttet til konsernets vindkraftutbygging utgjør pr 31.12.24 NOK 387,700 millioner. Aktiva i vindkraftselskapet er pantsatt i favør av DNB under prosjektlånet. Balanseført verdi av pantsatte aktiva utgjør NOK 874 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 konsernnivå etablert fast rente på om lag 65 % av samlet gjeld de neste tre år, og deretter avtagende sikringsgrad over tid. I tillegg gir innteksreguleringen for nettselskape et naturlig sikring esimert til om lag 15 % av gjelden.

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 31.12.24 lagt til grunn.

Kraftprodusentene Pasvik Kraft AS og Varanger Kraftvind AS har en porteføljestruktur basert på fremtidig planlagt kraftproduksjon. Bilatereale finansielle eller fysiske kontrakter benyttes for å forhåndssikre prisen av deler av den framtidige produksjonen. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter bokføres ved realisasjon. Ved fysiske kontrakter bokføres inntekter på prissikret produksjon som ordinære inntekter.

I regnskapsåret 2022 ble det avsatt NOK 68,3 millioner for realiserte tap i årene 2023 og 2024. Av dette ligger NOK 58 millioner i 2023 og resterende 10,3 millioner i 2024



# 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."

### Skansen, Terje

#### Daglig leder

Serienummer: no\_bankid:9578-5998-4-1431957

IP: 185.36.xxx.xxx

2025-06-11 11:09:32 UTC



### Rajala, Kristin

#### Styremedlem

Serienummer: no\_bankid:9578-5997-4-150513

IP: 193.213.xxx.xxx

2025-06-11 11:12:05 UTC



### Solbakken, Hege Åse

#### Styremedlem

Serienummer: no\_bankid:9578-5992-4-2976451

IP: 89.8.xxx.xxx

2025-06-11 11:31:33 UTC



### Vambheim, Marit Magelssen

#### Styremedlem

Serienummer: no\_bankid:9578-5993-4-1619799

IP: 77.16.xxx.xxx

2025-06-12 14:34:29 UTC



### Andersen, Ronny

#### Styremedlem

Serienummer: no\_bankid:9578-5997-4-828207

IP: 185.36.xxx.xxx

2025-06-13 11:33:25 UTC



### Thomson, Trond Vidar

#### Styremedlem

Serienummer: no\_bankid:9578-5995-4-581140

IP: 152.115.xxx.xxx

2025-06-13 11:48:00 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: JAAV8-DUTBK-ZCPQT-YYYP-LJYUN-XQFJZ

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 forseglest med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eudl.penneo.com>.

#### 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.



# 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."

## Pedersen, Tor Arne

### Styreleder

Serienummer: no\_bankid:9578-5999-4-1045983

IP: 84.213.xxx.xxx

2025-06-13 12:48:01 UTC

## Skaarstad, Hallvard

### Styremedlem

Serienummer: no\_bankid:9578-5999-4-3659413

IP: 80.203.xxx.xxx

2025-06-16 14:44:22 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: J4AV8-DU1BK-ZCPQT-YY7P-IYUN-XQFJ2

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 forseglest med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eudl.penneo.com>.

### 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.



BDO AS  
Storåkeren 11  
9411 Harstad

Til generalforsamlingen i Varanger Kraft AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Varanger Kraft AS.

#### Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2024, 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 2024, 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 2024 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 2024 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: 3X1Z2-1VUJL-SDJAO-MP85H-E6V20-1BOSJ



# 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

2025-06-18 14:22:18 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 3XZ2-1VUJL-SDJAO-MP85H-E6V20-1BQ5J

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 forseglest med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eudl.penneo.com>.

### Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo AS**. 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.