



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

### 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:	08.06.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

*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, 26.06.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalgsinntekter	1, 2, 3	7 473 655 000	5 138 839 000
Andre driftsinntekter	3	43 560 000	76 435 000
Overføringskostnader		43 723 000	-94 876 000
Energikjøp	1	-250 798 000	-163 016 000
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10, 20, 22	-24 352 000	17 429 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>7 285 789 000</b>	<b>4 974 811 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnader		172 595 000	147 458 000
Avskrivninger	9	189 325 000	170 908 000
Regulatoriske kostnader	5	513 068 000	125 195 000
Andre driftskostnader	3, 6	340 699 000	252 714 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 215 687 000</b>	<b>696 275 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>6 070 101 000</b>	<b>4 278 536 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7, 22	76 739 000	6 618 000
Annen renteinntekt	7	1 823 000	1 085 000
Annen finansinntekt	7	70 484 000	22 472 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>149 046 000</b>	<b>30 176 000</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern		6 951 000	31 078 000
Annen rentekostnad		3 000	255 000
Finanskostnader	3, 7	73 275 000	42 335 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>80 229 000</b>	<b>73 668 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>68 818 000</b>	<b>-43 492 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>6 138 919 000</b>	<b>4 235 044 000</b>
Skattekostnad	8	3 869 648 000	2 365 293 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>2 269 271 000</b>	<b>1 869 752 000</b>



## Resultatregnskap

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Årsresultat	14	2 269 271 000	1 869 752 000
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>2 269 271 000</b>	<b>1 869 752 000</b>
Aktuariell gevinst (tap) på ytelsesplaner		3 408 000	8 071 000
Skatt relatert til komponenter som ikke skal reklassifiseres over resultatet		-3 530 000	-4 640 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-122 000	3 431 000
<b>Totalresultat</b>		<b>2 269 150 000</b>	<b>1 873 183 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Kraftanlegg		4 943 243 000	4 854 818 000
Anlegg under utførelse		335 077 000	453 211 000
Andre varige driftsmidler		39 901 000	34 812 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>	9	<b>5 318 220 000</b>	<b>5 342 841 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap		48 449 000	32 355 000
Lån til foretak i samme konsern		127 030 000	150 880 000
Investeringer i tilknyttet selskap		4 713 000	1 495 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		8 255 000	11 195 000
Øvrige finansielle anleggsmidler		60 944 000	91 751 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	10, 11, 20, 21, 22, 24	<b>249 390 000</b>	<b>287 675 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 567 610 000</b>	<b>5 630 516 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kunderfordringer	12, 22	44 927 000	60 206 000
Andre kortsiktige fordringer	12, 22	300 337 000	82 981 000
Konsernfordringer	12, 22	5 086 367 000	3 097 851 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>5 431 631 000</b>	<b>3 241 039 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Andre finansielle instrumenter	10, 20, 22	11 269 000	19 642 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>11 269 000</b>	<b>19 642 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd	13	294 045 000	339 699 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>294 045 000</b>	<b>339 699 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>5 736 945 000</b>	<b>3 600 379 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>11 304 555 000</b>	<b>9 230 895 000</b>

## 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
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	14	<b>835 965 000</b>	<b>835 965 000</b>

#### Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	14	4 385 818 000	3 516 669 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>	14	<b>4 385 818 000</b>	<b>3 516 669 000</b>

#### Sum egenkapital

14	<b>5 221 783 000</b>	<b>4 352 634 000</b>
----	----------------------	----------------------

### Gjeld

#### Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser			22 765 000
Utsatt skatt	15	710 259 000	542 989 000
Andre avsetninger for forpliktelser	15	309 679 000	300 373 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>	15	<b>1 019 939 000</b>	<b>866 126 000</b>

#### Annen langsiktig gjeld

Langsiktig konserngjeld	16, 22		1 600 000 000
Derivater	10, 20, 22	10 414 000	2 629 000

<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>10 414 000</b>	<b>1 602 629 000</b>
-----------------------------------	--	-------------------	----------------------

<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 030 353 000</b>	<b>2 468 755 000</b>
-----------------------------	--	----------------------	----------------------



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	18	186 736 000	83 548 000
Betalbar skatt	8	3 697 237 000	1 858 467 000
Skyldig offentlige avgifter	18	854 261 000	308 212 000
Kortsiktig konserngjeld	18, 22	20 447 000	6 360 000
Leasingforpliktelse, kort	17		29 000
Derivater	10, 20, 22	14 932 000	16 581 000
Annen kortsiktig gjeld	18	278 806 000	136 309 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>5 052 419 000</b>	<b>2 409 506 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>6 082 772 000</b>	<b>4 878 261 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>11 304 555 000</b>	<b>9 230 895 000</b>



## Brønnøysundregistrene

### ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 520306

#### Enheten

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

#### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

#### 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: 08.06.2023

#### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap er elektronisk innlevert.  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022.

*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, 28.06.2023



Organisasjonsnr: 979 563 531  
SKAGERAK KRAFT AS

## RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Kraftsalgsinntekter	1, 2, 3	7 473 655 000	5 138 839 000
Andre driftsinntekter	3	43 560 000	76 435 000
Overføringskostnader		43 723 000	-94 876 000
Energikjøp	1	-250 798 000	-163 016 000
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10, 20, 2	-24 352 000	17 429 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>7 285 789 000</b>	<b>4 974 811 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Lønnskostnader		172 595 000	147 458 000
Avskrivninger	9	189 325 000	170 908 000
Regulatoriske kostnader	5	513 068 000	125 195 000
Andre driftskostnader	3, 6	340 699 000	252 714 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 215 687 000</b>	<b>696 275 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>6 070 101 000</b>	<b>4 278 536 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7, 22	76 739 000	6 618 000
Annen renteinntekt	7	1 823 000	1 085 000
Annen finansinntekt	7	70 484 000	22 472 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>149 046 000</b>	<b>30 176 000</b>
Rentekostnad til foretak i samme konsern		6 951 000	31 078 000
Annen rentekostnad		3 000	255 000
Finanskostnader	3, 7	73 275 000	42 335 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>80 229 000</b>	<b>73 668 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>68 818 000</b>	<b>-43 492 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
<b>Skattekostnad</b>	8	<b>3 869 648 000</b>	<b>2 365 293 000</b>
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>2 269 271 000</b>	<b>1 869 752 000</b>
<b>Årsresultat</b>	14	<b>2 269 271 000</b>	<b>1 869 752 000</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>2 269 271 000</b>	<b>1 869 752 000</b>
Aktuariell gevinst (tap) på ytelsesplaner		3 408 000	8 071 000



Skatt relatert til komponenter som ikke skal reklassifiseres over resultatet	-3 530 000	-4 640 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak	-122 000	3 431 000
<b>Totalresultat</b>	<b>2 269 150 000</b>	<b>1 873 183 000</b>



Organisasjonsnr: 979 563 531  
SKAGERAK KRAFT AS

## BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Kraftanlegg		4 943 243 000	4 854 818 000
Anlegg under utførelse		335 077 000	453 211 000
Andre varige driftsmidler		39 901 000	34 812 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>9</b>	<b>5 318 220 000</b>	<b>5 342 841 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap		48 449 000	32 355 000
Lån til foretak i samme konsern		127 030 000	150 880 000
Investeringer i tilknyttet selskap		4 713 000	1 495 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		8 255 000	11 195 000
Øvrige finansielle anleggsmidler		60 944 000	91 751 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>	<b>10, 11, 2</b>	<b>249 390 000</b>	<b>287 675 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 567 610 000</b>	<b>5 630 516 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kunderfordringer	12, 22	44 927 000	60 206 000
Andre kortsiktige fordringer	12, 22	300 337 000	82 981 000
Konsernfordringer	12, 22	5 086 367 000	3 097 851 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>5 431 631 000</b>	<b>3 241 039 000</b>
<b>Investeringer</b>			
Andre finansielle instrumenter	10, 20, 2	11 269 000	19 642 000
<b>Sum investeringer</b>		<b>11 269 000</b>	<b>19 642 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd	13	294 045 000	339 699 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>294 045 000</b>	<b>339 699 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>5 736 945 000</b>	<b>3 600 379 000</b>



<b>SUM EIENDELER</b>		<b>11 304 555 000</b>	<b>9 230 895 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14	761 805 000	761 805 000
Overkurs	14		
Annen innskutt egenkapital	14	74 160 000	74 160 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>	<b>14</b>	<b>835 965 000</b>	<b>835 965 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	14	4 385 818 000	3 516 669 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>	<b>14</b>	<b>4 385 818 000</b>	<b>3 516 669 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>14</b>	<b>5 221 783 000</b>	<b>4 352 634 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser			22 765 000
Utsatt skatt	15	710 259 000	542 989 000
Andre avsetninger for forpliktelser	15	309 679 000	300 373 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>	<b>15</b>	<b>1 019 939 000</b>	<b>866 126 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Langsiktig konserngjeld	16, 22		1 600 000 000
Derivater	10, 20, 2	10 414 000	2 629 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>10 414 000</b>	<b>1 602 629 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 030 353 000</b>	<b>2 468 755 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	18	186 736 000	83 548 000
Betalbar skatt	8	3 697 237 000	1 858 467 000
Skyldig offentlige avgifter	18	854 261 000	308 212 000
Kortsiktig konserngjeld	18, 22	20 447 000	6 360 000
Leasingforpliktelse, kort	17		29 000
Derivater	10, 20, 2	14 932 000	16 581 000
Annen kortsiktig gjeld	18	278 806 000	136 309 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>5 052 419 000</b>	<b>2 409 506 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>6 082 772 000</b>	<b>4 878 261 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>11 304 555 000</b>	<b>9 230 895 000</b>



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 2022 - Skagerak Kraft AS.pdf

Name	Method	Signed at
Teigen, Kari Elisabeth Hoff	BANKID	2023-03-06 12:42 GMT+01
Åmodt, Gry Johanne	BANKID_MOBILE	2023-03-06 11:41 GMT+01
Nilssen, Trygve Kristoffer	BANKID_MOBILE	2023-03-06 11:34 GMT+01
Kulås, Geir	BANKID_MOBILE	2023-03-06 07:06 GMT+01
Aarbakk, Hallgeir	BANKID_MOBILE	2023-03-03 14:33 GMT+01
Staff, Jens Bjørn	BANKID_MOBILE	2023-03-24 12:54 GMT+01
Lie, Stein Helge	BANKID_MOBILE	2023-03-07 14:24 GMT+01
Bakkeløkken, Egil	BANKID_MOBILE	2023-03-06 15:16 GMT+01
Rogn, Svein Morten	BANKID	2023-03-06 13:54 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED



## ÅRSBERETNING 2022 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 Vestfold og Telemark, Viken, Innlandet, Vestland og Agder. Skagerak Kraft har en gjennomsnittlig årlig produksjon siste 10 år på 5,9 TWh fordelt på 52 hel- og deleide produksjonsanlegg. Selskapets hovedkontor ligger i Porsgrunn kommune. I det følgende er tall fra 2021 oppgitt i parentes.

### Hovedtrekk fra 2022

- Brutto driftsinntekter ble 7 517 millioner kroner (5 215 mill millioner kroner), opp 44 %.
- Årets driftsresultat (EBIT) ble 6 070 mill. kroner (4 279 mill. kroner). Dette er en økning på 42 %. Resultat etter skatt ble 2 269 mill. kroner (1 870 mill. kroner), en økning på 21 %
- Rekordhøye kraftpriser bidro til vesentlig høyere omsetning i selskapet. Gjennomsnittlig kraftpris for året i NO2 endte på 213 øre kWh (76 øre kWh), opp 179 %.
- Økning i grunnrenteskattesats fra 37 % til 45 % for 2022 økte betalbar skattekostnad med 458 millioner kroner og og innført høyprisbidrag fra 28.09.2022 for store kraftverk økte driftskostnader med 401 millioner kroner.
- Produsert volum var 3 930 GWh (6 444 GWh), en reduksjon på 39 %.
- Sykefraværet for året ble 3,1 % (3,1 %) og det var ingen personskader i selskapet.
- To nye kraftverk er satt i drift i 2022; Ala og Dalsfos Øst.

### Kraftproduksjon og markedsforhold

Kraftåret 2022 ble preget av Russlands invasjon av Ukraina i slutten av februar og usikkerheten rundt fremtidig tilgang på gass i Europa. Dette ga en kraftig økning i gassprisen, noe som smittet over på kraftprisene. Sammen med en svak ressursituasjon i den sørlige delen av landet ga dette nye prisrekorder i Sør-Norge.

Ved inngangen av året var magasinfyllingen i Sør-Norge betydelig under historisk normalfylling. Lite snø i fjellet, spesielt i sør (NO2) og øst (NO1), ble etterfulgt av en tørr og varm sommer og resulterte i rekordlav fyllingsgrad i disse områdene. Ressursunderskuddet i Sør-Norge begrenset mulighetene for krafteksport, og NO2 var nettoimportør av kraft fra juli til oktober. Med dette fulgte at sør-norske kraftpriser måtte knyttes mot kontinentale prisnivå for å spare på vannet. Russlands invasjon av Ukraina og etterfølgende sanksjoner og krigshandlinger har tatt bort gassvolum

#### Skagerak Kraft AS

Postadresse:  
Postboks 80  
3901 Porsgrunn

Besøksadresse:  
Floddeløkka 1  
3915 Porsgrunn

E-post: [fimapost@skagerakenergi.no](mailto:fimapost@skagerakenergi.no)  
Web: [www.skagerakenergi.no](http://www.skagerakenergi.no)

Telefon: 35 93 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:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED

Side 2

tilsvarende ca 40% av Europas historiske forbruk. Varierende frykt for gassrasjonering har gitt svært høye og volatile gasspriser i 2022, noe som har smittet over på det kontinentale kraftmarkedet og videre til Sør-Norge. Pristoppen var i august, hvor høyeste leverte ukepris i NO2 ble 565 €/MWh, og forventningen til tyske vinterpriser på kraft ble handlet over 1000 €/MWh. Svært mye nedbør fra slutten av september kombinert med lav kraftproduksjon sørget for at ressursituasjonen i Sør-Norge var tilnærmet normal i midten av november. Samtidig sørget lavt gassforbruk og høy LNG-import for fulle gasslagre i Europa slik at både gasspriser og kraftpriser falt betydelig.

Årsprisen for 2022 endte på 212,8 øre/kWh i prisområdet NO2, opp fra 76,2 øre/kWh i 2021.

I 2022 var det, ifølge NVE, 141,5 TWh nedbør i Norge, 6,6 TWh over normalt. I Sør-Norge (NO1, NO2 og NO5) var årsnedbøren 86,2 TWh, 2,3 TWh under normalt. Årstilsiget i Sør-Norge endte på 88,4 TWh, som er 0,4 TWh under normalt.

Samlet kraftproduksjon i Norge ble 144,4 TWh, ned 8,6% fra året før. I Sør-Norge falt kraftproduksjonen med 19,1%, mens den i Midt- og Nord-Norge økte med 15,3 prosent. Forbruket falt 5,6% sammenlignet med året før og endte på 132 TWh. Norge eksporterte 12,4 TWh i 2022, en nedgang på 5,1 TWh fra 2021. Mens eksporten falt med 11,9 TWh i Sør-Norge, økte den med 6,8 TWh i resten av landet. Samlet magasinifylling i Norge endte på 65,1%, 2,9 prosentpoeng lavere enn median. Magasinifylling for Skagerak Kraft pr. uke 52 2022 var ca 57,9 % (ca 45,5 % pr uke 52 2021), ca 12,5 % under siste 5-års gjennomsnitt.

## Selskapets inntjening og økonomiske utvikling

Selskapet avlegger sine regnskaper i samsvar med forskrift av 21.01.2008 om forenklet anvendelse av IFRS (International Financial Reporting Standards).

Brutto driftsinntekter for Skagerak Kraft økte videre fra 2021 med 44 % til 7 517 millioner kroner (5 215 millioner kroner). Hovedårsaken til økningen var et nytt år hvor prisene steg fra et allerede historisk høyt nivå i 2021. Gjennomsnittlig NO2-pris for året ble 213 øre/kWh (76 øre/kWh), opp 179 % fra 2021, mens den regnskapsmessige oppnådde prisen viste en økning på 138 %.

Totalt for 2022 hadde Skagerak Kraft en samlet produksjon på 3930 GWh mot 6444 GWh i 2021, en nedgang på 39 %. Skageraks produksjon utgjorde 3,1 % (4,5 %) av Norges samlede årsproduksjon av vannkraft. Ved inngangen til 2023 var Skageraks magasinifylling på 57,9 % (45,5 %).

Selskapets resultat etter skatt ble 2 270 mill. kroner (1 870 mill. kroner).

Driftsresultat (EBIT) ble 6 070 mill. kroner (4 279 mill. kroner), en økning på 42 % fra foregående år.

Driftskostnadene inklusive avskrivninger viser en økning på 519 millioner kroner sammenlignet med året før. Hovedårsaken er innføringen av høyprisbidraget for kraftverk i grunnrenteposisjon fra 28.09.2022. Høyprisbidraget beregnes som 23 % av den delen av prisen som overstiger 70 øre/kWh i snitt for måneden og gjelder all omfattet produksjon. Totalt høyprisbidrag for 2022 er 401 millioner kroner.

Videre er de største driverne for økningen i driftskostnadene økning i lønn som følge av økning i antall ansatte, reduserte aktiverbare timer og planendring pensjon. Kostnader knyttet til egen drift og rehabilitering av verk samt drift av deleide verk og reguleringsforeninger øker som følge av økte kostnader på avbruddsforsikring og strøm samt generell høy pris- og lønnsvekst. Kostnader knyttet



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

Document ID:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED

Side 3

til realiseringen av strategiske initiativ og digitaliseringsarbeid øker også i 2022. 3 nye kraftverk er bygget de siste årene og avskrivninger øker som følge av dette. Av enkelthendelser er det kostnadsført totalt 23 millioner kroner i fremtidig forpliktelse for sikring og nedskrivning av driftsmidler knyttet til gamle Dalsfos kraftverk etter nedstengning. Eiendomsskatt ble redusert med 13 millioner kroner fra 2021 til 2022.

Netto finansposter i selskapet ble 69 mill. kroner (-43 mill. kroner), en forbedring på 258 % fra 2021.

Skattekostnaden økte totalt med 64 % sammenlignet med fjoråret. Skattekostnaden i 2022 endte på 3 870 millioner kroner (2 365 millioner kroner) fordelt på betalbar alminnelig skatt 1 129 millioner kroner (613 millioner kroner) og betalbar grunnrenteskatt 2 577 millioner kroner (1 314 millioner kroner). Stortinget godkjente i statsbudsjettet i desember en økning av satsen på grunnrenteskatt fra 37 % til 45 % med tilbakevirkende kraft for hele 2022. Kostnad knyttet til økning i sats for betalbar grunnrenteskatt utgjorde 458 millioner kroner av økningen i betalbar grunnrente.

Samlede investeringer i varige driftsmidler i 2021 beløp seg til 172 mill. kroner (301 mill. kroner).

Selskapets langsiktige rentebærende gjeld ble gjennom året nedbetalt i sin helhet med 1 600 mill. kroner.

Totalkapitalen var ved utgangen av 2022 på 11,3 milliarder kroner (9,2 milliarder kroner). Egenkapitalandelen utgjorde 46 % (47 %). Markedsverdien av produksjonsanleggene vurderes å være vesentlig høyere enn bokført verdi.

Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter var i selskapet 5 102 mill. kroner (4 656 mill. kroner). Forskjellen mellom underliggende driftsresultat og kontantstrøm fra den operasjonelle virksomheten knytter seg hovedsakelig til betalt skatt og urealiserte effekter inkludert i driftsresultatet, delvis motvirket av avskrivninger. Selskapet har ved utgangen av 2022 en høy kontantstrøm fra drift og ingen langsiktig rentebærende gjeld.

Tilgjengeligheten i våre kraftverk har vært god i 2022.

## Årsresultat og disponering

Selskapets årsresultat ble 2 270 mill. kroner i 2022. Styret foreslår for generalforsamling i Skagerak Kraft AS at årsresultatet disponeres slik:

Til annen egenkapital	2 270 mill. kroner
Sum disponert	2 270 mill. kroner

Det er med bakgrunn i selskapets årsresultat foreslått et konsernbidrag på 1 450 mill. kroner for 2022. 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:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED

## 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 2023 og selskapets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover. Virksomheten er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

## Investeringer

Virksomheten har investert 172 mill. kroner (301 mill. kroner) i varige driftsmidler. De største prosjektene i egne anlegg i 2022 er ferdigstilling av Dalsfos kraftverk øst og Ala Kraftverk samt pågående prosjekt for utskifting av kontrollanleggene på Årlifoss, Grønvollfoss og rehabilitering av turbin på Årlifoss. Det største rehabiliteringsprosjektet av damanlegg i 2022 var dam Skjesvatn.

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

## Forskning, utvikling og innovasjon

Selskapet fortsatte i 2022 satsingen på forskning og utvikling. Det er et viktig strategisk område for selskapet det er økt fokus på metoder for å nyttegjøre ny kunnskap og teknologi.

## HMS og bærekraft

Skagerak skal være ledende på forebyggende HMS gjennom å være en lærende organisasjon med tydelig lederskap og klare HMS-krav. Godt medarbeider- og lederskap er en viktig faktor for å oppfylle selskapets mål og samfunnsoppdrag. Resultatene fra medarbeiderundersøkelsen i 2022 viser at Skagerak Kraft har ansatte med høy grad av arbeidsglede.

For å ivareta en mulighetsorientert bedriftskultur har Skagerak etablert retningslinjer knyttet til hybride arbeidsformer etter pandemien Teknologisk utvikling og digitale plattformer muliggjør i større grad arbeid utenfor normalarbeidsplassen. Normalarbeidsplassen skal fortsatt være hovedarena for relasjonsbygging, samhandling og nettverk. Det skal sikre at vi opprettholder og videreutvikler den sterke og gode bedriftskulturen i Skagerak.

Selskapet har årlige mål- og utviklingssamtaler for å sikre at ansatte får oppfølging og tilbakemeldinger. I disse samtalene identifiseres samtidig behov for kompetanseutvikling samt eventuelle behov for tilrettelegging av arbeidsplass og/eller –oppgaver. Det jobbes målrettet med strategisk kompetanseplanlegging i selskapet.

Det ble ikke registrert noen personskader i selskapet i 2022, men en HIPO hendelse og 3 miljøøavvik. Konsernet arbeider i henhold til nullvisjonen, og sikkerhet er alltid første prioritet. Selskapet har gode rutiner for undersøkelse av hendelser og bruk av læringspunkter, og i 2022 ble 7 hendelser undersøkt.

Skagerak mener at alle uønskede hendelser og ulykker kan forhindres. Det er fokus på leveregler for Grønn sone. For å være i Grønn sone skal en medarbeider som står i en konkret arbeidssituasjon kunne identifisere, vurdere og kommunisere risiko, for å kunne ta riktige valg. Det arbeides kontinuerlig med forbedringer for å sikre en skadefri hverdag for alle som arbeider i eller for selskapet. I Skagerak Kraft er det god aktivitet i forbedringsarbeidet. Det ble i 2022 arbeid videre med selskapets sikkerhetsstandard "2020 standard", nå med innføring av LOTO systemet i våre el-anlegg. Det ble gjennomført en kartlegging av magnetfelt i alle kraftstasjoner, og utsatte områder er merket med informasjonsskilt. Medarbeiderskap og adferd har vært tema også i 2022, der trening og oppmerksomhet på sikkerhetssamtaler har vært prioritert.



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

Document ID:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED

I 2022 ble det registrert 398 avvik (404 avvik) og 307 forbedringsforslag (399 forbedringsforslag). Aktiviteten er tilfredsstillende og på et nivå selskapet ønsker å opprettholde. Sykefraværet var i 2022, i likhet med året før, 3,1 %. Langtidsfraværet utgjorde 1,1 %, en lavere andel enn året før.

I november håndterte selskapet en flomsituasjon i Kragerøvassdraget, der selskapet satte beredskap. I etterkant ble det gjennomført en evaluering, og dette anser vi som en øvelse i flomhåndtering. Av andre øvelser ble det gjennomført redningsøvelser i alle driftsområder i tillegg til en skrivebordsøvelse av IKT innsatsteam, planlagt gjennomført i Q4 2022, som ble gjennomført på nyåret 2023.

Det har blitt avholdt 9 AMU møter.

Det ble gjennomført åtte revisjoner i 2022 fordelt på seks interne og to eksterne revisjoner. Temaene for de interne revisjonene var fordelt med to på ytre miljø, en på kvalitet, en på HMS og to miljøgjennomganger i utpekte reguleringsområder. De to eksterne revisjonene var leverandørrevisjoner der temaene bærekraft, åpenhetsloven og informasjonssikkerhet ble lagt vekt på. Alle revisjonene ble gjennomført med tilfredsstillende resultat. I tillegg har selskapets sertifisering i hht ISO 14001:2015 vært gjenstand for resertifisering. Denne ble også gjennomført med tilfredsstillende resultat, og nytt sertifikat er utstedt med gyldighet 03.06.2022 - 03.06.2025.

Det ble en økning i utslipp av CO2 ekvivalenter i 2022 sammenlignet med 2021. I 2022 landet det totale utslippet på 225,4 ton CO2 ekvivalenter (194,1 tonn CO2 ekvivalenter). Dette kan henge sammen med at 2022 vurderes til å være et normalår uten koronarestriksjoner, og da med tilhørende økt reisevirksomhet. Miljømålet for 2022 var en reduksjon i utslipp av CO2 ekvivalenter på 5 % i forhold til referanseåret 2019. Resultatet ble en reduksjon på 28,8 %, og måloppnåelsen i 2022 ble gjennomført med god margin. Vår vurdering av det gode resultatet er at det kan henge sammen med innføringen av digitale samhandlingsverktøy, generell digitalisering av selskapet, pågående elektrifisering av selskapets og konsernets bilpark og økt bevissthet på redusert reisevirksomhet.

Det er etablert gode rutiner for sortering og behandling av avfall, både på faste lokasjoner og på midlertidige prosjektlokasjoner. Med en sorteringsgrad på 85% ble målet for 2022 oppnådd.

Skagerak Energis visjon er å være en framtidrettet leverandør av ren energi for velferd, vekst og utvikling. Gjennom å produsere og distribuere ren energi fra fornybare kilder bidrar konsernet til å redusere samfunnets klimabelastning. Skagerak Energi ønsker å ta en tydelig posisjon i det grønne skiftet, og har etablert ledestjernen «På lag med en grønn framtid». For nærmere beskrivelse av konsernets og selskapets arbeid vises det til årsrapporten for Skagerak Energi AS. I 2022 prioriterte konsernet og selskapet arbeid innen følgende områder i bærekraftsammenheng: Bærekraftige anskaffelser, attraktiv arbeidsplass, kunnskap om bærekraft, taksonomi for bærekraftig finans og fossilfri bilpark.

Skagerak Kraft er i rute i forhold til rapporteringskrav i henhold til krav i EUs taksonomi for bærekraftig finans. Selskapet vil rapportere etter åpenhetsloven og vil tilgjengeliggjøre en lenke til redgjørelsen på selskapets nettsider innen 30.06.2023.

## Selskaps- og organisasjonsforhold

Av selskapets 144 ansatte, inkludert deleide kraftverk hvor Skagerak Kraft AS forestår driften, er 36 er kvinner, en andel på 25 % og en økning på 1,4%-poeng fra 2021. Antall fast ansatte med deltid er 5 menn og 3 kvinner, deltidsansatte utgjør 5 % av totalen. Selskapet har 5 midlertidig ansatte hvorav 3 kvinner og 2 menn. Av de midlertidige ansatte er 1 student. Selskapet har ingen kjente tilfeller av ufrivillig deltidsarbeid. Gjennomsnittlig antall uker fødselspermisjon for dem som har vært ute i permisjon er 5 uker for kvinner og 10 uker for menn i 2022. Skagerak Kraft er i en



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

Document ID:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED

mannsdominert bransje, men arbeider for en bredere representasjon av kvinner i alle sjikt i organisasjonen. Av selskapets 19 ledere er 3 kvinner, en andel på 16 %. Kvinneandelen i selskapets ledergruppe er 29 %. Selskapet har 2 kvinner i styret, dette utgjør 33 % av de aksjonærvalgte styrerepresentantene.

Mangfold tilrettelegger for nytenkning og kreativitet, og bidrar til å skape gode løsninger. Økt mangfold vil gi organisasjonen et bredere perspektiv, og er også en del av virksomhetens sosiale ansvar. Større mangfold og inkluderende miljøer resulterer i bedre beslutninger, stimulerer innovasjon og øker smidigheten i organisasjonen. Selskapet sammen med konsernet er opptatt av å gi like muligheter til ansettelse, kompetanseutvikling, avansement og øvrige arbeidsvilkår uavhengig av kjønn, etnisk bakgrunn, legning, funksjonsevne og sosial og kulturell bakgrunn.

For likestillingsresultater i 2022 viser oversikten nedenfor at kvinners faste årslønn er 97 % av menns lønn i selskapet. Skagerak Kraft gjennomfører årlig en kartlegging av lønnsforholdene fordelt etter kjønn og stilling.

Haygrade	Antall kvinner	Antall menn	Kvinne/mann snittlønn
10	1	1	101 %
11	1	0	-
12	0	3	-
13	1	30	97 %
14	1	3	91 %
15	5	11	91 %
16	3	5	94 %
17	8	16	103 %
18	3	14	91 %
19	4	9	100 %
20	1	2	100 %
21	1	3	100 %
22	0	1	0 %
24	0	1	-
9	3	0	-
<b>Totalt</b>	<b>32</b>	<b>99</b>	<b>97 %</b>

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 2022 er det gjennomført 195 kompetansehelevende tiltak direkte knyttet til kompetansebehov identifisert for å kunne være forberedte til det digitale skifte i årene som kommer. Dette arbeidet vil fortsette i 2023 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 2022 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:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED

## Markedsmessig- og finansiell risiko

Skagerak Kraft er i hovedsak eksponert for markedsrisiko gjennom egen kraftproduksjon. I et vannkraftbasert system vil pris 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.

Skagerak Kraft er indirekte eksponert for endringer i valutakurser. Produsert kraft selges over kraftbørsen NordPool, der prisene løpende noteres i Euro. Oppgjøret i valuta 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.

Selskapets virksomhet innenfor energiforsyning er konsesjonspliktige, og i betydelig grad gjenstand for offentlig regulering.

Kreditrisiko knyttet til salg av kraft er knyttet til motpartsrisiko mot kraftbørsen Nord Pool. Denne vurderes begrenset. Selskapet har likviditetsreserve gjennom avtaler om trekkmuligheter mot Skagerak Energi AS som igjen har avtale mot Statkraft. Likviditetsrisiko vurderes som lav.

## 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. De siste årene har vist store svingninger i kraftpriser, med en foreløpig topp i 2022, drevet av både geopolitikk og hydrologi. Utviklingen viser også enda tydeligere behovet for mer fornybar energiproduksjon og behovet for utvikling av eksisterende vannkraftanlegg. Selskapet vil framover arbeide med de mulighetene en slik utvikling kan medføre.

2 nye kraftverk har blitt satt i drift i 2022, Ala kraftverk i Valdres og Dalsfoss kraftverk Øst i Kragerøvassdraget. Arbeidet for å få til en lønnsom realisering av Sauland Kraftverk, som kan gi omtrent 220 GWh ny kraft, er intensivert gjennom året i samarbeid med de øvrige eierne. Konsesjonen eies sammen med Hjartdal og Notodden, samt noe grunneiere.

Arbeidet med vilkårsrevisjoner i Skagerak Kraft pågår i 8 saker, hvorav flere har kommet så langt i prosessen at NVE og også OED har avgitt sin innstilling.

NVE forvalter også regelverket for damikkerhet. En vesentlig skjerpning 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.

Skatt er et betydelig kostnadselement for vannkraft gjennom eiendomsskatt, konsesjonsavgifter, grunnrenteskatt, naturressursskatt og alminnelig selskapsskatt. I statsbudsjettet for 2023 er det vedtatt store endringer for vannkraftprodusenter, gjennom både en økning i



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

Document ID:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED



Side 8

grunnrentebeskatningen og et høyprisbidrag på priser over 70 øre/kWh. Dette siste fører til effektiv skatteprosent på disse inntektene på 90%. Det anses som svært uheldig for nødvendige effektoppgraderinger at man har innført høyprisbidraget. Det er framstilt som midlertidig til 2024, men innføringen fører til usikkerhet relatert både til denne avgiften og til hva som kan skje framover mht. rammebetingelser.

Porsgrunn, 01. mars 2023

Jens Bjørn Staff  
styreleder

Svein Morten Rogn  
nestleder

Kari E. Hoff Teigen  
styremedlem

Trygve Kristoffer Nilssen  
styremedlem

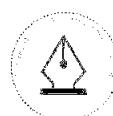
Gry Johanne Åmodt  
styremedlem

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:  
FC480D8BB4D04F22B5DCF979E55F70ED



## List of Signatures Page 1/1

### Skagerak Kraft 2022 Resultat, balanse og KS.pdf

Name	Method	Signed at
Teigen, Kari Elisabeth Hoff	BANKID	2023-03-06 12:40 GMT+01
Åmodt, Gry Johanne	BANKID_MOBILE	2023-03-06 11:40 GMT+01
Nilssen, Trygve Kristoffer	BANKID_MOBILE	2023-03-06 11:33 GMT+01
Kulås, Geir	BANKID_MOBILE	2023-03-06 07:06 GMT+01
Aarbakk, Hallgeir	BANKID_MOBILE	2023-03-03 14:32 GMT+01
Staff, Jens Bjørn	BANKID_MOBILE	2023-03-24 12:54 GMT+01
Lie, Stein Helge	BANKID_MOBILE	2023-03-07 14:25 GMT+01
Bakkeløkken, Egil	BANKID_MOBILE	2023-03-06 15:17 GMT+01
Rogn, Svein Morten	BANKID	2023-03-06 13:53 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.  
External reference: 7688092AA9094D8BA7CAE3BE656161D6



## RESULTATREGNSKAP

### Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	2021	2022
Kraftsalgsinntekter	1,2,3	5 138 839	7 473 655
Andre driftsinntekter	3	76 435	43 560
<b>Brutto driftsinntekter</b>		<b>5 215 274</b>	<b>7 517 216</b>
Energikjøp	1	163 016	250 798
Overføringskostnader		94 876	-43 723
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	10,20,22	-17 429	24 352
<b>Netto driftsinntekter</b>		<b>4 974 811</b>	<b>7 285 789</b>
Lønnskostnader	4	147 458	172 595
Avskrivninger og nedskrivninger	9	170 908	189 325
Regulatoriske kostnader	5	125 195	513 068
Andre driftskostnader	3,6	252 714	340 699
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>696 275</b>	<b>1 215 687</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>4 278 536</b>	<b>6 070 101</b>
Finansinntekter	3,7	30 176	149 046
Finanskostnader	3,7	73 668	80 229
<b>Netto finansposter</b>		<b>-43 492</b>	<b>68 818</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>4 235 044</b>	<b>6 138 919</b>
Skattekostnad	8	2 365 293	3 869 648
<b>Årsresultat</b>	14	<b>1 869 752</b>	<b>2 269 271</b>

Årsregnskap 2022



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

Document ID:  
7688092AA9094D8BA7CAE3BE656161D6



**OPPSTILLING OVER TOTALRESULTAT**

**Skagerak Kraft AS**

<b>Beløp i hele 1 000</b>	<b>Note</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>
<b>Årsresultat</b>	14	<b>1 869 752</b>	<b>2 269 271</b>
<b>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskap i senere periode:</b>			
Aktuarielle gevinster/tap(-) på ytelsesplaner	4	8 071	3 408
Skatt relatert til andre inntekter og kostnader	4	-4 640	-3 530
<b>Andre inntekter og kostnader etter skatt</b>	14	<b>3 431</b>	<b>-122</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>1 873 183</b>	<b>2 269 150</b>

Årsregnskap 2022



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

Document ID:  
7688092AA9094D8BA7CAE3BE656161D6



## BALANSE

## Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2022
<b>EIENDELER</b>			
Varige driftsmidler	9	5 342 841	5 318 220
Derivater	10,20,22	16 997	7 155
Finansielle anleggsmidler	11,21,24	270 678	242 235
<b>Anleggsmidler</b>		<b>5 630 516</b>	<b>5 567 610</b>
Fordringer	12,22	3 241 038	5 431 631
Derivater	10,20,22	19 642	11 269
Bankinnskudd	13	339 699	294 045
<b>Omløpsmidler</b>		<b>3 600 379</b>	<b>5 736 945</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>9 230 895</b>	<b>11 304 555</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
Aksjekapital	14	761 805	761 805
Annen innskutt egenkapital	14	74 160	74 160
<b>Innskutt egenkapital</b>		<b>835 965</b>	<b>835 965</b>
Annen egenkapital	14	3 516 669	4 385 818
<b>Opptjent egenkapital</b>		<b>3 516 669</b>	<b>4 385 818</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>4 352 634</b>	<b>5 221 783</b>
Avsetning for forpliktelser	15	866 126	1 019 939
Derivater	10,20,22	2 629	10 414
Rentebærende langsiktig gjeld	16,22	1 600 000	
<b>Langsiktig gjeld</b>		<b>2 468 755</b>	<b>1 030 353</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	17	29	
Betalbar skatt	8	1 858 467	3 697 237
Derivater	10,20,22	16 581	14 932
Annen kortsiktig gjeld	18,22	534 429	1 340 250
<b>Kortsiktig gjeld</b>		<b>2 409 506</b>	<b>5 052 419</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>4 878 261</b>	<b>6 082 772</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>9 230 895</b>	<b>11 304 555</b>

Porsgrunn, 01. mars 2023

Jens Bjørn Staff  
styrelederSvein Morten Rogn  
nestlederKari Elisabeth Hoff Te  
styremedlemTrygve Kristoffer Nilssen  
styremedlemGry Johanne Åmodt  
styremedlemHallgeir Aarbakk  
styremedlemEgil Bakkeløkken  
styremedlemStein Helge Lie  
styremedlemGeir Kulås  
konsemdirektør Kraft  
Årsregnskap 2022This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.Document ID:  
7688092AA9094D8BA7CAE3BE656161D6



## KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1.000	2021	2022
<b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	4 235 044	6 138 919
Urealisert verdiendring energikontrakter	-17 429	24 352
Avskrivninger og nedskrivninger	170 908	189 325
Gevinst(-)/tap ved avgang anleggsmidler	-2 444	5 102
Andre inntekter og kostnader uten kontanteffekt	8 071	3 408
Betalt skatt	26 696	-1 867 137
<b>Netto tilført fra årets virksomhet</b>	<b>4 420 846</b>	<b>4 493 969</b>
Endring i kortsiktige og langsiktige driftsposter	234 848	608 246
<b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>	<b>4 655 694</b>	<b>5 102 215</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
Investering i varige driftsmidler	-302 037	-171 942
Salg av varige driftsmidler (salgssum)	6 305	2 107
Investering i tilknyttet selskap		-3 218
Investering i datterselskap	-25 170	-16 094
Utbetaling av lån til datterselskap	-150 880	
Innbetaling av lån fra datterselskap		23 850
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-471 782</b>	<b>-165 298</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		
Utbetalt utbytte og konsernbidrag		-1 400 000
Endring langsiktig lån	-1 000 000	-1 600 000
Endringer i konsernkonto	-2 865 741	-1 982 572
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-3 865 741</b>	<b>-4 982 572</b>
Netto endring i betalingsmidler	318 170	-45 654
Betalingsmidler per. 01.01.	21 529	339 699
<b>Betalingsmidler per. 31.12.</b>	<b>339 699</b>	<b>294 045</b>

Årsregnskap 2022



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

Document ID:  
7688092AA9094D8BA7CAE3BE656161D6



## 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](http://www.skagerakerenergi.no)). Skagerak Energi AS inngår i konsernregnskapet til Statkraft AS ([www.statkraft.no](http://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.

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.

## 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



## Skagerak Kraft

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 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 kjøper kraft fra små kraftleverandører og selger kraften på kraftbørser og til sluttbrukere, hvilket innebærer å håndtere både volum- og ubalanserisiko. Inntekter fra denne kategorien består hovedsakelig av markedsadgangsaktiviteter innenfor rammen av IFRS 15.

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. Er Skagerak Kraft en agent, blir vederlaget presentert netto som salgsinntekter.

## 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 opp tjenes 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. 31.12.22 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



## Skagerak Kraft

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.

## Høyprisbidrag

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) ble for store vannkraftverk innført fra 28.09.2022. Fra 01.01.2023 omfatter avgiften også inntekter fra kraft produsert i vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. 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 kontraktsuntak 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 regnskapmessig 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 overskuddsavgiftsskatt 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 overskuddsavgiftsskatt og utgjør fra og med 01.01.2022 57,7 % (47,7 % for 2021) 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. 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 2022 fastsatt til 1,7 %.



## Skagerak Kraft

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 tidshorison på ti år samt midlertidige forskjeller for alle kraftverk som ikke er i betalbar grunnrenteoposisjon. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt på fremførbare negativ grunnrente og kontantstrøminvesteringer skjer med nominell skattesats på 57,7 % (47,4 %). Avsetning til utsatt grunnrenteskatt på pensjoner og investeringer etter gammel modell (før 01.01.21) skjer med nominell skattesats 45 % (37 %). 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 skatteposisjoner knyttet til overskuddsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er klassifisert som henholdsvis langsiktig forpliktelse og immateriell eiendel.

## Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter regnskapsføres når selskapet blir part i kontraktsmessige 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.

### *Finansielle 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. Kredittap 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 kontantstrømsoppstillingen. 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 verdien 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 gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart 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 forpliktelsen 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 forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

#### 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.

### Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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 referanserente 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		
	2021	2022
Produksjon til spotpriser 1)	4 875 758	7 139 416
Industrikontrakter og konsesjonskraft	57 516	28 603
Salgsinntekter kunder 2)	163 724	251 245
Øvrig netto inntekter kraftsalg 3)	41 840	54 391
<b>Sum kraftsalgsinntekter</b>	<b>5 138 839</b>	<b>7 473 655</b>
Energikjøp 2)	-163 016	-250 798
<b>Kraftsalgsinntekter justert for energikjøp</b>	<b>4 975 823</b>	<b>7 222 857</b>
Produsert mengde (GWh)	6 444	3 930
Regnskapsmessig oppnådd pris (NOK/MWh)	766	1 824
Spotpris NO2 (NOK/MWh)	762	2 128

<sup>1)</sup> Inkluderer produksjon til spotpris og regulerkraft.

<sup>2)</sup> Inkluderer tjenester tilknyttet markedsadgang til produsenter og forbrukere av fornybar energi.

<sup>3)</sup> 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 prinsippal), eller om man leverer disse varene på vegne av en annen aktør (Skagerak Kraft er agent). Hvis Skagerak Kraft er prinsippal, 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		
	2021	2022
Salgsinntekter kunder	163 724	251 245
Energikjøp kunder	-163 016	-250 798
<b>Nettoinntekt kunder</b>	<b>708</b>	<b>447</b>

#### NOTE 2 PRODUKSJONS- OG MAGASINDATA

	Magasinbeholdning			Produksjon		
	31.12.2022	31.12.2021	Maksimal kapasitet	2022	2021	Middel
Tall i TWh	2,2	1,7	3,8	3,9	6,4	5,7

Årsproduksjonen i 2022 ble 3 930 GWh som er lavere enn middelproduksjon for Skagerak Kraft. Tilsiget i 2022 ble 4,2 TWh og magasinbeholdningen ved årsskiftet var 2,2 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	2021	2022
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	-38 028	-89 505
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Lede AS	søsterselskap	54	53
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energiipartner AS	søsterselskap	1 872	1
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Varne AS	søsterselskap		23 679
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energi AS	mørselskap		197
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	-1 836	-14 783
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energitjenester AS	datterselskap		18 424
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Statkraft-konsemet	kons emspiss	92 233	90 927
<b>Sum kraftsalgsinntekter</b>				<b>54 294</b>	<b>28 992</b>
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	1 801	1 355
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energi AS	mørselskap	82	191
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Lede AS	søsterselskap	213	10
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energiipartner AS	søsterselskap	38	2
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	3 819	2 435
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	320	607
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Statkraft-konsemet	kons emspiss	4 800	3 973
<b>Sum andre driftsinntekter</b>				<b>11 073</b>	<b>8 574</b>
Driftskostnader	Driftskostnader	Skagerak Energi AS	mørselskap	59 110	70 771
Driftskostnader	Driftskostnader	Lede AS	søsterselskap	4 467	2 974
Driftskostnader	Driftskostnader	Grunnåi Kraftverk AS	søsterselskap	55	11
Driftskostnader	Driftskostnader	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	-84	-66
Driftskostnader	Driftskostnader	Statkraft-konsemet	kons emspiss	12 188	12 900
<b>Sum driftskostnader</b>				<b>75 736</b>	<b>86 591</b>
Finansinntekter	Finansinntekter	Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	276	340
Finansinntekter	Finansinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	511	2 599
Finansinntekter	Finansinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap	194	1 632
Finansinntekter	Finansinntekter	Statkraft-konsemet	kons emspiss	5 914	72 467
<b>Sum finansinntekter</b>				<b>6 895</b>	<b>77 038</b>
Finanskostnader	Finans kostnader	Skagerak Energi AS	mørselskap	32 035	6 932
Finanskostnader	Finans kostnader	Statkraft-konsemet	kons emspiss	-957	19
<b>Sum finanskostnader</b>				<b>31 078</b>	<b>6 951</b>
<b>SUM</b>				<b>-34 552</b>	<b>21 062</b>

### NOTE 4 LØNSKOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2021	2022
Lønn	107 566	112 660
Arbeidsgiveravgift	14 894	15 469
Pensjonskostnader	15 740	32 750
Balansført lønn	-17 477	-12 322
Øvrige personalkostnader	2 948	4 747
Lønnskostnader deleide verk	23 787	19 291
<b>SUM</b>	<b>147 458</b>	<b>172 595</b>



## Skagerak Kraft AS

Antall ansatte, inkludert deleide verk der Skagerak Kraft forestår driften er ved utgangen av 2022 144, mens antall årsverk er 138,2.

### Lønn og annen godtgjørelse til konserndirektør Kraft og styret:

Lønn til konserndirektør Geir Kulås utgjorde 2,049 mill. kroner og 0,179 mill. kroner i annen godtgjørelse.

Årets pensjonskostnad til konserndirektør Kraft utgjorde 0,311 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 gruppelevsforsegling. 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). 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 er 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. 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 tidshorisont 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 aktivasammensetning. 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.



## Skagerak Kraft AS

## Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet

Ytelsesplaner	2021	2022
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	9 953	12 698
Rentekostnader på pensjonsforpliktelsene	6 441	7 773
Planendring endret regulering pensjoner		14 197
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-6 977	-8 830
Administrasjonskostnader	1 065	741
Tilskudd fra ansatte	-1 188	-1 127
Arbeidsgiveravgift	1 403	1 790
<b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>10 697</b>	<b>27 242</b>
<b>Innskuddsplaner</b>		
Arbeidsgivers tilskudd	4 420	4 827
Arbeidsgiveravgift	623	681
<b>Pensjonskostnad innskuddsplaner</b>	<b>5 043</b>	<b>5 508</b>
<b>Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet</b>	<b>15 740</b>	<b>32 750</b>

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse	31.12.2021	31.12.2022
Pensjonsforpliktelser brutto	412 154	382 966
Pensjonsmidler i pensjonskassen	-460 314	-429 422
Netto pensjonsmidler (-forpliktelser)	-48 160	-46 456
Arbeidsgiveravgift	2 813	
<b>Netto pensjonsforpliktelse i balansen</b>	<b>-45 346</b>	<b>-46 456</b>

Bevegelse i aktuariemessig gevinst (-)/tap innregnet mot totalresultat	2021	2022
Akk. beløp innregnet direkte i egenkapital før skatt 01.01	73 893	65 822
Innregnet i perioden	-8 071	-3 408
Akk. beløp innregnet direkte i egenkapital før skatt 31.12	65 822	62 414
Utsatt skatt vedr. aktuariemessig gevinst/tap innregnet i egenkapital	-15 604	-14 855
<b>Akkumulert beløp innregnet i totalresultat etter skatt per 31. desember</b>	<b>50 218</b>	<b>47 559</b>

Pensjonsmidler i pensjonskasse består av	31.12.2022	Andel
Egenkapitalinstrumenter	193 240	45,0 %
Rentebærende instrumenter	163 180	38,0 %
Annet	73 002	17,0 %
<b>Virkelig verdi pensjonsmidler</b>	<b>429 422</b>	<b>100 %</b>

Antall medlemmer i ytelsesbaserte ordninger	31.12.2021	31.12.2022
Aktive	73	65
Pensjonister og oppsatte	141	145
<b>Sum</b>	<b>214</b>	<b>210</b>
<b>Antall medlemmer i innskuddsbaserte ordninger</b>	<b>68</b>	<b>75</b>

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.2022	01.01.2022	31.12.2021	01.01.2021
Årlig diskonteringsrente	3,10 %	1,90 %	1,90 %	1,70 %
Lønnsregulering	3,50 %	2,75 %	2,75 %	2,25 %
Regulering av løpende pensjoner	2,60 %	1,75 %	1,75 %	1,25 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %	2,50 %	2,00 %
Forventet avkastning	3,10 %	1,90 %	1,90 %	1,70 %

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.



## Skagerak Kraft AS

### NOTE 5 REGULATORISKE KOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2021	2022
Eiendomsskatt	85 573	72 307
Konsesjonsavgifter	39 622	40 143
Høyprisbidrag på vannkraft (uten fradrag)		400 618
<b>SUM</b>	<b>125 195</b>	<b>513 068</b>

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) ble for store vannkraftverk innført fra 28.09.2022. 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 400,6 mill. kroner for 2022. Avgiften er ytterligere omtalt i prinsippnoten.

### NOTE 6 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2021	2022
Konserninterne kostnader	67 478	78 604
Materiell og tjenester	43 451	65 338
Driftskostnader deleide verk	91 419	120 218
Reguleringsforeninger	16 346	16 666
Øvrige driftskostnader	34 020	59 873
<b>SUM</b>	<b>252 714</b>	<b>340 699</b>

	2021	2022
Lovpålagt revisjon	429	541
Andre attestasjonstjenester	17	29
Andre tjenester utenfor revisjon	91	
<b>Sum honorar til revisor</b>	<b>536</b>	<b>571</b>

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

### NOTE 7 FINANSINNTEKTER OG – KOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2021	2022
Konserninterne renteinntekter	6 618	76 739
Andre renteinntekter	1 085	1 823
Andre finansinntekter	22 473	70 484
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>30 176</b>	<b>149 046</b>

Skagerak Kraft AS		
	2021	2022
Konserninterne rentekostnader	31 078	6 951
Andre rentekostnader	255	3
Andre finanskostnader	42 335	73 275
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>73 668</b>	<b>80 229</b>



## Skagerak Kraft AS

### NOTE 8 SKATTER

Spesifikasjon resultatført skattekostnad	Skagerak Kraft AS	
	2021	2022
Betalbar inntektsskatt	614 949	1 133 237
Betalbar grunnrenteskatt	1 317 000	2 564 000
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	320 576	3 772
Estimatavvik pensjoner	-1 776	-750
Utbetalt konsernbidrag		308 000
Resultatføring skatt på fjorårets konsernbidrag		-308 000
Effekt av endret skattesats på utsatt skatt		55 581
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	121 936	107 919
Skatteeffekt grunnrente av estimatavvik pensjoner	-2 864	-2 780
For lite/mye avsatt grunnrenteskatt tidligere år	-2 621	13 014
Tilbakeført/-betalt alminnelig skatt tidligere år	-1 907	-4 345
<b>Resultatført skattekostnad</b>	<b>2 365 293</b>	<b>3 869 648</b>

I Statsbudsjettet for 2023 ble det vedtatt å øke skattesatsen for grunnrenteskatt fra 37 % til 45% med tilbakevirkende kraft for 2022. Denne økningen utgjør 458 millioner kroner. 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 og at grunnrenteskattesatsen teknisk oppjusteres fra 37 % til 47,4 % for å videreføre samme effektive marginalskatt. Som følge av satsendringen fra 2022 blir den tekniske grunnrenteskattesatsen på 57,7 % for 2022.

Friinntekten reduserer den betalbare grunnrenteskatten for Skagerak Kraft AS i 2022 med 32,2 mill. kroner og med 4,5 mill. kroner i 2021.

Avstemming nominell mot effektiv skattesats	Skagerak Kraft AS	
	2021	2022
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>4 235 044</b>	<b>6 138 919</b>
Forventet skattekostnad etter nominell sats	931 709	1 350 562
Effekt satsendring på utsatt skatt grunnrente		55 581
Resultatføring skatt på fjorårets konsernbidrag		-308 000
Betalbar grunnrenteskatt	1 317 000	2 564 000
Endring utsatt skatt grunnrente	119 072	105 139
Skatteeffekt av høyprisbidrag		88 136
Skatteeffekt av ikke fradragsberettigede kostnader	307	5 561
Tilbakeført/-betalt skatt for tidligere år	-2 795	8 669
<b>Resultatført skattekostnad</b>	<b>2 365 293</b>	<b>3 869 648</b>
<b>Effektiv skattesats</b>	<b>55,9 %</b>	<b>63,0 %</b>



## Skagerak Kraft AS

Grunnlag betalbar skatt	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Resultat før skattekostnad	4 235 044	6 138 919
Permanente forskjeller	1 396	6 704
Høyprisbidrag uten skattemessig fradrag		400 618
Endring i midlertidige forskjeller	-1 449 289	1 427
Estimatavvik pensjoner (100 %)	8 071	3 408
Utbetalt konsesjonsbidrag (100 %)		-1 400 000
<b>Årets skattegrunnlag</b>	<b>2 795 222</b>	<b>5 151 076</b>
Skattesats	22 %	22 %
<b>Beregnet overskuddsskatt</b>	<b>614 949</b>	<b>1 133 237</b>
Utligning årets naturressursskatt	-73 527	-69 512
Utligning fremførbar naturressursskatt	-73 482	
<b>Overskuddsskatt etter utligning</b>	<b>467 940</b>	<b>1 063 725</b>
Overskuddsskatt etter utligning	467 940	1 063 725
Betalbar naturressursskatt	73 527	69 512
Betalbar grunnrenteskatt	1 317 000	2 564 000
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>1 858 467</b>	<b>3 697 237</b>

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

Midlertidige forskjeller	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Driftsmidler	287 552	288 298
Finansiell leasing	-1	
Pensjonsforpliktelsler	45 360	46 456
Andre langsiktige poster	475	-9 866
Elsertifikater		-4
Kraftkontrakter	17 429	-6 923
Kortsiktig gjeld	1 400 000	1 450 000
<b>Midlertidige forskjeller</b>	<b>1 750 815</b>	<b>1 767 962</b>
Skattesats	22,0 %	22,0 %
<b>Utsatt skatt alminnelig inntekt</b>	<b>385 178</b>	<b>388 950</b>

Midlertidige forskjeller grunnrente 45 %		
Midlertidige forskjeller driftsmidler grunnrente	498 100	575 963
Pensjon grunnrentebeskatning	43 454	44 518
<b>Midlertidige forskjeller</b>	<b>541 555</b>	<b>620 481</b>
Skattesats	37,0 %	45,0 %
<b>Utsatt skatt grunnrentebeskatning</b>	<b>200 375</b>	<b>279 216</b>
Midlertidige forskjeller grunnrente 57,7 %		
Midlertidige forskjeller driftsmidler grunnrente	159 038	277 279
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-248 837	-204 327
<b>Midlertidige forskjeller</b>	<b>-89 800</b>	<b>72 952</b>
Skattesats	47,4 %	57,7 %
<b>Utsatt skatt grunnrentebeskatning</b>	<b>-42 565</b>	<b>42 093</b>
<b>Utsatt skatt</b>	<b>542 988</b>	<b>710 259</b>



## Skagerak Kraft AS

### NOTE 9 VARIGE DRIFTSMIDLER

#### Skagerak Kraft AS

	Kraftanlegg	Maskiner og utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01	10 738 036	124 284	453 211	11 315 530
Tilgang i året	44 459	4 872	122 385	171 716
Balansførte byggelånsrenter	197			197
Overført anlegg under utførelse	226 710	13 810	-240 520	0
Anskaffelseskost avgang	-15 020	-3 321		-18 340
Anskaffelseskost pr 31.12	10 994 382	139 644	335 077	11 469 103
Akk. av- og nedskrivning pr 31.12.	-6 051 139	-99 744		-6 150 882
<b>Balansført verdi 31.12</b>	<b>4 943 243</b>	<b>39 901</b>	<b>335 077</b>	<b>5 318 220</b>
Av- og nedskrivninger i året	177 493	11 832		189 325
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.

Som følge av IFRS 16 innregnet Skagerak Kraft AS pr. 01.01.2019 en leieavtale på 130 TNOK som er forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen). Avtalen utgikk i oktober 2022 jf. note 17. Rentekostnaden på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteeiendelen er bokført separat i resultatregnskapet og utgjør hhv. 1 TNOK og kr 28 TNOK.

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.

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 driftsmidler			Kortsiktig gjeld	Sum
		driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld		
Bagn	80,00 %	208 831				208 831
Finndøla	50,00 %	93 346	15 785		-16 916	92 215
Følgeforn verkene	14,94 %	153 366				153 366
Hekni	33,33 %	91 400				91 400
Otra Kraft	31,40 %	347 415	123 630		-116 629	354 416
Ulla-Førre	1,49 %	23 862				23 862
Otteraaens Brugseierfor. 1)		257 578	1 827			259 405
Sira-Kvina	14,60 %	674 348	82 705		-84 941	672 112
Skollenborg 2)		78 185	10 549		-10 716	78 018
Sundsbarm	91,50 %	280 557				280 557
Svelgfoss	23,94 %	145 659				145 659
<b>Sum</b>		<b>2 354 547</b>	<b>234 496</b>	<b>0</b>	<b>-229 202</b>	<b>2 359 841</b>

- 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.



## Skagerak Kraft AS

Varige driftsmidler i Hekni, Folgefonnverkene, 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 2022	Sum 2021
Konsesjonskraftinntekter	30 072	7 630	789	38 492	37 721
Andre driftsinntekter	7 449	989	2 915	11 353	25 018
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>37 521</b>	<b>8 619</b>	<b>3 705</b>	<b>49 845</b>	<b>62 739</b>
Overføringskostnader	-23 748	-22 922	1 868	-44 802	21 166
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>61 269</b>	<b>31 541</b>	<b>1 837</b>	<b>94 648</b>	<b>41 573</b>
Lønnskostnader	13 618	1 730	4 976	20 324	22 482
Avskrivninger	10 461	16 231	43 688	70 380	68 585
Konsesjonsavgifter	8 803	6 524	10 736	26 063	25 854
Andre driftskostnader	20 097	16 558	85 530	122 185	88 366
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>52 979</b>	<b>41 043</b>	<b>144 929</b>	<b>238 952</b>	<b>205 288</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>8 290</b>	<b>-9 502</b>	<b>-143 093</b>	<b>-144 304</b>	<b>-163 715</b>
Finansinntekter	339	126	606	1 071	256
Finanskostnader		16	10	26	37
<b>Netto finansposter</b>	<b>339</b>	<b>110</b>	<b>596</b>	<b>1 045</b>	<b>218</b>
<b>Netto</b>	<b>8 629</b>	<b>-9 392</b>	<b>-142 497</b>	<b>-143 259</b>	<b>-163 497</b>

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

## NOTE 10 DERIVATER

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Langsiktig fordring derivater konsesjonskraft		7 155
Langsiktig fordring derivater ekstern	16 997	
<b>SUM</b>	<b>16 997</b>	<b>7 155</b>

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Kortsiktig fordring derivater konsesjonskraft		11 269
Kortsiktig fordring derivater ekstern	19 642	
<b>SUM</b>	<b>19 642</b>	<b>11 269</b>

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Langsiktig gjeld derivater konsesjonskraft	2 629	7 155
Langsiktig gjeld derivater ekstern		3 259
<b>SUM</b>	<b>2 629</b>	<b>10 414</b>

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Kortsiktig gjeld derivater konsesjonskraft	13 638	11 269
Kortsiktig gjeld derivater ekstern	2 944	3 663
<b>SUM</b>	<b>16 581</b>	<b>14 932</b>



## Skagerak Kraft AS

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.

	2023	2024	Etter 2024
Energiderivater med positiv markedsverdi	11 269	7 155	
Energiderivater med negativ markedsverdi	14 932	10 414	
<b>Sum energiderivater</b>	<b>-3 663</b>	<b>-3 259</b>	<b>0</b>

## NOTE 11 FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Overfinansiering pensjonsforpliktelse - sikret	68 111	46 456
Utlån til konsernselskaper	150 880	127 030
Lån og depositum	11 195	8 255
Investering i aksjer og andeler	33 849	53 161
Finansielle anleggsmidler andelsverk	6 642	7 334
<b>SUM</b>	<b>270 678</b>	<b>242 236</b>

Det er innbetalt ekstraordinært avdrag på langsiktig lån fra Grunnåi kraftverk AS på 19 mill.kr i 2022.

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	23 465	74 817
Gjuvåa kraftverk AS	Porsgrunn	84,5 %	21 294	7 239	32 051
Skagerak Energitjenester AS	Porsgrunn	100 %	20 000	-788	20 377
Sauland Kraftverk AS	Hjartdal	67 %	670	17	1 091

Det er i 2022 opprettet nytt datterselskap Skagerak Energitjenester med aksjekapital med 20 mill. kroner. Skagerak Kraft AS har solgt 15,5 % av aksjene i Gjuvåa kraftverk AS i 2022 slik at eierandel er 84,5 %.

### Tilknyttede selskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	Balansført	Årets resultat	Egenkapital
Engene Solar AS	Larvik	50 %	3 218		6 430
Nape Kraft AS	Grimstad	49 %	1 495	4 316	11 465

Skagerak Kraft AS har kjøpt aksjer i selskapet Engene Solar AS med aksjekapital 3,2 mill. kroner i 2022. Beregningen av årets resultatandel for tilknyttede selskaper baserer seg på regnskapet for 2022. Det er innbetalt ekstraordinært avdrag på 2,9 mill. kroner i 2022 på langsiktig lån til Nape Kraft AS.



## Skagerak Kraft AS

### NOTE 12 FORDRINGER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2021	31.12.2022
Fordringer på konsernselskaper	2 213	8 666
Konsernkontofordring	3 095 638	5 078 210
Kundefordringer	60 205	44 927
Omløpsmidler deleide verk	45 180	227 162
Andre kortsiktige fordringer	37 802	72 666
<b>SUM</b>	<b>3 241 038</b>	<b>5 431 631</b>

### NOTE 13 BANKINNSKUDD

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2021	31.12.2022
Bundne midler	339 699	294 045
<b>SUM</b>	<b>339 699</b>	<b>294 045</b>

Bankinnskudd består av eksterne bankinnskudd, innskudd i konsernkontoordningen er klassifisert som fordringer. Det er stillet bankgaranti på 8 mill. kroner for skattetreksmidler.

### NOTE 14 EGENKAPITAL

Skagerak Kraft AS	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
<b>Egenkapital 01.01.</b>	<b>761 805</b>	<b>74 160</b>	<b>3 516 669</b>	<b>4 352 634</b>
Årsresultat			2 269 271	2 269 271
Andre inntekter og kostnader etter skatt			-122	-122
Utdelt konsernbidrag			-1 400 000	-1 400 000
<b>Sum egenkapital 31.12.</b>	<b>761 805</b>	<b>74 160</b>	<b>4 385 818</b>	<b>5 221 783</b>

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.

### NOTE 15 AVSETNING FOR FORPLIKTELSER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2021	31.12.2022
Utsatt skatt alminnelig inntekt	385 178	388 950
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	157 810	321 309
Pensjonsforpliktelser	22 765	
Forpliktelse fallrettigheter	299 837	299 680
Avsetninger for forpliktelsedeleide verk	537	
Andre avsetninger for forpliktelsedeleide verk		10 000
<b>SUM</b>	<b>866 126</b>	<b>1 019 939</b>

Det er satt av 10 mill. kroner til sikring og vedlikehold av Dalsfos kraftverk som er vernet. Kraftverket er erstattet av Dalsfos Øst kraftverk som er satt i drift i 2022.



## Skagerak Kraft AS

Skagerak Kraft AS	Juridiske forpliktelser	Forpliktelse fallrettigheter	Sum
Avsetning for forpliktelser 01.01.	566 290	299 837	866 126
Endring utsatt skatt	167 271		167 271
Endring pensjonsforpliktelser	-22 765		-22 765
Endring i forpliktelse fallrettigheter		-157	-157
Endring andre avsetninger	9 463		9 463
<b>Sum avsetning for forpliktelser 31.12.</b>	<b>720 259</b>	<b>299 680</b>	<b>1 019 939</b>

## NOTE 16 RENTEBÆRENDE LANGSIKTIG GJELD

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Gjeld til konsernselskap	1 600 000	
<b>SUM</b>	<b>1 600 000</b>	<b>0</b>

## NOTE 17 RENTEBÆRENDE KORTSIKTIG GJELD

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Leasingforpliktelse, kortsiktig	29	
<b>SUM</b>	<b>29</b>	<b>0</b>

## NOTE 18 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2021	31.12.2022
Gjeld til konsernselskap	6 360	20 447
Leverandørgjeld	83 548	186 736
Skyldig offentlige avgifter	308 212	854 261
Kortsiktig gjeld deleide verk	45 592	229 202
Øvrig kortsiktig gjeld	90 717	49 604
<b>SUM</b>	<b>534 429</b>	<b>1 340 250</b>

## NOTE 19 PANTSTILLELSER OG GARANTIANSVAR

Skagerak Kraft har ingen pantegjeld pr. 31.12.2022. 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 20 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		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
<b>Energiderivater pr 31.12.2022</b>	<b>-6 923</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-6 923</b>

	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi
Langsiktig fordring derivater	14 369	2 629		16 997
Kortsiktig fordring derivater	3 057	16 585		19 642
Langsiktig gjeld derivater		-2 629		-2 629
Kortsiktig gjeld derivater		-16 581		-16 581
<b>Energiderivater pr 31.12.2021</b>	<b>17 426</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>17 429</b>

Selskapet klassifiserer virkelig verdimålinger 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 21 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 2022 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.



## Skagerak Kraft AS

### NOTE 22 NÆRSTÅENDE PARTER BALANSE

Skagerak Kraft AS	Forhold til motparten	Langsiktige fordringer		Kundefordringer		Konsernkonto fordring		Andre fordringer		Derivater	
		2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Grunnå Kraftverk AS	datterselskap	96 050	73 200					60	115		
Lede AS	søsterselskap			10	10						
Nåpe Kraft AS	tilknyttet selskap	11 195	8 255	21				53	76		
Skagerak Energipartner AS	søsterselskap								5 835		
Skagerak Energijenester AS	datterselskap										18 424
Guvå Kraftverk AS	datterselskap	54 830	53 830	226	123			194	435		
Skagerak Varme AS	søsterselskap			1 179	1 058						
Skagerak Energi AS	mørselskap				14						
Statkraft-konsemet	konsempiss			8 981	566	3 095 638	5 078 210		509		
<b>SUM</b>		<b>162 075</b>	<b>135 285</b>	<b>10 416</b>	<b>1 772</b>	<b>3 095 638</b>	<b>5 078 210</b>	<b>306</b>	<b>6 970</b>	<b>0</b>	<b>18 424</b>

Skagerak Kraft AS	Forhold til motparten	Langsiktig gjeld		Leverandørgjeld		Konsernkontogjeld		Annen kortsiktig gjeld		Derivater	
		2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022
Grunnå Kraftverk AS	datterselskap			7	6			2 856	6 326		
Guvå Kraftverk AS	datterselskap								1 358		
Lede AS	søsterselskap							282	265		
Skagerak Energi AS	mørselskap	1 600 000		1 423	1 626			9 904	3 701		
Statkraft-konsemet	konsempiss			251	3 042			72	4 124	16 266	18 424
<b>SUM</b>		<b>1 600 000</b>	<b>0</b>	<b>1 681</b>	<b>4 674</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13 114</b>	<b>15 774</b>	<b>16 266</b>	<b>18 424</b>

### NOTE 23 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

Tel: +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 2022, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat og 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 2022, 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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 regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see [www.deloitte.no](http://www.deloitte.no) to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: OGDHF-L4ZM8-YV7ZP-SJ5UF



## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Skagerak Kraft AS

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.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoen, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets 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, 18. april 2023  
Deloitte AS

Hilde B. Knudsen  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: OGDHI-C3M5E-0KKYL-L4ZM8-YV7ZP-S15UF



# PENNEO

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

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

## Hilde Synnøve Bruseth Knudsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5997-4-390477

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-04-19 15:59:45 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: OGDHJ-C3MSE-0KKYI-L4ZM8-Y17ZP-5ISUF

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

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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