



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	979 563 531
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SKAGERAK KRAFT AS
Forretningsadresse:	Floodeløkka 1 3915 PORSGRUNN

Regnskapsår

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

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Liv Marit Riis
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	06.06.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 13.07.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalgsinntekter	1, 2, 3	5 384 392 000	7 473 732 000
Andre driftsinntekter	3	94 209 000	43 484 000
Overføringskostnader		-29 772 000	43 723 000
Energikjøp	1		-250 798 000
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10, 18, 20	-1 984 000	-24 352 000
Sum inntekter		5 446 845 000	7 285 789 000
Kostnader			
Lønnskostnader		178 397 000	172 595 000
Avskrivninger	9	178 970 000	189 325 000
Regulatoriske kostnader	5	428 484 000	513 068 000
Andre driftskostnader	3, 6	390 281 000	340 699 000
Sum kostnader		1 176 132 000	1 215 687 000
Driftsresultat		4 270 713 000	6 070 101 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7, 20	167 264 000	76 739 000
Annen renteinntekt	7	11 865 000	1 823 000
Annen finansinntekt	7	86 251 000	70 484 000
Sum finansinntekter		265 379 000	149 046 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		-2 516 000	6 951 000
Annen rentekostnad		4 000	3 000
Finanskostnader	3, 7	79 862 000	73 275 000
Sum finanskostnader		77 349 000	80 229 000
Netto finans		188 030 000	68 818 000
Ordinært resultat før skattekostnad		4 458 743 000	6 138 919 000
Skattekostnad	8	2 665 468 000	3 869 648 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 793 275 000	2 269 271 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Årsresultat	14	1 793 275 000	2 269 271 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 793 275 000	2 269 271 000
Aktuariell gevinst (tap) på ytelsesplaner		3 271 000	3 408 000
Skatt relatert til komponenter som ikke skal reklassifiseres over resultatet		-1 878 000	-3 530 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		1 394 000	-122 000
Totalresultat		1 794 669 000	2 269 150 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Kraftanlegg		5 037 264 000	4 943 243 000
Anlegg under utførelse		224 165 000	335 077 000
Andre varige driftsmidler		43 227 000	39 901 000
Sum varige driftsmidler	9	5 304 657 000	5 318 220 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		48 449 000	48 449 000
Lån til foretak i samme konsern		374 480 000	127 030 000
Investeringer i tilknyttet selskap		10 376 000	4 713 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		4 580 000	8 255 000
Andre aksjer og andeler		400 000	
Øvrige finansielle anleggsmidler		79 565 000	60 944 000
Sum finansielle anleggsmidler	11, 19, 20	517 850 000	249 390 000
Sum anleggsmidler		5 822 506 000	5 567 610 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kunderfordringer	12, 20	53 807 000	44 927 000
Andre kortsiktige fordringer	12, 20	280 865 000	300 337 000
Konsernfordringer	12, 20	3 482 273 000	5 086 367 000
Sum fordringer		3 816 945 000	5 431 631 000
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter	10, 18, 20	4 217 000	11 269 000
Sum investeringer		4 217 000	11 269 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	13	216 612 000	294 045 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		216 612 000	294 045 000
Sum omløpsmidler		4 037 775 000	5 736 945 000
SUM EIENDELER		9 860 281 000	11 304 555 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	14	761 805 000	761 805 000
Overkurs	14		
Annen innskutt egenkapital	14	74 160 000	74 160 000
Sum innskutt egenkapital	14	835 965 000	835 965 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	14	4 730 487 000	4 385 818 000
Sum opptjent egenkapital	14	4 730 487 000	4 385 818 000

Sum egenkapital

	14	5 566 452 000	5 221 783 000
--	----	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Utsatt skatt	15	831 116 000	710 259 000
Andre avsetninger for forpliktelser	15	304 565 000	309 679 000
Sum avsetninger for forpliktelser	15	1 135 681 000	1 019 939 000

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	16, 20		
Derivater	10, 18, 20	4 570 000	10 414 000

Sum annen langsiktig gjeld

		4 570 000	10 414 000
--	--	------------------	-------------------

Sum langsiktig gjeld

		1 140 250 000	1 030 353 000
--	--	----------------------	----------------------

Kortsiktig gjeld



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Leverandørgjeld	16	126 860 000	186 736 000
Betalbar skatt	8	2 542 387 000	3 697 237 000
Skyldig offentlige avgifter	18	231 616 000	854 261 000
Kortsiktig konserngjeld	16, 20	13 621 000	20 447 000
Derivater	10, 18, 20	8 554 000	14 932 000
Annen kortsiktig gjeld	16	230 540 000	278 806 000
Sum kortsiktig gjeld		3 153 578 000	5 052 419 000
Sum gjeld		4 293 828 000	6 082 772 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 860 281 000	11 304 555 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 513451

Enheten

Organisasjonsnummer: 979 563 531
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: SKAGERAK KRAFT AS
Forretningsadresse: Floodeløkka 1
3915 PORSGRUNN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av
årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Liv Marit Riis
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 06.06.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 24.06.2024



Organisasjonsnr: 979 563 531
SKAGERAK KRAFT AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Kraftsalgsinntekter	1, 2, 3	5 384 392 000	7 473 732 000
Andre driftsinntekter	3	94 209 000	43 484 000
Overføringskostnader		-29 772 000	43 723 000
Energikjøp	1		-250 798 000
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10, 18, 2	-1 984 000	-24 352 000
Sum inntekter		5 446 845 000	7 285 789 000
Kostnader			
Lønnskostnader		178 397 000	172 595 000
Avskrivninger	9	178 970 000	189 325 000
Regulatoriske kostnader	5	428 484 000	513 068 000
Andre driftskostnader	3, 6	390 281 000	340 699 000
Sum kostnader		1 176 132 000	1 215 687 000
Driftsresultat		4 270 713 000	6 070 101 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7, 20	167 264 000	76 739 000
Annen renteinntekt	7	11 865 000	1 823 000
Annen finansinntekt	7	86 251 000	70 484 000
Sum finansinntekter		265 379 000	149 046 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		-2 516 000	6 951 000
Annen rentekostnad		4 000	3 000
Finanskostnader	3, 7	79 862 000	73 275 000
Sum finanskostnader		77 349 000	80 229 000
Netto finans		188 030 000	68 818 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad	8	2 665 468 000	3 869 648 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 793 275 000	2 269 271 000
Årsresultat	14	1 793 275 000	2 269 271 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 793 275 000	2 269 271 000
Aktuariell gevinst (tap) på ytelsesplaner		3 271 000	3 408 000



Skatt relatert til komponenter som ikke skal reklassifiseres over resultatet	-1 878 000	-3 530 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak	1 394 000	-122 000
Totalresultat	1 794 669 000	2 269 150 000



Organisasjonsnr: 979 563 531
SKAGERAK KRAFT AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Kraftanlegg		5 037 264 000	4 943 243 000
Anlegg under utførelse		224 165 000	335 077 000
Andre varige driftsmidler		43 227 000	39 901 000
Sum varige driftsmidler	9	5 304 657 000	5 318 220 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		48 449 000	48 449 000
Lån til foretak i samme konsern		374 480 000	127 030 000
Investeringer i tilknyttet selskap		10 376 000	4 713 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		4 580 000	8 255 000
Andre aksjer og andeler		400 000	
Øvrige finansielle anleggsmidler		79 565 000	60 944 000
Sum finansielle anleggsmidler	11, 19, 2	517 850 000	249 390 000
Sum anleggsmidler		5 822 506 000	5 567 610 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kunderfordringer	12, 20	53 807 000	44 927 000
Andre kortsiktige fordringer	12, 20	280 865 000	300 337 000
Konsernfordringer	12, 20	3 482 273 000	5 086 367 000
Sum fordringer		3 816 945 000	5 431 631 000
Investeringer			
Andre finansielle instrumenter	10, 18, 2	4 217 000	11 269 000
Sum investeringer		4 217 000	11 269 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	13	216 612 000	294 045 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		216 612 000	294 045 000
Sum omløpsmidler		4 037 775 000	5 736 945 000



SUM EIENDELER		9 860 281 000	11 304 555 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	14	761 805 000	761 805 000
Overkurs	14		
Annen innskutt egenkapital	14	74 160 000	74 160 000
Sum innskutt egenkapital	14	835 965 000	835 965 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	14	4 730 487 000	4 385 818 000
Sum opptjent egenkapital	14	4 730 487 000	4 385 818 000
Sum egenkapital	14	5 566 452 000	5 221 783 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	15	831 116 000	710 259 000
Andre avsetninger for forpliktelses	15	304 565 000	309 679 000
Sum avsetninger for forpliktelses	15	1 135 681 000	1 019 939 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	16, 20		
Derivater	10, 18, 2	4 570 000	10 414 000
Sum annen langsiktig gjeld		4 570 000	10 414 000
Sum langsiktig gjeld		1 140 250 000	1 030 353 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	16	126 860 000	186 736 000
Betalbar skatt	8	2 542 387 000	3 697 237 000
Skyldig offentlige avgifter	18	231 616 000	854 261 000
Kortsiktig konserngjeld	16, 20	13 621 000	20 447 000
Derivater	10, 18, 2	8 554 000	14 932 000
Annen kortsiktig gjeld	16	230 540 000	278 806 000
Sum kortsiktig gjeld		3 153 578 000	5 052 419 000
Sum gjeld		4 293 828 000	6 082 772 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 860 281 000	11 304 555 000



Organisasjonsnr: 979 563 531
SKAGERAK KRAFT AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note

4

Antall årsverk i regnskapsåret
138.00

Sum Beløp

Balanseført verdi 31.12. Varige driftsmidler Immaterielle eiend.

Konsernregnskap

Morselskapet sitt navn

Forretningskontor for morselskapet

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Samlet beløp - tilknyttet selskap Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - foretak i samme konsern Årets Fjorårets

Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet Årets Fjorårets

Pantstillelse Beløp

Beholdning av egne aksjer Antall Pålydende Andel av aksjek.



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

Styrets årsberetning 2023 - Skagerak Kraft AS.pdf

Name	Method	Signed at
Teigen, Kari Elisabeth Hoff	BANKID	2024-04-08 16:11 GMT+02
Bakkeløkken, Egil	BANKID	2024-04-08 13:50 GMT+02
Aarbakk, Hallger	BANKID	2024-04-08 13:47 GMT+02
Nilssen, Trygve Kristoffer	BANKID	2024-04-08 13:25 GMT+02
Kulås, Geir	BANKID	2024-04-08 13:12 GMT+02
Stall, Jens Bjørn	BANKID	2024-04-16 13:17 GMT+02
Lie, Stein Helge	BANKID	2024-04-15 10:03 GMT+02
Åmodt, Gry Johanne	BANKID	2024-04-12 11:44 GMT+02
Haukvik, Guro Dingsør	BANKID	2024-04-08 23:44 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 1E200CE6F452431088327F08E7A9A4DA



ÅRSBERETNING 2023 SKAGERAK KRAFT AS

Skagerak Kraft AS er et heleid datterselskap av Skagerak Energi AS.

Virksomheten

Skagerak Kraft driver produksjon av vannkraft i egne og felleseide kraftstasjoner i Sør-Norge. Skagerak Kraft har en gjennomsnittlig årlig produksjon siste 5 år på 5,5 TWh fordelt på 52 hel- og deleide produksjonsanlegg. Selskapets hovedkontor ligger i Porsgrunn kommune. I det følgende er tall fra 2022 oppgitt i parentes.

Hovedtrekk fra 2023

- Brutto driftsinntekter ble 5 479 mill. kroner (7 517 mill. kroner), ned 27 %.
- Årets driftsresultat (EBIT) ble 4 271 mill. kroner (6 070 mill. kroner). Dette er en reduksjon på 30 %. Resultat etter skatt ble 1 793 mill. kroner (2 269 mill. kroner), en nedgang på 21 %.
- Reduserte kraftpriser sammenlignet med de rekordhøye prisene i 2022 var årsaken til nedgangen i omsetning i selskapet. Gjennomsnittlig kraftpris for året i NO2 endte på 90 øre kWh (213 øre kWh), ned 57 %.
- Produsert volum var 5 866 GWh (3 930 GWh), en økning på 49 %.
- Innført høyprisbidrag fra 28.09.2022 for store kraftverk ble utvidet til å gjelde alle kraftverk med effekt over 1 MW fra 01.01.2023. Høyprisbidraget ble avvirket med virkning fra 01.10.2023. Kostnader knyttet til høyprisbidraget ble redusert med 123 millioner kroner fra 2022.
- Inntekt knyttet til opprinnelsesgarantier ble fra 01.01.2023 inkludert i inntektsgrunnlaget for grunnrenteskatt. Dette økte grunnrenteskatten med 43 millioner kroner sammenlignet med 2022.
- Sykefraværet for året ble 2,5 % (3,1 %) og det var tre personskader i selskapet.

Skagerak Kraft AS
Postadresse:
Postboks 80
3901 Porsgrunn

Besøksadresse:
Floddeltakka 1
3915 Porsgrunn

E-post: finnmapost@skagerakenergi.no
Web: www.skagerakenergi.no

Telefon: 35 99 50 00
Telefax: 35 55 97 50
Org. Nr.: 979 563 531 MVA



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E200CE8F462451022527F08E7A9A7DA

Kraftproduksjon og markedsforhold

Ifølge NVE ble det i 2023 levert 152,8 TWh med nedbør i Norge, noe som er 16,8 TWh over gjennomsnittet for perioden 2002-2021. Det var imidlertid regionale forskjeller. Det største positive prosentvise avviket var i Sørøst-Norge (NO1), som fikk nesten 144 % av normalt, mens Nord-Norge (NO4) var den eneste regionen som fikk under normalt med nedbør. Årstilsiget endte på 134,2 TWh, noe som er 2,2 TWh under gjennomsnittet (2002 – 2021). Samlet kraftproduksjon i Norge ble 152,4 TWh, opp 5,4 % fra året før. I den sørlige delen av landet økte kraftproduksjonen med 18,4 %, mens den i Midt- og Nord-Norge falt med 12,7 %.

Samlet norsk forbruk gikk opp med 2,2 % sammenlignet med året før, og endte på 134,5 TWh. Norge eksporterte 17,9 TWh i 2023 - en oppgang på 5,3 TWh fra 2022. Mens eksporten økte med 13,8 TWh i Sør-Norge, falt den med 8,5 TWh i resten av landet. Samlet magasinutfylling i Norge endte på 62,8 %, noe som er 5,2 prosentpoeng lavere enn median. Til sammenligning lå fyllingsgraden på 65 % ved årets slutt i 2022. Selv om fyllingsgraden bedret seg fra 63,1 % til 68,7 % i løpet av året, var det fortsatt et magasinunderskudd i NO2 ved utgangen av året på 3,6 prosentpoeng under median. Magasinutfyllingen i NO1 og NO5 var ved utgangen av uke 52 2023 hhv. 63,7 % og 63,8%, noe som er hhv. 1,6 og 4,6 prosentpoeng lavere enn middelveiden.

Sammenlignet med året før, falt kraftprisene i Sør-Norge i 2023. Det er i all hovedsak lavere kontinentale priser og en bedring i ressursituasjonen som har gitt prisenedgang. Årsprisen endte på 79,45 €/MWh i prisområde NO2, ned fra 211,28 €/MWh i 2022. I prisområdene NO1 og NO5 ble årsprisen ca. 67 €/MWh, ned fra hhv. 192,51 og 192,06 €/MWh. På kontinentet har nedgang i gasspriser, lavere etterspørsel, økt fornybar produksjon og høyere fransk kjernekraftproduksjon bidratt til lavere kraftpriser. Nedgang i kontinentale priser har smittet over på prisene i Sør-Norge, som i tillegg har blitt påvirket av en styrket hydrologisk balanse.

Selskapets inntjening og økonomiske utvikling

Selskapet avlegger sine regnskaper i samsvar med forskrift av 7.2.2022 om forenklet anvendelse av IFRS (International Financial Reporting Standards).

Selskapets brutto driftsinntekter endte på 5 479 millioner kroner, ned med 27 % sammenlignet med året før (7 517 millioner kroner). Reduksjonen skyldtes primært reduksjon i kraftprisene fra det historisk høye nivået i 2022. Gjennomsnittlig NO2-pris for året ble 90 øre/kWh (213 øre/kWh), ned 57 % fra 2022. Den regnskapsmessige oppnådde prisen endte på 93 øre/kWh en reduksjon på 50 %.

Samlet produksjon for 2023 endte på 5 866 GWh (3 930 GWh), en økning på 49 %. Skageraks produksjon utgjorde 4,3 % (3,1 %) av Norges samlede årsproduksjon av vannkraft. Ved inngangen til 2024 var magasinutfyllingen på 61,5 % (57,9 %).

Resultat etter skatt utgjør 1 793 mill. kroner (2 269 mill. kroner).

Driftsresultat (EBIT) ble 4 271 mill. kroner (6 070 mill. kroner), ned 30 % fra foregående år.

Driftskostnadene inklusive avskrivninger viser en reduksjon på 40 millioner kroner sammenlignet med året før. Hovedårsaken til reduserte driftskostnader er nedgang i kostnader knyttet til høyprisbidraget på 123 millioner kroner. I 2023 var alle kraftverk med installert effekt på minst 1 MW omfattet av høyprisbidraget. Høyprisbidraget ble innført fra 28.09.2022 for kraftverk i grunnrenteposisjon og avvirket 01.10.2023. Høyprisbidraget beregnes som 23 % av den delen av



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E200CEB74c2451022527F08E7A9A7DA



Side 3

prisen som overstiger 70 øre/kWh i snitt for måneden. Totalt høyprisbidrag for 2023 er 278 millioner kroner (401 millioner kroner). Eiendomsskatten øker i samme periode med 38 millioner kroner. Lønn og andre driftskostnader øker som følge av vekstsatsning innenfor vann, vind og sol og tiltak knyttet til automatisering og digitalisering.

3 nye kraftverk er bygget de siste årene og avskrivninger øker som følge av dette. Av enkelthendelser ble det nedskrevet totalt 13 millioner kroner for driftsmidler knyttet til gamle Dalsfos kraftverk etter nedstengning i 2022, det har ikke vært tilsvarende nedskrivninger av varige driftsmidler i 2023.

Netto finansposter i selskapet ble 188 mill. kroner (69 mill. kroner), en forbedring på 173 % fra 2022.

Skattekostnaden ble redusert med totalt med 31 % sammenlignet med fjoråret. Skattekostnaden i 2023 endte på 2 666 millioner kroner (3 870 millioner kroner) fordelt på betalbar alminnelig skatt 730 millioner kroner (1 129 millioner kroner) og betalbar grunnrenteskatt 1 817 millioner kroner (2 577 millioner kroner). Stortinget godkjente i statsbudsjettet i desember 2022 at inntekter knyttet til opprinnelsesgarantier fra 01.01.2023 inkluderes i grunnlaget for beregning av betalbar grunnrenteskatt. Inkludering av opprinnelsesgarantier økte betalbar grunnrenteskatt med 43 mill. kroner i 2023.

Samlede investeringer i varige driftsmidler i 2023 beløp seg til 165 mill. kroner (172 mill. kroner).

Selskapets har ingen langsiktige rentebærende gjeld.

Totalkapitalen var ved utgangen av 2023 på 9,9 milliarder kroner (11,3 milliarder kroner). Egenkapitalandelen utgjorde 56 % (46 %). Markedsverdien av produksjonsanleggene vurderes å være vesentlig høyere enn bokført verdi.

Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter var i selskapet 196 mill. kroner (5 102 mill. kroner). Forskjellen mellom underliggende driftsresultat og kontantstrøm fra den operasjonelle virksomheten knytter seg hovedsakelig til betalt skatt og endring i kortsiktige og langsiktige driftsposter, delvis motvirket av avskrivninger.

Tilgjengeligheten i våre kraftverk har vært god i 2023.

Årsresultat og disponering

Selskapets årsresultat ble 1 793 mill. kroner i 2023. Styret foreslår for generalforsamling i Skagerak Kraft AS at årsresultatet disponeres slik:

Til annen egenkapital	1 793 mill. kroner
Sum disponert	1 793 mill. kroner

Det er med bakgrunn i selskapets årsresultat foreslått et konsernbidrag på 1 345 mill. kroner for 2023. Styret har vurdert selskapets egenkapital og likviditet etter foreslått utbytteutdeling og anser dette som et forsvarlig nivå ut fra risiko og omfang av virksomheten.

Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet. Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Skagerak Krafts eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E200CE874e2451022527F08E7A9A7DA

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekreftes det at forutsetningen om fortsatt drift er til stede. Til grunn for denne antagelsen ligger resultatprognoser for 2024 og selskapets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover. Virksomheten er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Investeringer

Virksomheten har investert 165 mill. kroner (172 mill. kroner) i varige driftsmidler. De største prosjektene i egne anlegg i 2023 er rehabilitering av dammene Sporevann og Vanebu samt Kontroll- og apparatanlegg for Grønvollfoss og Årlifoss og turbinrehabilitering på Årlifoss.

I deleide verk og reguleringsforeninger er det fortsatt høy aktivitet med rehabiliteringer og oppgraderinger.

Forskning, utvikling og innovasjon

Selskapet fortsatte i 2023 satsingen på forskning og utvikling. Det er et viktig strategisk område for selskapet og det er økt fokus på metoder for å nyttiggjøre ny kunnskap og teknologi.

HMS og bærekraft

Organisasjonsendringen i selskapet som trådte i kraft 1 februar 2023 fungerer godt. Året ble også brukt til planlegging og forberedelser for omorganisering av seksjon Produksjon til fremtidens operative arbeidsplass med tre kraftverksgrupper som erstatter seks tidligere driftsområder.

Det totale sykefraværet var på 2,5 % i 2023 (3,1 %). Den største endringen er i korttidsfraværet med en nedgang fra 2,0 % i 2022 til 1,2 % i 2023. Tiltak i forhold til langtidssykemeldte er å gi den som er sykmeldt tett og god oppfølging i tråd med Skageraks retningslinjer, og legge til rette for at vedkommende så raskt som mulig kan komme tilbake på jobb.

Det ble registrert tre skader i 2023. Målet er null skader, og null i H1 og H2 verdier. To av de registrerte skadene var fraværskader som skyldtes fall. Den tredje skaden ble registrert som en personskade uten fravær hos en underentreprenør til hovedentreprenør i et pågående prosjekt. Dette var også en fallskade på glatt underlag. Det ble ikke registrert noen HIPO hendelser i 2023.

I 2023 ble det gjennomført til sammen 189 sikkerhetssamtaler.

I 2022 ble det til sammenligning gjennomført 236 sikkerhetssamtaler. Sikkerhetssamtaler er et sentralt verktøy for å ivareta oppmerksomhet på å jobbe sikkert, og et forhold det blir viktig å følge opp også i året som kommer.

I 2023 ble det registrert til sammen 594 (710) avvik og forbedringsforslag. Rapporteringen for 2023 ligger under selskapets mål om 660 antall avvik og forbedringsforslag i året.

Det er et godt aktivitetsnivå i HMS-arbeidsgruppene i Skagerak Kraft. Som et ledd i arbeid med medarbeiderskap og adferd ble det i 2023 gjennomført et ledertreningsprogram «HMS i prosjekter» for prosjektledere, i tillegg til Grønn Sone samlinger med tema arbeidsmiljø i alle driftsområder.

Det ble gjennomført 4 AMU møter i 2023.

Det ble gjennomført 2 interne revisjoner, 2 miljøgjennomganger og 1 ekstern revisjon i 2023.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E200CE874c2451022527F08E7A9A7DA

Under ekstremværet «Hans» i september ble det satt beredskap i selskapet, og driftsområdet Valdres ble særlig belastet i denne perioden. Det ble i etterkant gjennomført en evaluering av hvordan situasjonen ble håndtert og flere læringspunkter ble identifisert. Under «Hans» var også lokalsamfunnet i en krisesituasjon.

Den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa har ført til at også 2023 var preget av økt egenbeskyttelse. De skjærpede sikringstiltakene som ble innført i 2022 er videreført.

Selskapet har en årlig samøvelse med offentlige nødetater, og i 2023 øvet driftsområde Telemark Vest sammen med Vest-Telemark Brannvern og Fyresdal brann og redning, i tillegg til at kommunens beredskapskoordinator og lege var til stede under øvelsen.

Selskapet gjennomførte også øvelser relatert til cybersikkerhet i 2023.

Selskapet har ikke hatt brudd på konsesjonskrav eller offentlige tillatelser i 2023. Det var to mindre utslipp i 2. kvartal, som begge ble vurdert til å ha minimal miljøkonsekvens. Selskapet klarte ikke sorteringsgraden på 85 % grunnet prosjektgjennomføring. Reduksjon i utslipp av CO₂ ekvivalens ble på 37% i forhold til referanseåret 2019. Reduksjonen i forhold til 2022 er på 3 %.

Under gjennomføring av myndighetspålagt damrehabilitering av to dammer i Siljanvassdraget, dam Sporevann og dam Vanebu, ønsket selskapet å få erfaringer med miljø- og klimavennlige løsninger. Miljøkravene som ble satt i prosjektet omfattet bruk av lavkarbonbetong, miljøstål, gjenbruk av betong lokalt samt bruk av elektriske anleggsmaskiner ved hjelp av mobile batterier transportert til anleggsplass med biogass som drivstoff. Gjennomføringen av prosjektet med tilhørende miljøkrav ble vellykket. Beregninger viste at det ble en besparelse på 265,7 tonn CO₂ekv totalt i prosjektet.

Bærekraftsfeltet er i stadig utvikling, Skagerak konsernet jobber kontinuerlig med å operasjonalisere bærekraft. Gjennom å skape drivkraft for å levere ren fornybar energi er selskapet en sentral del av løsningen på vår tids største utfordring: å skape en grønn, bærekraftig framtid.

Hvordan vi skal ta fatt på denne oppgaven ble nylig lansert i strategien for 2024-2030 «Taktskifte for en Grønn Framtid».

I 2023 har det blitt jobbet med operasjonalisering av målbildet og forberedelser til bærekraftsrapportering som kommer gjennom bærekraftsdirektivet (CSRD). Mangfold og inkludering er ett av innsatsområdene i målbildet for bærekraft som det ble jobbet med i 2023. Arbeidet har blant annet omfattet forankring av hva mangfold og inkludering betyr i Skagerak:

I Skagerak Energi verdsetter vi alle aspekter ved det å være menneske og vi skal sikre likeverd og rettferdig behandling av alle.

Vi skal ha et inkluderende arbeidsmiljø der vi verdsetter våre ulikheter og heier frem den enkeltes superkraft. Det være seg ulikhet innen alder, etnisitet, kjønn, kompetanse, kulturell bakgrunn, funksjonsevne, erfaring, seksuell orientering, livssyn og politisk overbevisning.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
1E200CE874e2451022527F08E7A9A7DA

Selskaps- og organisasjonsforhold

Av selskapets 145 fast ansatte, inkludert deleide kraftverk hvor Skagerak Kraft AS er ansvarlig for driften, er 33 er kvinner, en andel på 23 % og en reduksjon på 2 %-poeng fra 2022. Antall fast ansatte med deltid er 5 menn og 4 kvinner, deltidsansatte utgjør 6 % av totalen. I tillegg til fast ansatte har selskapet 5 lærlinger hvor 2 er kvinner og 3 menn. Det er også 18 midlertidig ansatte hvorav 9 kvinner og 9 menn. Av de midlertidige ansatte er 14 studenter. Selskapet har ingen kjente tilfeller av ufrivillig deltidsarbeid. Skagerak Kraft er i en mannsdominert bransje, men arbeider for en bredere representasjon av kvinner i alle sjikt i organisasjonen. Av selskapets 20 ledere er 3 kvinner, en andel på 15 %. Kvinneandelen i selskapets ledergruppe er 29 %. Selskapet har 3 kvinner i styret, dette utgjør 37,5 % av de aksjonærvalgte styrerepresentantene.

For likestillingsresultater i 2023 viser oversikten nedenfor at kvinners faste årslønn er 96 % av menns lønn i selskapet. Skagerak Kraft gjennomfører årlig en kartlegging av lønnsforholdene fordelt etter kjønn og stilling.

Høy grad	Antall kvinner	Antall menn	Kvinneandelen i lønns
9	3	0	-
10	1	1	50 %
11	1	0	-
12	0	2	-
13	1	53	97 %
14	1	2	33 %
15	1	7	12 %
16	1	9	10 %
17	5	14	26 %
18	7	21	24 %
19	3	14	18 %
20	1	3	25 %
21	2	3	40 %
22	0	1	-
23	0	1	-
Totalt	33	119	96 %

Oversikten viser tall for fast ansatte i Skagerak Kraft AS eks. midlertidig ansatte, innleide og lærlinger.

Selskapet bruker et eksternt rammeverk for vurdering av stillinger og godtgjørelse, utarbeidet av Korn Ferry Hay Group. Dette er en internasjonalt anerkjent og benyttet metodikk

Selskapet jobber systematisk med å beholde og utvikle dyktige medarbeidere relatert til framtidig behov, og gjennomfører ulike tiltak innenfor medarbeider- og lederutvikling. Strategisk kompetansestyring og riktig rekruttering i forhold til framtidig behov er svært viktig og har fått økt fokus. I 2023 er det gjennomført 153 kompetansehevendende tiltak direkte knyttet til kompetansebehov identifisert for å være del av det digitale skifte vi står i. Dette arbeidet vil fortsette i 2024 for å understøtte selskapets strategi om å utnytte verdien av data.

Årlig gjennomgang av etiske retningslinjer og dilemmatrening for å sikre etterlevelse av høy etisk standard er gjennomført.

Det har i 2023 ikke vært identifisert behov for særskilte tiltak knyttet til forebygging av eventuell diskriminering og forskjellsbehandling etter diskriminerings – og tilgjengelighetsloven.

Selskapet er underlagt konsernretningslinjer, prinsipper og prosedyrer innenfor eierstyring og selskapsledelse. Det overordnede styringssystemet bidrar til å oppfylle strategi, målsettinger og sikre et godt kontrollmiljø. Dette er redegjort ytterligere for i Skagerak Energi AS sin årsberetning.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
1E200CEB7462451022527F08E7A9A7DA

Risikostyring

Skagerak Krafts virksomhet er eksponert for risiko på en rekke områder og gjennom hele verdikjeden. Risikostyring i Skagerak Kraft er en integrert del av selskapets forretningsvirksomhet, og er innrettet for å styre risiko mot et akseptabelt nivå for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Den daglige risikostyringen er et linjeansvar. Selskapets viktigste risikoer blir gjennomgått og fulgt opp av ledelsen og rapporteres til styret. Selskapet utfører årlig revisjoner og interne tilsyn av utvalgte områder.

De viktigste risikoene er knyttet til utvikling i markedspriser, finansielle variabler, HMS, driftsaktiviteter og regulatorisk- og politisk utvikling.

Energimarkedsrisiko

Energimarkedsrisiko er risiko for tap eller lavere inntekter på grunn av endringer i markedsvariabler som kraftpriser, andre råvarepriser eller produksjonsvolum. Skagerak Kraft er eksponert for betydelig markedsrisiko gjennom kraftproduksjon og -handel. I et vannkraftbasert system vil kraftpris og produksjonsevne variere betydelig med den hydrologiske situasjonen, og dette kan gi store utslag på selskapets resultat. Normalt vil en ha en viss utjevning i inntektene ved at stort tilsig og høy produksjon kommer i år med lav pris og motsatt. Hydrologiske forhold og økonomiske utsikter i energimarkedene blir kontinuerlig analysert for å sikre best mulig energidisponering. Den finansielle situasjonen i konsernet overvåkes kontinuerlig, og det har ikke blitt vurdert behov for markedsrisikoreducerende tiltak som prissikring av produksjonsporteføljen i 2023. Ved utgangen av året var det ingen aktive sikringsposisjoner av kraftporteføljen utover selskapets konsesjonskraftavtaler. Skagerak Kraft sin krafthandelsvirksomhet består hovedsakelig av standardiserte instrumenter på kraftbørsen samt deltakelse i flere reservemarkeder.

Rente og valutarisiko

Skagerak Kraft er eksponert for endringer i valutakurser. Produsert kraft selges over kraftbørsen NordPool, der prisene løpende noteres i euro. Oppgjøret i euro veksles på daglig basis tilbake til norske kroner gjennom deltakelse i Statkrafts "in-house banking" løsning. Enkelte innkjøp og investeringer foretas i utenlandsk valuta, men konsernets finansstrategi tilsier at store kjøp og investeringer skal valutasikres til kursen på tidspunktet for investeringsbeslutningen. Valutaeksponeringen er dermed moderat. Selskapet har ingen langsiktig rentebærende gjeld og er i lav grad eksponert mot endringer i rentemarkedet.

Regulatorisk og politisk risiko

Selskapets virksomhet innenfor energiforsyning er konsesjonspliktige, og i betydelig grad gjenstand for offentlig regulering og lovgivning. Det betyr at politiske vedtatte endringer har stor påvirkning på årsresultatet i selskapet.

Motparts- og kredittrisiko

Motpartsrisiko er risiko for tap av inntekter som følge av at en handelsmotpart går konkurs eller på annen måte ikke oppfyller sine betalingsforpliktelser. Motpartsrisiko i forbindelse med salg av kraft fra egen produksjon vurderes som begrenset i og med at Nord Pool er en sentral motpart og handlene gjøres opp daglig. Det oppstår imidlertid motpartsrisiko i forbindelse med handel av opprinnelsesgarantier i et bilateralt marked og plassering av kontantbeholdning. Skagerak Kraft er gjennom sitt eierskap i Skagerak Energitjenester eksponert for motpartsrisiko blant annet gjennom krafthandel med forbrukskunder og handel med opprinnelsesgarantier. Kreditverdigheten til alle motparter skal vurderes før kontraktsinngåelse og eksponeringen mot enkeltmotparter begrenses via handelsmandater. Handelsmandat til leder Skagerak Energitjenester blir utstedt av leder Marked, som igjen mottar sitt mandat fra leder Skagerak Kraft. Kredit- og motpartsrisikoen i forhold til mandatene følges opp av uavhengig middle office-funksjoner og rapporteres jevnlig til forretningsområdenes ledelse.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E209CEB7462451022527F08E7A9A7DA

Likviditetsrisiko

Selskapet har likviditetsreserve gjennom avtaler om trekkmuligheter mot Skagerak Energi AS som igjen har avtale mot Statkraft. Likviditetsrisiko vurderes som lav.

Operasjonell risiko

Skagerak Kraft håndterer operasjonell risiko gjennom sine ansattes fagkompetanse, prosedyrer, kontroller og beredskapsplaner.

En vesentlig del av virksomheten omfatter samfunnskritisk infrastruktur som bidrar til å dekke befolkningens grunnleggende behov. Forsyningssikkerhet står følgelig helt sentralt i operativ planlegging og drift. Risiko knyttet til forsyningssikkerhet inngår som en del av det samlede risikobildet på selskapsnivå, som er gjenstand for vurdering av styret.

Selskapet er underlagt Skagerak Energi sine etablerte systemer for registrering og rapportering av kritikkverdige forhold, uønskede hendelser og skader. Alle prosjekter i Skagerak gjennomfører risikoanalyser med sikte på å vurdere og planlegge tiltak ved behov.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

Skagerak Energi har styreansvarforsikring som omfatter tidligere, nåværende og fremtidige styremedlemmer, daglig leder og medlem av ledelsen eller tilsvarende styreorgan i Skagerak Energi AS med datterselskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse. Forsikringen dekker personlig erstatningsansvar for formuesskade sikrede har påført noen i sin funksjon i de selskap som er omfattet.

Fremtidsutsikter

Selskapets fremtidsutsikter vurderes som gode. Selv med et betydelig prisfall fra 2022 til 2023, er inntektsgrunnlaget i selskapet godt. Alle myndighetsnedsatte utvalg og kommisjoner relatert til energi og klima peker på økende behov for ny kraftproduksjon for at nødvendig klimaomstilling skal være mulig.

Skagerak Kraft har gjennom de siste par årene arbeidet med å se på flere muligheter for å øke energiproduksjonen, og inkluderer nå sol- og vindkraft i vekstarbeidet videre. I tillegg ser selskapet på muligheter for effektøkninger og pumpekraftverk i egne anlegg med tanke på å eventuelt modne disse fram i takt med at kraftsystemets effektbehov øker som følge av høyere andel uregulerbar produksjon.

Arbeidet for å få til en lønnsom realisering av Sauland Kraftverk, som kan gi omtrent 220 GWh ny kraft, har fortsatt gjennom 2023. Prosjektet er besluttet sendt ut på anbud, og denne prosessen fortsetter i 2024. Konsesjonen eies sammen med Hjørdal kommune og Notodden Energi, samt noen grunneiere.

Arbeidet med vilkårsrevisjoner i Skagerak Kraft pågår i 7 saker, hvorav flere har kommet så langt i prosessen at NVE og også ØED har avgitt sin innstilling.

NVE forvalter også regelverket for damssikkerhet. En vesentlig skjerping av regelverket har medført at mange eldre dammer må bygges om for betydelige beløp. Skagerak og deleide verk er godt i gang med nødvendig rehabilitering, og dette er aktiviteter som vil pågå frem mot 2030.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E209CE874e2451022527F08E7A9A7DA



Side 9

Porsgrunn, 08. april 2024

Jens Bjørn Staff
styreleder

Kari E. Hoff Teigen
nestleder

Guro Dingsør Haukvik
styremedlem

Trygve Kristoffer Nilssen
styremedlem

Gry Johanne Åmødt
styremedlem

Hallgeir Aarbakk
styremedlem

Egil Bakkeløkken
styremedlem

Stein Helge Lie
styremedlem

Geir Kulås
konserndirektør Kraft



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
1E200CE8F462451022527F08E7A9A7DA



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Skagerak Kraft 2023 Resultat, balanse og KS.pdf

Name	Method	Signed at
Teigen, Kari Elisabeth Hoff	BANKID	2024-04-08 16:11 GMT+02
Bakkeløkken, Egil	BANKID	2024-04-08 13:49 GMT+02
Aarbakk, Hallger	BANKID	2024-04-08 13:47 GMT+02
Nilssen, Trygve Kristoffer	BANKID	2024-04-08 13:23 GMT+02
Kulås, Geir	BANKID	2024-04-08 13:12 GMT+02
Stall, Jens Bjørn	BANKID	2024-04-16 13:17 GMT+02
Lie, Stein Helge	BANKID	2024-04-15 09:53 GMT+02
Åmodt, Gry Johanne	BANKID	2024-04-12 11:42 GMT+02
Haukvik, Guro Dingsør	BANKID	2024-04-08 23:45 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: 4028F-ABA3/144065BBE1-3CA493769EE8



RESULTATREGNSKAP

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	2022	2023
Kraftsalgsinntekter	1,2,3	7 473 655	5 384 223
Andre driftsinntekter	3	43 560	94 377
Brutto driftsinntekter		7 517 216	5 478 600
Energikjøp	1	250 798	
Overføringskostnader		-43 723	29 772
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10,18,20	24 352	1 984
Netto driftsinntekter		7 285 789	5 446 845
Lønnskostnader	4	172 595	178 397
Avskrivninger og nedskrivninger	9	189 325	178 970
Regulatoriske kostnader	5	513 068	428 484
Andre driftskostnader	3,6	340 699	390 281
Sum driftskostnader		1 215 687	1 176 132
Driftsresultat		6 070 101	4 270 713
Finansinntekter	3,7	149 046	267 896
Finanskostnader	3,7	80 229	79 866
Netto finansposter		68 817	188 030
Resultat før skattekostnad		6 138 919	4 458 743
Skattekostnad	8	3 869 648	2 665 468
Årsresultat	14	2 269 271	1 793 275

Årsregnskap 2023



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
4C28FABA27744025BBE73CA705700EE8



OPPSTILLING OVER TOTALRESULTAT

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	2022	2023
Årsresultat	14	2 269 271	1 793 275
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskap i senere periode:			
Aktuarielle gevinster/tap(-) på ytelsesplaner	4	3 408	3 271
Skatt relatert til andre inntekter og kostnader	4	-3 530	-1 878
Andre inntekter og kostnader etter skatt	14	-122	1 394
Totalresultat		2 269 150	1 794 669

Årsregnskap 2023



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
4C28FABA2714025BBE73CA705700EE8



BALANSE

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	31.12.2022	31.12.2023
EIENDELER			
Varige driftsmidler	9	5 318 220	5 304 657
Derivater	10,18,20	7 154	
Finansielle anleggsmidler	11,19,20	242 236	517 850
Anleggsmidler		5 567 610	5 822 507
Fordringer	12,20	5 431 631	3 816 945
Derivater	10,18,20	11 269	4 217
Bankinnskudd	13	294 045	216 612
Omløpsmidler		5 736 945	4 037 774
SUM EIENDELER		11 304 555	9 860 281
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital	14	761 805	761 805
Annen innskutt egenkapital	14	74 160	74 160
Innskutt egenkapital		835 965	835 965
Annen egenkapital	14	4 385 818	4 730 487
Opplyst egenkapital		4 385 818	4 730 487
Sum egenkapital		5 221 783	5 566 452
Avsetning for forpliktelser	15	1 019 939	1 135 681
Derivater	10,18,20	10 414	4 570
Langsiktig gjeld		1 030 353	1 140 251
Betalbar skatt	8	3 697 237	2 542 387
Derivater	10,18,20	14 932	8 554
Annen kortsiktig gjeld	16,20	1 340 250	602 637
Kortsiktig gjeld		5 052 419	3 153 578
Sum gjeld		6 082 772	4 293 829
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		11 304 555	9 860 281

Porsgrunn, 08. april 2024

Jens Bjørn Staff
styrelederKari Elisabeth Hoff Tørgen
nestlederGuro Dingsør Haukvik
styremedlemTrygve Kristoffer Nilssen
styremedlemGry Johanne Årmodt
styremedlemHallgeir Aarbak
styremedlemEgil Bakkelekken
styremedlemStein Helge Lie
styremedlemGeir Kulås
konserndirektør Kraft

Årsregnskap 2023

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.Document ID:
4C28FABA271402E5B8E73CA705700EE8



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1.000	2022	2023
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Resultat før skattekostnad	6 138 919	4 458 743
Urealisert verdiendring energikontrakter	24 352	1 984
Avskrivninger og nedskrivninger	189 325	178 970
Gjenvinst(-)tap ved avgang anleggsmidler	5 102	1 809
Andre inntekter og kostnader uten kontanteffekt	3 408	3 271
Beralt skatt	-1 867 137	-3 701 339
Netto tilført fra drifts virksomhet	4 493 969	943 439
Endring i kortsiktige og langsiktige driftsposter	608 246	-747 750
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	5 102 215	195 689
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Investering i varige driftsmidler	-171 942	-173 540
Salg av varige driftsmidler (salgssum)	2 107	6 324
Investering i tilknyttet selskap	-3 218	-6 063
Investering i datterselskap	-16 094	
Utbetaling av lån til datterselskap		-247 450
Innbetaling av lån fra datterselskap	23 850	
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-165 298	-420 729
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalt utbytte og konsernbidrag	-1 400 000	-1 450 000
Endring langsiktig lån	-1 600 000	
Endringer i konsernkonto	-1 982 572	1 597 608
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 982 572	147 608
Netto endring i betalingsmidler	-45 654	-77 432
Betalingsmidler per. 01.01.	339 699	294 045
Betalingsmidler per. 31.12.	294 045	216 612

Årsregnskap 2023



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
4C28FABA237744025BBE73CA705700EE8



Skagerak Kraft

Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Skagerak Kraft AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapet produserer elektrisk kraft i 52 hel- og deleide vannkraftverk i Sør-Norge. Skagerak Kraft AS er heleid av Skagerak Energi AS og inngår i konsernregnskapet til Skagerak Energi AS (www.skagerakerenergi.no). Skagerak Energi AS inngår i konsernregnskapet til Statkraft AS (www.statkraft.no).

Grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Skagerak Kraft AS har med bakgrunn i regnskapslovens § 3-7 ikke utarbeidet konsernregnskap da selskapets morselskap utarbeider konsernregnskap som inkluderer alle datterselskaper og er revidert i samsvar med norsk lovgivning.

Skagerak Kraft avlegger selskapsregnskapet i samsvar med forskrift av 07.02.2022 om forenklet anvendelse av IFRS (International Financial Reporting Standards). Iht. forskriftens kapittel 3, måle- og innregningsregler, er følgende forenkling gjort: Videreføring av balanseført verdi etter kostmetoden som anskaffelseskost for eiendeler i datterselskap og tilknyttede selskap i selskapsregnskapet (§3-1 nr. 4).

Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall. Sammenligningstallene er basert på de samme prinsippene som tallene for siste periode.

Sammendrag av viktige regnskapsprinsipper

Oppkjøp

Ved oppkjøp legges transaksjonstidspunktet til grunn for fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdi-analyser. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingende forpliktelser innregnes til deres virkelige verdier. En eventuell forskjell mellom kostpris og virkelig verdi på overtatte eiendeler, forpliktelser og betingende forpliktelser føres som goodwill eller inntektsføres dersom kostpris er lavest. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill.

Tilknyttede selskaper

Eierandeler i selskaper hvor Skagerak Kraft AS har betydelig, men ikke bestemmende innflytelse (ikke deleide verk), er behandlet etter kostmetoden.

Inntektsføring generelt

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer ved opptjening. Opptjening ved varesalg skjer idet hoveddelen av risiko og kontroll over varen går over til kjøper.

Kraftsalgsinntekter

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde. For å oppnå dette bruker IFRS 15 en femstegsmodell til å bokføre inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder.

Produksjon

Inntektene fra Produksjon omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en rekke spesifikke varer, hovedsakelig kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som forventes mottatt, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Skagerak Kraft AS benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og



Skagerak Kraft

retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. Når kraft selges via Nord Pool, vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at produsentene har bindende kontrakter med børsen. Innen enkelte geografiske områder er det pålagt å levere en andel av kraftproduksjonen til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Skagerak Kraft har konkludert med at inntekten fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med en kunde i henhold til IFRS 15. Prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 anvendes analogt og inntekter fra salg av konsesjonskraft presenteres som salgsinntekter.

Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i energikontrakter presenteres som salgsinntekter. Der slike fysiske og finansielle kontrakter er omfattet av IFRS 9 som finansielle instrumenter (derivater), presenteres endringer i virkelig verdi av slike kontrakter under urealiserte verdiendringer energikontrakter.

Kunder

Skagerak Kraft AS har fra 27.11.2022 avsluttet kontrakter om kjøp og salg av kraft fra små kraftleverandører og regnskapet inneholder oppgjør tom denne dato. Skagerak Energitjenester AS er opprettet og har fra 28.11.2022 inngått avtaler om kjøp og salg fra eksterne kunder. Skagerak Energitjenester AS eies 100 % av Skagerak Kraft AS.

Sertifikater og opprinnelsesgarantier

Grønne sertifikater, det vil si elsertifikater og opprinnelsesgarantier, fra egen produksjon regnes som et offentlig tilskudd og bokføres etter reglene i IAS20. Skagerak har valgt løsningen som fremkommer i IAS 20.23 som tillater at ikke- monetære tilskudd første gangs innregner til nominelt beløp og inntektsføringen av tilskuddet da utsettes til tidspunkt for realisasjon av sertifikatet. Rett til å motta miljøsertifikater opptjenes pr. produserte kraftenhet. På produksjonstidspunktet kan en med rimelig sikkerhet fastslå at vilkårene for tildeling av miljøsertifikater er oppfylt. Mottak av miljøsertifikater er nært relatert til kraftproduksjonen og er dermed presentert som en del av salgsinntekter. Grønne sertifikater kjøpt og holdt for salg blir bokført som varelager i henhold til IAS 2. Skagerak Kraft AS har pr. 31.12.23 ingen beholdning som er holdt for salg.

Kjøp og salg av grønne sertifikater med hensikt å tjene på kortsiktige prisendringer (trading) bokføres etter reglene i IFRS 9. Forward kontrakter måles til virkelig verdi etter IFRS 13, og endring i virkelig verdi innregnes som gevinst eller tap i resultatregnskapet.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraft-avtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Skagerak Kraft dekker forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Selskapet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten er beregnet på samme grunnlag som i grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris.

Eiendomsskattegrunnlaget fremkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader til utskifting av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,1 prosent til 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.



Skagerak Kraft

Høyprisbidrag

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) ble for store vannkraftverk innført fra 28.09.2022. Fra 01.01.2023 omfattet avgiften også inntekter fra kraft produsert i vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. Høyprisbidraget ble avvirket 01.10.2023.

Avgiften beregnes separat for kraft som tas ut til spotpris, konsesjonskraft, uttakskraft og egenkraft. Øvrige kontrakter om kraft beregnes samlet.

Avgiften beregnes med 23 % av gjennomsnittlig kraftpris per måned av prisen over 70 øre per kWh i hvert prisområde multiplisert med faktisk produsert kWh. Kostnader til pumpekraft skal fordeles jevnt over samlet produksjon i avgiftsperioden og trekkes fra i inntektene fra kraftproduksjonen.

Produksjon som omfattes av kontraktsunntak i grunnrenteskatten, og andre avtaler om faktisk levering av et fast volum til fast pris, verdsettes til kontraktspris. Selskapet har for 2022 ingen fastpriskontrakter. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris som er betraktelig under 70 øre per kWh og det beregnes dermed ingen avgift på konsesjonskraft. Virksomheter som senest 27. september 2022 har inngått finansielle kontrakter for å sikre inntekter fra omsetning til spotmarkedspris, kan justere avgiftsgrunnlaget med gevinst og tap fra slike kontrakter. Selskapet har ingen slike kontrakter.

Høyprisbidraget kommer ikke til fradrag ved beregning av grunnlaget for grunnrenteskatt og eiendomsskatt. Avgiften kommer heller ikke til fradrag i grunnlaget for selskapskatt. Høyprisbidraget er presentert som driftskostnad.

Skatt

Selskapet driver med vannkraftproduksjon og er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Selskapet må derfor beregne overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt på poster ført i oppstilling over totalresultat er ført mot andre inntekter og kostnader. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner er ført mot egenkapitalen.

Naturressursskatt er en overskuddsavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som en forskuddsbetalt skatt (rentebærende fordring).

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør fra og med 01.01.2022 57,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Kraft som leveres til en strømleverandør i henhold til langsiktig fastpriskontrakt, og som leveres videre i henhold til standard fastprisavtaler i sluttbrukermarkedet, verdsettes til kontraktsprisen. Inntekter av opprinnelsesgarantier skal medtas i grunnlaget fra 01.01.2023. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, grunnrenterelatert selskapskatt og direkte fradrag for investeringer for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. For investeringer som var aktiveringspliktige før 01.01.2021 er det fradrag for avskrivninger og en friinntekt på investeringer. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Normrenten er for 2023 fastsatt til 3,8 %.

Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet i 2007 eller senere kan samordnes mot ny positiv grunnrenteinntekt før skatteverdien av en eventuell netto negativ grunnrenteinntekt utbetales. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet til og med 2006 kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorisont på ti år samt midlertidige forskjeller for alle



Skagerak Kraft

kraftverk som ikke er i betalbar grunnrenteoposisjon. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt på fremførbar negativ grunnrente og kontantstrøminvesteringer skjer med nominell skattesats på 57,7 %. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt på pensjoner og investeringer etter gammel modell (før 01.01.21) skjer med nominell skattesats 45 %. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt motregnes dersom selskapet har juridisk rett til å motregne de innregnede beløpene. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteoposisjoner knyttet til overskuddsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteoposisjoner knyttet til grunnrenteskatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er klassifisert som henholdsvis langsiktig forpliktelse og immateriell eiendel.

Valuta

Valutagevinst og -tap presenteres som finansposter. Samlede valutagevinster og samlede valutatap presenteres brutto som henholdsvis finansinntekter og finanskostnader. I note 7 Finansposter inngår valutagevinster i Andre finansinntekter og valutatap i Andre finanskostnader.

Bankkonti, fordringer og gjeld i utenlandsk valuta er i balansen omregnet til balansedagens kurs.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter regnskapsføres når selskapet blir part i kontraktmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansiell gjeld klassifiseres på grunnlag av art og formål med instrumentene til kategoriene «finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet», «finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat» og «finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost». Første gangs innregning er til virkelig verdi for alle kategorier.

Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet

Finansielle kontrakter om kjøp og salg av energirelaterte produkter er klassifisert som derivater.

Finansiell instrumenter vurdert til amortisert kost

Eiendeler (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene fra instrumentet i hovedsak gjelder renter og hovedstol, og intensjonen er å holde instrumentet til forfall. Forpliktelser (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien med mindre instrumentet er holdt for handelsformål. For både eiendeler og forpliktelser måles instrumentene i etterfølgende perioder til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over hele instrumentets levetid. Kreditt på eiendeler trekkes fra den bokførte verdien og innregnes i resultatet.

Kraftkontrakter

Kontrakter inngått med kraftbørser verdsettes ved å anvende noterte diskonterte sluttkurser på balansedagen. For andre bilaterale kraftkontrakter fastsettes forventet fremtidig kontantstrøm på basis av markedspriskurve på balansedagen. Markedspriskurven fastsettes på grunnlag av noterte sluttkurser på kraftbørser. Flere kraftkontrakter refererer til områdepriser. Disse kontraktene verdsettes til noterte sluttkurser på kraftbørser.

Derivater

Derivater er finansielle instrumenter som er pliktig vurdert til virkelig verdi i balansen. Energiderivater utenfor sikringsforhold er presentert på egne linjer i balansen under langsiktig og kortsiktig gjeld og fordring. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av energiderivater utenfor sikringsføring på egen linje under driftsinntekter.

Klassifisering som kortsiktig / langsiktig

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen tolv måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig. Presentasjon av finansielle instrumenter i henholdsvis kortsiktige og langsiktige poster skjer i tråd med de generelle retningslinjene for slik klassifisering. For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post.



Skagerak Kraft

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen for bruk. Lånekostnader for større investeringer blir beregnet og balanseført. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser. Det føres en motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, og denne avskrives over konsesjonsperioden.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider er balanseført. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader. Indirekte kostnader balanseføres ikke.

Selskapet anvender IFRS 16 Leieavtaler, der nåverdien av fremtidige leiebetalinger innregnes som forpliktelse. Retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen) innregnes med en verdi tilsvarende leieforpliktelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger og/eller utsatte leiebetalinger, som en eiendel. Brukesretteeiendelen og leieforpliktelsen blir ikke vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men fremkommer i noter. Avskrivning av bruksretteeiendelen og rentekostnader på leieforpliktelser er innregnet i resultatregnskapet. Den totale kontantutbetalingen består av hovedstol og rentedel. Begge effektene er presentert som kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i kontantstrømoppstillingen. En leieforpliktelse blir revurdert under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen blir justert mot bruksretteeiendelen med et tilsvarende beløp. I henhold til reglene for innregningsunntak i IFRS 16 (§5) innregnes ikke kortsiktige leieavtaler og leieavtaler der underliggende eiendel har lav verdi.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi er hensyntatt ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning.

Vannfallrettigheter er klassifisert under tomter og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Hvis nye deler innregnes i balansen, fjernes delene som ble skiftet ut og eventuell gjenværende balanseført verdi innregnes som tap ved avgang.

Varige driftsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjennvinnbart beløp. Gjennvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes driftsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.

Magasinbeholdninger

Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note.

Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Størrelsen på kontantbeholdningen hos Skagerak Kraft AS reflekterer at de fleste eksterne bankkonti er tilknyttet Statkraft AS som videre fordeler kontanter til selskapene som inngår i konsernet. De bør derfor sees i sammenheng med konserninterne fordringer og gjeld.

Egenkapital

Foreslått utbytte og konsernbidrag ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte og konsernbidrag regnskapsføres som kortsiktig gjeld når det blir vedtatt.



Skagerak Kraft

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse, og det er sannsynlig at en strøm av ressurser som omfatter økonomiske fordeler ut fra foretaket vil kreves for å gjøre opp forpliknelsen, samt at det kan foretas et pålitelig estimat av forpliktelsesbeløpet. Avsetninger innregnes med det beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende plikten på balansedagen. Dersom vesentlig, tas det hensyn tidsverdien av penger ved beregning av avsetningens størrelse.

Pensjoner

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn. Kravet til full pensjonsopptjening er fra 30 til 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliknelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på balansedagen beregnes ved bruk av påløpte ytelsers metode.

Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuarmessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres løpende direkte mot totalresultat.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliknelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene. Dette inkluderer endringer i pensjonsplaner som er opptjent på endringstidspunktet.

Innskuddsplaner

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernselskapene betaler faste bidrag til en forvalter uten ytterligere forpliktelser for selskapene etter at innskuddet er betalt. Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis drifts-, investerings- og finansieringsaktiviteter.

Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Ved anvendelse av regnskapsprinsippene har selskapets ledelse utøvd skjønn på områder der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som har blitt innregnet i selskapets resultat og balanse. De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater på balansedagen, som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er diskutert nedenfor.

Konsesjonskraftkontrakter

Selskapet innregner konsesjonskraft som normalt kjøp og salg i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjøret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjør.

Energikontrakter

Virkelig verdi av energikontrakter er til dels beregnet basert på forutsetninger som ikke er fullt ut observerbare i markedet. Dette gjelder særlig ved verdsettelse av langsiktige kraftkontrakter. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste skjønn.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger



Skagerak Kraft

og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelser innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Pensjonsforpliktelsene er beregnet av en uavhengig aktuar i desember i regnskapsåret som et estimat på situasjonen 31.12. med utgangspunkt i påløpt ytelsesmetode. Ledelsen vurderer at endringer i forutsetninger og grunnlagsdata frem mot balansedagen ikke vil ha vesentlig effekt på tallene.

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Ledelsen vurderer at OMF-markedet representerer et tilstrekkelig dypt og likvid marked med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserate i henhold til IAS 19. Det henvises til note 4 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Utsatt grunnrenteskatt

Balanseføring av utsatt skattefordel innebærer bruk av skjønn, og foretas i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli utnyttet. Konsernet balansefører også utsatt skattefordel knyttet til grunnrentebeskatningen av netto produksjonsinntekter fra vannkraftverk. Utsatt skattefordel vedrørende negativ grunnrenteinntekt til fremføring er balanseført med det beløp som forventes å komme til anvendelse innenfor en tidshorison på ti år. Tidspunkt for når fremførbar negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventning om fremtidige inntekter og kostnader, og er særlig avhengig av forventninger til fremtidige kraftpriser.



Skagerak Kraft AS

NOTER

(Alle tall i tabellene er i hele 1000 kroner)

NOTE 1 KRAFTSALGSINNTEKTER

Skagerak Kraft optimaliserer sin kraftproduksjon på lang sikt ved å disponere de fysiske vannressursene i forhold til spotprisen (område pris).

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Produksjon til spotpriser 1)	7 139 416	5 347 148
Industrikontrakter og konsesjonskraft	29 158	45 334
Salgs inntekter kunder 2)	251 245	
Øvrig netto inntekter kraftsalg 3)	53 837	-8 260
Sum kraftsalgsinntekter	7 473 655	5 384 223
Energikjøp 2)	-250 798	
Kraftsalgsinntekter justert for energikjøp	7 222 857	5 384 223
Produert mengde (GWh)	3 930	5 866
Regnskapsmessig oppnådd pris (NOK/MWh)	1 824	919
Spotpris NO2 (NOK/MWh)	2 128	904

¹⁾ Inkluderer produksjon til spotpris og regulerkraft.

²⁾ Inkluderer tjenester tilknyttet markedsadgang til produsenter og forbrukere av fornybar energi.

³⁾ Inkluderer handelsavgifter og grønne sertifikater.

De neste 10 årene har Skagerak Kraft en langsiktig leveringsforpliktelse til konsesjonskraftavtagere med en mengde på 383 GWh årlig til selvkost/OED pris.

Skagerak Kraft må avklare hvorvidt deres leveringsforpliktelse er å fremskaffe varen eller tjenesten selv (Skagerak Kraft er prinsipal), eller om man leverer disse varene på vegne av en annen aktør (Skagerak Kraft er agent). Hvis Skagerak Kraft er prinsipal, blir vederlaget fra kunden presentert brutto som salgsinntekter. Tilhørende energikjøp presenteres brutto på en egen linje i resultatoppstillingen. Nettoinntekt av kjøp og salg er vist i tabellen nedenfor.

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Salgs inntekter kunder	251 245	
Energikjøp kunder	-250 798	
Nettoinntekt kunder	447	0

Skagerak Kraft AS har fra 27.11.2022 avsluttet kontrakter om kjøp og salg av kraft fra små kraftleverandører og regnskapet inneholder oppgjør tom denne dato.

NOTE 2 PRODUKSJONS- OG MAGASINDATA

	Magasinbeholdning			Produksjon		
	31.12.2023	31.12.2022	Maksimal kapasitet	2023	2022	Middel
Tall i TWh	2,3	2,2	3,8	5,9	3,9	5,7

Årsproduksjonen i 2023 ble 5 866 GWh som er omtrent middelproduksjon for Skagerak Kraft. Tilsiget i 2023 ble 6,4 TWh og magasinbeholdningen ved årsskiftet var 2,3 TWh.



Skagerak Kraft AS

NOTE 3 NÆRSTÅENDE PARTER RESULTAT

Skagerak Kraft har eierskap i fire datterselskaper og ett tilknyttede selskaper samt 24 deleide kraftverk. Eierandelene i datterselskap og tilknyttet selskap er presentert i note 11, mens eierandelene i de deleide kraftverkene er presentert i note 9. Internhandel i konsernet er gjort i henhold til egne avtaler og til markedsmessige vilkår.

Konserndirektør i Skagerak Kraft regnes som nærstående til Skagerak Kraft AS. Transaksjoner omfatter kun lønnsrelaterte ytelser. Transaksjoner mellom selskapet og medlemmer av styret omfatter styrehonorarer.

Skagerak Kraft eies i sin helhet av Skagerak Energi. Transaksjoner mellom Skagerak Energi og Skagerak Kraft er gjort i henhold til egne avtaler og til markedsmessige vilkår.

Andre driftskostnader består blant annet av regnskapstjenester, husleie, IKT og HR-tjenester. Finanspostene består i hovedsak av renter på konserninterne lån og renter på bankkonti tilknyttet Statkrafts konsernkontosystem.

Skagerak Kraft AS	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2022	2023
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	-89 505	-51 477
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Lede AS	søsterselskap	53	6
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energi partner AS	datterselskap	1	
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Varme AS	datterselskap	23 679	20
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energi AS	morselskap	197	
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	-14 783	-10 911
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energitjenester AS	datterselskap	18 424	-13 787
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Statkraft-konsemet	konsemspiss	90 927	23 276
Sum kraftsalgsinntekter				28 992	-52 873
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	1 355	3 228
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energi AS	morselskap	191	71
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Lede AS	søsterselskap	10	11
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energi partner AS	søsterselskap	2	
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	2 435	1 266
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energitjenester AS	datterselskap		16 966
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	607	590
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Statkraft-konsemet	konsemspiss	3 973	3 650
Sum andre driftsinntekter				8 574	25 782
Driftskostnader	Driftskostnader	Skagerak Energi AS	morselskap	70 771	78 124
Driftskostnader	Driftskostnader	Lede AS	søsterselskap	2 974	2 849
Driftskostnader	Driftskostnader	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	11	1 756
Driftskostnader	Driftskostnader	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	-66	-39
Driftskostnader	Driftskostnader	Skagerak Energitjenester AS	datterselskap		-13 230
Driftskostnader	Driftskostnader	Skagerak Utvikling AS	søsterselskap		341
Driftskostnader	Driftskostnader	Statkraft-konsemet	konsemspiss	12 900	20 794
Sum driftskostnader				86 591	90 594
Finansinntekter	Finansinntekter	Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	340	374
Finansinntekter	Finansinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	2 599	2 887
Finansinntekter	Finansinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	1 632	2 436
Finansinntekter	Finansinntekter	Skagerak Energitjenester AS	datterselskap		7 575
Finansinntekter	Finansinntekter	Statkraft-konsemet	konsemspiss	72 467	156 882
Sum finansinntekter				77 038	167 637
Finanskostnader	Finanskostnader	Skagerak Energi AS	morselskap	6 932	
Finanskostnader	Finanskostnader	Statkraft-konsemet	konsemspiss	19	
Sum finanskostnader				6 951	0
SUM				21 062	52 469



Skagerak Kraft AS

NOTE 4 LØNNKOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Lønn	112 660	125 668
Arbeidsgiveravgift	15 469	18 691
Pensjonskostnader	32 750	16 980
Balanseført lønn	-12 322	-6 537
Øvrige personalkostnader	4 747	6 443
Lønnskostnader deleide verk	19 291	17 152
SUM	172 595	178 397

Antall fast ansatte, inkludert deleide verk der Skagerak Kraft forestår driften er ved utgangen av 2023 145, mens antall årsverk er 140,7.

Lønn og annen godtgjørelse til konserndirektør Kraft og styret:

Lønn til konserndirektør Geir Kulås utgjorde 2,151 mill. kroner og 0,184 mill. kroner i annen godtgjørelse.

Årets pensjonskostnad til konserndirektør Kraft utgjorde 0,301 mill. kroner.

Konserndirektør Kraft deltar i den generelle ytelsespensjonsordningen i selskapet som er beskrevet nedenfor. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon. Det er inngått avtale om en supplerende pensjonsordning for pensjongivende årslønn som overstiger 12 G og avtale om gruppelivsforsikring. Konserndirektør Kraft har ikke vederlagsordninger ved opphør utover det som er omtalt i dette avsnittet.

Honorar til styrets medlemmer utgjorde 0,2 mill. kroner. Styrets medlemmer har ikke vederlagsordninger ved opphør.

Det er ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for konserndirektør Kraft eller medlemmer av styret.

Pensjoner:

Om pensjonsordningen generelt:

Skagerak Krafts pensjonsplaner omfatter både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Skageraks pensjonsordning for nyansatte i heleide selskaper er fra og med 1. mars 2016 en innskuddsordning plassert hos et eksternt forsikringsselskap. Innskuddssatsen er 6 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjongivende lønn mellom 7,1 G og 12 G. Pensjonsinnskuddet plasseres i en felles forhåndsvalgt spareprofil, men ansatte kan i stedet velge mellom fem spareprofiler og noen utvalgte fond med ulik forventet avkastning og risiko. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekninger. Medarbeidere ansatt etter 1. mars 2016, og andre medarbeidere som valgte å endre sin pensjonsordning til konsernets innskuddspensjonsordning, vil også omfattes av privat avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). Privat AFP er en livsvarig pensjon som tas ut sammen med alderspensjon fra folketrygden.

Skagerak-konsernet har etablert og lukket en offentlig tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse, Skagerak Energi Pensjonskasse (SEPK). Ytelsesplanene omfatter alders-, uføre- og etterlattepensjon. Medarbeidere som omfattes av pensjonsordningen i SEPK, vil også være omfattet av offentlig avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). AFP presenteres fra og med 31.12.2022 sammen med pensjonsordningen i SEPK som sikret pensjonsordning. Offentlig AFP er alderspensjon som tidligst kan tas ut fra måneden etter fylte 62 år, og som utbetales fram til fylte 67 år. Pensjonsytelsene samordnes med folketrygdens ytelser. Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66 % av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1959 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget. Ansatte som slutter før pensjonsalder, får en oppsatt pensjonsrettighet ved en opptjeningstid på minst tre år. 1. april 2022 vedtok Stortinget endret regulering av alderspensjon under utbetaling. Den nye metoden bruker et gjennomsnitt av lønns- og prisvekst for regulering av pensjoner. Den forrige metoden var basert på lønnsvekst fratrukket en fast faktor på 0,75 %. Aktuar har for Skagerak Kraft AS beregnet effekten av endret regulering til 14,2 millioner kroner som ble regnskapsført som planendring og inkludert i pensjonskostnaden for 2022.

Selskapene som har sine ordninger i SEPK betaler inn en årlig premie og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Medarbeidere som omfattes av pensjonsordningen i SEPK betaler to prosent medlemsinnskudd til pensjonsordningen.



Skagerak Kraft AS

Pensjonskassens investeringsstrategi gir rammer for kapitalforvaltningen. Forvaltningen skal alltid være innenfor gjeldende regelverk. Innenfor rammen av forsvarlig sikkerhet, god risikospredning og likviditet, skal det over en lang tidshorison søkes å oppnå så god avkastning som mulig. Avkastningen skal sikre at pensjonskassen er i stand til å betjene de fremtidige, langsiktige pensjonsforpliktelsene. Investeringsstrategien gir klare rammer for plasseringsformer og aktivassammensetning. Forvaltningen er organisert gjennom bruk av eksterne forvaltere.

Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner og nåverdi av årets pensjonsopptjening blir beregnet ved bruk av påløpte ytelsers metode. Netto pensjonsforpliktelse i balansen er justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder. Beregningene tar utgangspunkt i medlemsbestand og lønnsdata ved utgangen av året for selskapene Skagerak Kraft, Sundsbarm og Bagn.

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet

Ytelsesplaner	2022	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	12 698	10 836
Rentekostnader på pensjonsforpliktelsene	7 773	11 620
Planendring endret regulering pensjoner	14 197	
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-8 830	-13 409
Administrasjonskostnader	741	827
Tilskudd fra ansatte	-1 127	-1 135
Arbeidsgiveravgift	1 790	1 528
Pensjonskostnad ytelsesplaner	27 242	10 267
Innskuddsplaner		
Arbeidsgivers tilskudd	4 827	5 884
Arbeidsgiveravgift	681	829
Pensjonskostnad innskuddsplaner	5 508	6 713
Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet	32 750	16 980

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse	31.12.2022	31.12.2023
Pensjonsforpliktelser brutto	382 966	408 813
Pensjonsmidler i pensjonskassen	-429 422	-480 688
Netto pensjonsmidler (-forpliktelser)	-46 456	-71 875
Arbeidsgiveravgift		
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	-46 456	-71 875

Bevegelse i aktuariemessig gevinst (-)/tap innregnet mot totalresultat	2022	2023
Akk. beløp innregnet direkte i egenkapital før skatt 01.01	65 822	62 414
Innregnet i perioden	-3 408	-3 271
Akk. beløp innregnet direkte i egenkapital før skatt 31.12	62 414	59 143
Utsatt skatt vedr. aktuam. gevinst/tap innregnet i egenkapital	-14 855	-14 135
Akkumulert beløp innregnet i totalresultat etter skatt per 31. desember	47 559	45 008

Pensjonsmidler i pensjonskasse består av	31.12.2023	Andel
Egenkapitalinstrumenter	221 116	46,0 %
Rentebærende instrumenter	201 889	42,0 %
Annet	57 683	12,0 %
Virkelig verdi pensjonsmidler	480 688	100 %

Antall medlemmer i ytelsesbaserte ordninger	31.12.2022	31.12.2023
Aktive	65	64
Pensjonister og oppsatte	145	142
Sum	210	206
Antall medlemmer i innskuddsbaserte ordninger	75	94



Skagerak Kraft AS

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.2023	01.01.2023	31.12.2022	01.01.2022
Årlig diskonteringsrente	3,20 %	3,10 %	3,10 %	1,90 %
Lønnsregulering	3,50 %	3,50 %	3,50 %	2,75 %
Regulering av løpende pensjoner	2,80 %	2,60 %	2,60 %	1,75 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	3,25 %	3,25 %	2,50 %
Forventet avkastning	3,20 %	3,10 %	3,10 %	1,90 %

Forutsetninger pr. 31.12 er benyttet til beregning av netto pensjonsforpliktelser ved utgangen av året, mens forutsetninger pr. 01.01 er benyttet til å beregne pensjonskostnaden for året.

NOTE 5 REGULATORISKE KOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Eiendomsskatt	72 308	109 904
Konsesjonsavgifter	40 143	41 011
Høyprisbidrag på vannkraft (uten fradrag)	400 618	277 569
SUM	513 068	428 484

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) ble for store vannkraftverk innført fra 28.09.2022 og er avviklet fra 01.10.2023. Avgiften beregnes separat for kraft som tas ut til spotpris, konsesjonskraft, uttakskraft og egenkraft. Øvrige kontrakter om kraft beregnes samlet. Avgiften kommer ikke til fradrag i andre skatter og utgjør 277,6 mill. kroner i 2023 og 400,6 mill. kroner for 2022. Avgiften er ytterligere omtalt i prinsippnoten.

NOTE 6 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Konserninterne kostnader	78 604	92 020
Materiell og tjenester	65 338	87 844
Driftskostnader deleide verk	120 218	116 560
Reguleringsforeninger	16 666	17 078
Øvrige driftskostnader	59 874	76 779
SUM	340 699	390 281

	2022	2023
Lovpålagt revisjon	541	502
Andre attestasjonstjenester	29	32
Sum honorar til revisor	571	534

Linjen for lovpålagt revisjon inneholder avtalt honorar samt kostnadsførte revisjonsrelaterte tjenester. Resterende linjer viser kostnadsført i året. Alle beløp er eksklusiv merverdiavgift.



Skagerak Kraft AS

NOTE 7 FINANSINNTEKTER OG – KOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Konserninterne renteinntekter	76 739	169 780
Andre renteinntekter	1 823	11 865
Andre finansinntekter	70 484	86 251
Sum finansinntekter	149 046	267 896

Skagerak Kraft AS		
	2022	2023
Konserninterne rentekostnader	6 951	
Andre rentekostnader	3	4
Andre finanskostnader	73 275	79 862
Sum finanskostnader	80 229	79 866

NOTE 8 SKATTER

Spesifikasjon resultatført skattekostnad	Skagerak Kraft AS	
	2022	2023
Betalbar inntektsskatt	1 133 237	743 388
Betalbar grunnrenteskatt	2 564 000	1 799 000
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	3 772	-781
Estimatavvik pensjoner	-750	-720
Utbetalt konsernbidrag	308 000	319 000
Resultatføring skatt på fjorårets konsernbidrag	-308 000	-319 000
Effekt av endret skattesats på utsatt skatt	55 581	
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	107 919	121 638
Skatteeffekt grunnrente av estimatavvik pensjoner	-2 780	-1 158
For lite/mye avsatt grunnrenteskatt tidligere år	13 014	17 582
Tilbakeført/-betalt alminnelig skatt tidligere år	-4 345	-13 481
Resultatført skattekostnad	3 869 648	2 665 468

I 2021 ble grunnrenteskatten for vannkraft lagt om til en kontantstrømskatt med umiddelbar utgiftsføring for nye investeringer. I Prop. 1 LS (2020–2021) pekte departementet på at det er behov for tilpasninger for å ta hensyn til samvirkningen mellom grunnrenteskatt og selskapsskatt, og at kontantstrømskatten virker nøytralt. Målet er at de to skattene til sammen ikke fører til større vridninger enn det som følger av ordinær selskapsskatt. Det ble i desember 2021 vedtatt en modell der grunnrenterelatert selskapsskatt (22 %) fradragsføres i grunnlaget for grunnrenteskatten. I Statsbudsjettet for 2023 ble skattesatsen for grunnrenteskatt vedtatt, med tilbakvirkende kraft for 2022, til 45 % som medfører en teknisk grunnrenteskattesats på 57,7 %. Inntekter av opprinnelsesgarantier skal medtas i grunnlaget fra 01.01.2023.

Friinntekten reduserer den betalbare grunnrenteskatten for Skagerak Kraft AS i 2023 med 52,1 mill. kroner og med 32,2 mill. kroner i 2022.



Skagerak Kraft AS

Avstemming nominell mot effektiv skattesats	Skagerak Kraft AS	
	2022	2023
Resultat før skattekostnad	6 138 919	4 458 743
Forventet skattekostnad etter nominell sats	1 350 562	980 923
Effekt satsendring på utsatt skatt grunnrente	55 581	
Resultatføring skatt på fjorårets konsernbidrag	-308 000	-319 000
Betalbar grunnrenteskatt	2 564 000	1 799 000
Endring utsatt skatt grunnrente	105 139	120 480
Skatteeffekt av høyprisbidrag	88 136	61 066
Skatteeffekt av ikke fradagsberettigede kostnader	1 475	18 898
Tilbakeført/-betalt skatt for tidligere år	12 756	4 101
Resultatført skattekostnad	3 869 649	2 665 468
Effektiv skattesats	63,0 %	59,8 %

Grunnlag betalbar skatt	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2022	31.12.2023
Resultat før skattekostnad	6 138 919	4 458 743
Permanente forskjeller	6 704	24 860
Høyprisbidrag uten skattemessig fradrag	400 618	277 569
Endring i midlertidige forskjeller	1 427	64 590
Estimatavvik pensjoner (100 %)	3 408	3 271
Utbetalt konsernbidrag (100 %)	-1 400 000	-1 450 000
Årets skattegrunnlag	5 151 076	3 379 034
Skattesats	22 %	22 %
Beregnet overskuddsskatt	1 133 237	743 387
Utligning årets naturressursskatt	-69 512	-69 914
Overskuddsskatt etter utligning	1 063 725	673 473
Overskuddsskatt etter utligning	1 063 725	673 473
Betalbar naturressursskatt	69 512	69 914
Betalbar grunnrenteskatt	2 564 000	1 799 000
Betalbar skatt i balansen	3 697 237	2 542 387



Skagerak Kraft AS

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og beregning av utsatt skatt på balansedagen:

Midlertidige forskjeller	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2022	31.12.2023
Driftsmidler	288 298	365 812
Pensjonsforpliktels er	46 456	71 875
Andre langsiktige poster	-9 866	-9 362
Elsertifikater	-4	-8
Kraftkontrakter	-6 923	-8 906
Kortsiktig gjeld	1 450 000	1 345 000
Midlertidige forskjeller	1 767 962	1 764 410
Skattesats	22,0 %	22,0 %
Utsatt skatt alminnelig inntekt	388 952	388 169

Midlertidige forskjeller grunnrente 45 %		
Midlertidige forskjeller driftsmidler grunnrente	575 963	533 308
Pensjon grunnrentebeskatning	44 518	64 507
Midlertidige forskjeller	620 481	597 815
Skattesats	45,0 %	45,0 %
Utsatt skatt grunnrentebeskatning	279 216	269 017
Midlertidige forskjeller grunnrente 57,7 %		
Midlertidige forskjeller driftsmidler grunnrente	277 279	453 504
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-204 327	-152 065
Midlertidige forskjeller	72 952	301 439
Skattesats	57,7 %	57,7 %
Utsatt skatt grunnrentebeskatning	42 093	173 930
Utsatt skatt	710 261	831 116

NOTE 9 VARIGE DRIFTSMIDLER

Skagerak Kraft AS

	Kraftanlegg	Maskiner og utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01	10 994 382	139 644	335 077	11 469 103
Tilgang i året	35 486	11 050	127 004	173 540
Overført anlegg under utførelse	232 038	5 876	-237 915	0
Anskaffelseskost avgang	-28 257	-1 843		-30 101
Anskaffelseskost pr 31.12	11 233 649	154 727	224 165	11 612 542
Akk. av- og nedskrivning pr 31.12.	-6 196 385	-111 500		-6 307 885
Balansført verdi 31.12	5 037 264	43 227	224 165	5 304 657
Av- og nedskrivninger i året	165 526	13 444		178 970
Forventet økonomisk levetid	25-100 år	3-10 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Avskrives ikke	

Vannfallsrettigheter er klassifisert som tomter under kraftanlegg og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende.

Kraftverk mv. hvor det er delt eierskap med andre, eller hvor fylkeskommuner mv. har rettigheter til å ta ut og disponere en andel av kraftproduksjonen mot kostnadsdekning, er ført opp etter fradrag for verdien av de andres rettigheter beregnet som deres relative andel av uttak av kraft.



Skagerak Kraft AS

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som driftes av Skagerak Kraft AS:

Kraftverk	Andres andeler
Sundsbarm	8,5 %
Bagn	20,0 %

Skagerak Kraft har innregnet sin andel av eiendeler og forpliktelser i følgende felleskontrollerte driftsordninger:

	Eierandel	Varige			Kortsiktig gjeld	Sum
		driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld		
Bagn	80,00 %	202 526				202 526
Finndøla	50,00 %	91 252	17 798	-146	-18 923	89 982
Følgefonnverkene	14,94 %	150 527				150 527
Hekni	33,33 %	88 754				88 754
Otra Kraft	31,40 %	337 607	53 526		-42 630	348 503
Ulla-Førre	1,49 %	22 116				22 116
Otteraaens Brugseierfor. 1)		247 830	1 827			249 657
Sira-Kvina	14,60 %	732 732	129 206		-126 796	735 142
Skollenborg 2)		75 852	7 417		-7 584	75 685
Sundsbarm	91,50 %	273 477				273 477
Svelgfoss	23,94 %	140 633				140 633
Sum		2 363 306	209 774	-146	-195 933	2 377 002

- 1) Skagerak Krafts eierskap i Otteraaens Brugseierforening består av andeler via Otra Kraft DA (31,4 %) og Hekni Kraftverk (33,33 %). Driftsinntekter og kostnader fordeles etter eierandeler for de ulike reguleringene.
- 2) Skagerak Krafts eierandel i Skollenborg kraftverk er 48,5 % av produksjonsanlegg og 36,03 % av damanlegg. Eierandelen gir Skagerak Kraft rettighet til 30,8 % av produsert energi. Ansvar for langsiktig gjeld følger eierandelene for anlegg.

Varige driftsmidler i Hekni, Følgefonnverkene, Ulla-Førre, Sundsbarm, Bagn og Svelgfoss blir balanseført og avskrevet direkte i Skagerak Krafts regnskap. Andel av omløpsmidler og gjeld i disse deleide verkene innarbeides ikke da de anses som uvesentlige.

Skagerak Kraft har innregnet sin andel av inntekter og kostnader i følgende felleskontrollerte driftsordninger:

	Sira-Kvina	Otra Kraft	Øvrige kraftverk	Sum 2023	Sum 2022
Konsesjonskraftinntekter	11 122	6 556	17 449	35 127	38 492
Andre driftsinntekter	15 094	1 564	2 983	19 641	11 353
Brutto driftsinntekter	26 216	8 120	20 432	54 768	49 845
Overføringskostnader	506	1 570	5 458	7 534	-44 802
Netto driftsinntekter	25 710	6 550	14 974	47 234	94 648
Lønnskostnader	9 500	1 782	5 745	17 027	20 324
Avskrivninger	14 683	16 231	43 760	74 673	70 380
Konsesjonsavgifter	9 106	6 524	10 927	26 557	26 063
Andre driftskostnader	21 602	18 223	76 142	115 967	122 185
Sum driftskostnader	54 891	42 760	136 575	234 225	238 952
Driftsresultat	-29 181	-36 210	-121 600	-186 991	-144 304
Finansinntekter	381	565	1 930	2 876	1 071
Finanskostnader		24	247	270	26
Netto finansposter	381	542	1 684	2 606	1 045
Netto	-28 800	-35 668	-119 917	-184 385	-143 259

Kraftsalgsinntekter i tabellen over inneholder kun konsesjonskraft, mens selskapets andel av produksjonsmengde inntektsføres direkte i Skagerak Kraft AS.



Skagerak Kraft AS

NOTE 10 DERIVATER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Langsiktig fordring derivater konsernselskaper	7 155	
SUM	7 155	0

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Kortsiktig fordring derivater konsernselskaper	11 269	4 217
SUM	11 269	4 217

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Langsiktig gjeld derivater konsernselskaper	7 155	
Langsiktig gjeld derivater eksternt	3 259	4 570
SUM	10 414	4 570

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Kortsiktig gjeld derivater konsernselskaper	11 269	4 217
Kortsiktig gjeld derivater	3 663	4 337
SUM	14 932	8 554

Selskapets energiderivater verdsettes til framtidige kontantstrømmer som fastsettes basert på basis av markedspriskurve på balansedagen. Markedspriskurven på kraft fastsettes på grunnlag av noterte sluttkurs på kraftbørsen. Markedsrentekurven er lagt til grunn ved neddiskontering av derivater. Energiderivatene har priser i valuta og balansedagens kurs benyttes i forbindelse med verdsettelse av kontraktene.

For derivater der kontraktsmessige forfall er avgjørende for forståelsen av tidspunktet for kontantstrømmene, er de neddiskonterte verdiene fordelt på tidsperioder som vist i tabellen under.

	2024	2025	Etter 2025
Energiderivater med positiv markedsverdi	4 217		
Energiderivater med negativ markedsverdi	8 554	4 570	
Sum energiderivater	-4 337	-4 570	0

NOTE 11 FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Overfinansiering pensjonsforpliktelser - sikret	46 456	71 875
Utlån til konsernselskaper	127 030	374 480
Lån og depositum	8 255	4 581
Investering i aksjer og andeler	53 161	59 224
Finansielle anleggsmidler andelsverk	7 334	7 690
SUM	242 236	517 850

Det er innbetalt ekstraordinært avdrag på langsiktig lån fra Grunnåi kraftverk AS på 35 mill.kr i 2023. Det er innbetalt ekstraordinært avdrag på langsiktig lån fra Gjuvåa kraftverk AS på kr 12,75 mill.kr i 2023. Lånerammen til Skagerak Energitjenester AS er utvidet med 300 mill.kr i 2023.



Skagerak Kraft AS

Skagerak Kraft AS har aksjer i følgende datterselskaper og tilknyttede selskaper:

Datterselskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	Balansført	Årets resultat	Egenkapital
Grunnåi Kraftverk AS	Porsgrunn	55 %	6 485	12 296	87 113
Cjuvåa kraftverk AS	Porsgrunn	84,5 %	21 294	2 947	34 998
Skagerak Energitjenester AS	Porsgrunn	100 %	20 000	-4 562	15 625
Sauland Kraftverk AS	Hjartdal	67 %	670	34	1 126

Tilknyttede selskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	Balansført	Årets resultat	Egenkapital
Engene Solar AS	Larvik	50,0 %	8 881	-408	17 342
Fossum Sol 1	Skien	33,3 %	400		1 167
Nape Kraft AS	Grimstad	49,0 %	1 495	3 873	15 338

Skagerak Kraft AS har skutt inn kapital i selskapet Engene Solar AS med 5,663 mill. kroner i 2023.

Beregningen av årets resultatandel for tilknyttede selskaper baserer seg på regnskapet for 2023.

Skagerak Kraft AS har kjøpt aksjer i selskapet Fossum Sol AS med aksjekapital 0,4 mill. kroner i 2023.

Det er innbetalt ekstraordinært avdrag på 0,98 mill. kroner i 2023 på langsiktig lån til Nape Kraft AS.

NOTE 12 FORDRINGER

Skagerak Kraft AS

	31.12.2022	31.12.2023
Fordringer på konsernselskaper	8 666	1 671
Konsernkontofordring	5 078 210	3 480 602
Kundefordringer	44 927	53 807
Omløpsmidler deleide verk	227 162	202 084
Andre kortsiktige fordringer	72 666	78 781
SUM	5 431 631	3 816 945

NOTE 13 BANKINNSKUDD

Skagerak Kraft AS

	31.12.2022	31.12.2023
Bundne midler	294 045	216 612
SUM	294 045	216 612

Bankinnskudd består av eksterne bankinnskudd, innskudd i konsernkontoordningen er klassifisert som fordringer.

Det er stillet bankgaranti på 8 mill. kroner for skattetrekksmidler.

NOTE 14 EGENKAPITAL

Skagerak Kraft AS	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.	761 805	74 160	4 385 818	5 221 783
Årsresultat			1 793 275	1 793 275
Andre inntekter og kostnader etter skatt			1 394	1 394
Utdelt konsemsbidrag			-1 450 000	-1 450 000
Sum egenkapital 31.12.	761 805	74 160	4 730 487	5 566 452

Aksjekapitalen består av 152 361 aksjer pålydende 5 000 kroner pr aksje. Samtlige aksjer eies av Skagerak Energi AS. Opptjent annen egenkapital består av tilbakeholdt resultat samt estimatavvik knyttet til pensjoner ført direkte mot egenkapitalen.



Skagerak Kraft AS

NOTE 15 AVSETNING FOR FORPLIKTELSER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Utsatt skatt alminnelig inntekt	388 950	388 169
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	321 309	442 947
Forpliktelse fallrettigheter	299 680	294 543
Avsetninger for forpliktelser deleide verk		146
Andre avsetninger for forpliktelser	10 000	9 876
SUM	1 019 939	1 135 681

Andre avsetninger for forpliktelse gjelder sikring og vedlikehold av Dalsfos kraftverk som er vernet. Kraftverket er erstattet av Dalsfos Øst kraftverk som ble satt i drift i 2022.

Skagerak Kraft AS	Juridiske forpliktelser	Forpliktelse fallrettigheter	Sum
Avsetning for forpliktelser 01.01.	720 259	299 680	1 019 939
Endring utsatt skatt	120 857		120 857
Endring i forpliktelse fallrettigheter		-5 137	-5 137
Endring andre avsetninger	22		22
Sum avsetning for forpliktelser 31.12.	841 138	294 543	1 135 681

NOTE 16 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2022	31.12.2023
Gjeld til konsernselskap	20 447	13 621
Leverandørgjeld	186 736	126 860
Skyldig offentlige avgifter	854 261	231 616
Kortsiktig gjeld deleide verk	229 202	195 933
Øvrig kortsiktig gjeld	49 604	34 607
SUM	1 340 250	602 637

NOTE 17 PANTSTILLELSER OG GARANTIANSVAR

Skagerak Kraft har ingen pantegjeld pr. 31.12.2023. Selskapet har avgitt negativt pant til sikkerhet for driftskreditt og bankgarantier.

Skagerak Kraft har til sammen 9 mill. kroner i bankgarantier. Bankgarantiene knytter seg opp mot henholdsvis skattetrekk 8 mill. kroner og kraftbørsen 1 mill. kroner.



Skagerak Kraft AS

NOTE 18 FINANSIELLE EIENDELER OG FORPLIKTELSE

Alle finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til amortisert kost med unntak av energiderivater som er vurdert til virkelig verdi. Innregnet verdi og virkelig verdi er lik for finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost.

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi
Langsiktig fordring derivater				0
Kortsiktig fordring derivater		4 217		4 217
Langsiktig gjeld derivater	-4 570			-4 570
Kortsiktig gjeld derivater	-4 337	-4 217		-8 554
Energiderivater pr 31.12.2023	-8 906	0	0	-8 906

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi
Langsiktig fordring derivater		7 155		7 155
Kortsiktig fordring derivater		11 269		11 269
Langsiktig gjeld derivater	-3 259	-7 155		-10 414
Kortsiktig gjeld derivater	-3 663	-11 269		-14 932
Energiderivater pr 31.12.2022	-6 923	0	0	-6 923

Selskapet klassifiserer virkelig verdimalinger ved å bruke et virkelig verdi-hierarki som reflekterer betydningen av data som brukes i utarbeidelsen av målingene. Virkelig verdi-hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1: Ikke justerte noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser.

Nivå 2: Andre data enn de noterte prisene som inngår i nivå 1, som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen enten direkte, det vil si som priser, eller indirekte, det vil si avledet av priser.

Nivå 3: Data for eiendelen eller forpliktelsen som ikke bygger på observerbare markedsdata.

NOTE 19 MARKEDSMESSIG OG FINANSIELL RISIKO

Skagerak Krafts hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft og er i hovedsak eksponert for markedsrisiko gjennom egen kraftproduksjon. I et vannkraftbasert system vil pris og produksjonsevne variere betydelig, og dette kan gi store utslag på resultatet. Skagerak Kraft har ved utgangen av 2023 ingen energiderivatavtaler på egen produksjonsportefølje slik at alt produksjonsvolum omsettes i spotmarkedet til markedspris.

Produsert kraft selges over kraftbørsen Nord Pool, der prisene løpende noteres i euro, mens oppgjøret mottas i norske kroner. Selskapet er derfor indirekte eksponert for endringer i valutakurser. Selskapet valutasikrer ikke denne indirekte valutaeksponeringen knyttet til kraftsalg. Kreditrisiko knyttet til salg av kraft er knyttet til motpartsrisiko mot kraftbørsen Nord Pool, som vurderes som meget begrenset. Selskapet har likviditetsreserve gjennom avtaler om trekkmuligheter mot Skagerak Energi AS som igjen har avtale mot Statkraft. Likviditetsrisiko vurderes som lav.

NOTE 20 NÆRSTÅENDE PARTER BALANSE

Skagerak Kraft AS	Forhold til motparten	Langsiktige fordringer		Kundefordringer		Konsernkonto fordring		Andre fordringer		Derivater	
		2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Grunnå Kraftverk AS	datterselskap	73 200	34 400					115	65		
Lede AS	søsterselskap			10	11						
Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	8 255	4 580					76	53		
Skagerak Energijøuster AS	datterselskap		300 000		489					18 424	4 217
Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	53 830	40 080	123	19			435	430		
Skagerak Varme AS	søsterselskap			1 058							
Skagerak Energi AS	morselskap			14							
Statkraft-konsem.et	konsemspiss			566	656	5 078 210	3 480 602	509			
SUM		135 285	379 060	1 772	1 175	5 078 210	3 480 602	6 970	549	18 424	4 217

Skagerak Kraft AS	Forhold til motparten	Langsiktig gjeld		Leverandørgjeld		Konsernkontogjeld		Annen kortsiktig gjeld		Derivater	
		2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023
Grunnå Kraftverk AS	datterselskap			6				6 326	2 057		
Gjuvåa kraftverk AS	datterselskap							1 358	273		
Lede AS	søsterselskap				255			265			
Skagerak Energi AS	morselskap			1 626	1 334			3 701	3 497		
Statkraft-konsem.et	konsemspiss			3 042	6 205			4 124		18 424	4 217
SUM		0	0	4 674	7 794	0	0	15 774	5 826	18 424	4 217

Noter årsregnskap 2023

20



Skagerak Kraft AS

NOTE 21 ANDRE FORHOLD

Skagerak Kraft driver kun kraftproduksjon, og resultatet faller derfor i sin helhet i dette virksomhetsområdet.

Skagerak Kraft har en omfattende virksomhet og vil derfor kunne være involvert i større eller mindre tvistesaker. Det er ved regnskapsavleggelsen ingen tvistesaker som vil kunne påvirke Skageraks resultat eller likviditet i vesentlig grad.

I kraftverksbransjen vil det naturlig foreligge avtaler som ved endringer i underliggende betingelser vil kunne medføre fremtidige tap eller gevinster.



Deloitte.

Deloitte AS
Leirvollen 23
NO-3736 Skien
Norway

+47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Skagerak Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Skagerak Kraft AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9.

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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3-9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll 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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see www.deloitte.com/about to learn more about our global network of member firms.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.



Deloitte.

Uavhengig revisors beretning
Skagerak Kraft AS

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

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

Skien, 28. mai 2024
Deloitte AS

Hans Bruseth Knudsen
statsautorisert revisor



Uavhengig revisors beretning

Name	Date
Knudsen, Hilde Synnøve Bruseth	2024-05-28

Identification

 bankID Knudsen, Hilde Synnøve
Bruseth



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))