



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 985 592 128  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: SALTEN KRAFTSAMBAND AS  
Forretningsadresse: Eliasbakken 7  
8200 FAUSKE

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### Konsern

Mørselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Ja

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Liina Veerme  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 10.05.2022

### Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

*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, 11.07.2023



## Resultatregnskap

| Beløp i: NOK                                                 | Note | 2021               | 2020              |
|--------------------------------------------------------------|------|--------------------|-------------------|
| <b>RESULTATREGNSKAP</b>                                      |      |                    |                   |
| <b>Inntekter</b>                                             |      |                    |                   |
| Annen driftsinntekt                                          | 1    | 46 679 000         | 46 343 000        |
| <b>Sum inntekter</b>                                         |      | <b>46 679 000</b>  | <b>46 343 000</b> |
| <b>Kostnader</b>                                             |      |                    |                   |
| Lønnskostnad                                                 | 2    | 28 750 000         | 27 136 000        |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 5    | 3 128 000          | 2 961 000         |
| Annen driftskostnad                                          |      | 12 108 000         | 9 533 000         |
| <b>Sum kostnader</b>                                         |      | <b>43 986 000</b>  | <b>39 630 000</b> |
| <b>Driftsresultat</b>                                        |      | <b>2 693 000</b>   | <b>6 713 000</b>  |
| <b>Finansinntekter og finanskostnader</b>                    |      |                    |                   |
| Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap |      | 84 802 000         | 60 327 000        |
| Inntekt på andre investeringer                               |      | 52 410 000         | 9 063 000         |
| Annen renteinntekt                                           |      | 1 233 000          | 1 234 000         |
| Annen finansinntekt                                          |      | 5 924 000          | 176 000           |
| <b>Sum finansinntekter</b>                                   |      | <b>144 369 000</b> | <b>70 800 000</b> |
| Annen rentekostnad                                           |      | 55 831 000         | 66 790 000        |
| Annen finanskostnad                                          |      | 248 000            | 170 000           |
| <b>Sum finanskostnader</b>                                   |      | <b>56 079 000</b>  | <b>66 960 000</b> |
| <b>Netto finans</b>                                          |      | <b>88 290 000</b>  | <b>3 840 000</b>  |
| <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>                   |      | <b>90 983 000</b>  | <b>10 553 000</b> |
| Skattekostnad på ordinært resultat                           | 6    | 6 798 000          | -407 000          |
| <b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>                 |      | <b>84 185 000</b>  | <b>10 960 000</b> |
| <b>Årsresultat</b>                                           |      | <b>84 185 000</b>  | <b>10 960 000</b> |
| <b>Overføringer og disponeringer</b>                         |      |                    |                   |
| Ordinært utbytte                                             |      | 95 000 000         |                   |
| Overføringer til/fra annen egenkapital                       |      | -10 815 000        | 10 960 000        |
| <b>Sum overføringer og disponeringer</b>                     |      | <b>84 185 000</b>  | <b>10 960 000</b> |



## Resultatregnskap

| <b>Beløp i: NOK</b> | <b>Note</b> | <b>2021</b> | <b>2020</b> |
|---------------------|-------------|-------------|-------------|
|---------------------|-------------|-------------|-------------|

---



## Balanse

| Beløp i: NOK                                                        | Note | 2021                 | 2020                 |
|---------------------------------------------------------------------|------|----------------------|----------------------|
| <b>BALANSE - EIENDELER</b>                                          |      |                      |                      |
| <b>Anleggsmidler</b>                                                |      |                      |                      |
| <b>Immaterielle eiendeler</b>                                       |      |                      |                      |
| Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter | 9    | 1 843 000            | 232 000              |
| Utsatt skattefordel                                                 | 6    | 18 000               | 391 000              |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>                                   |      | <b>1 861 000</b>     | <b>623 000</b>       |
| <b>Varige driftsmidler</b>                                          |      |                      |                      |
| Anlegg under utførelse                                              | 5    | 206 000              | 2 635 000            |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom                             | 5    | 14 536 000           | 15 821 000           |
| Maskiner og anlegg                                                  | 5    | 1 150 000            | 1 446 000            |
| Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende         | 5    | 7 034 000            | 2 092 000            |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                                      |      | <b>22 926 000</b>    | <b>21 994 000</b>    |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>                                    |      |                      |                      |
| Investering i datterselskap                                         | 4    | 3 687 495 000        | 3 664 633 000        |
| Investeringer i tilknyttet selskap                                  | 4    | 200 000              | 76 862 000           |
| Investeringer i aksjer og andeler                                   | 4    | 163 283 000          | 41 617 000           |
| Andre fordringer                                                    | 3,9  | 8 818 000            | 5 845 000            |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>                                |      | <b>3 859 796 000</b> | <b>3 788 957 000</b> |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                                            |      | <b>3 884 583 000</b> | <b>3 811 574 000</b> |
| <b>Omløpsmidler</b>                                                 |      |                      |                      |
| <b>Varer</b>                                                        |      |                      |                      |
| <b>Fordringer</b>                                                   |      |                      |                      |
| Kundefordringer                                                     | 8    | 506 000              | 818 000              |
| Andre fordringer                                                    | 9    | 1 536 000            | 1 728 000            |
| Konsernfordringer                                                   | 10   | 83 972 000           | 61 048 000           |
| <b>Sum fordringer</b>                                               |      | <b>86 014 000</b>    | <b>63 594 000</b>    |
| <b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>                          |      |                      |                      |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende                                 | 7    | 334 212 000          | 400 746 000          |
| <b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>                      |      | <b>334 212 000</b>   | <b>400 746 000</b>   |



## Balanse

| Beløp i: NOK                          | Note | 2021                 | 2020                 |
|---------------------------------------|------|----------------------|----------------------|
| Sum omløpsmidler                      |      | 420 226 000          | 464 340 000          |
| <b>SUM EIENDELER</b>                  |      | <b>4 304 809 000</b> | <b>4 275 914 000</b> |
| <b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b> |      |                      |                      |
| <b>Egenkapital</b>                    |      |                      |                      |
| <b>Innskutt egenkapital</b>           |      |                      |                      |
| Selskapskapital                       | 12   | 100 572 000          | 100 572 000          |
| Overkurs                              |      | 1 577 793 000        | 1 577 793 000        |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>       |      | <b>1 678 365 000</b> | <b>1 678 365 000</b> |
| <b>Opptjent egenkapital</b>           |      |                      |                      |
| Annen egenkapital                     |      | 254 858 000          | 265 673 000          |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>       |      | <b>254 858 000</b>   | <b>265 673 000</b>   |
| <b>Sum egenkapital</b>                | 13   | <b>1 933 223 000</b> | <b>1 944 038 000</b> |
| <b>Gjeld</b>                          |      |                      |                      |
| <b>Langsiktig gjeld</b>               |      |                      |                      |
| <b>Annen langsiktig gjeld</b>         |      |                      |                      |
| Gjeld til kredittinstitusjoner        | 15   | 2 059 250 000        | 2 129 250 000        |
| Øvrig langsiktig gjeld                | 16   | 740 000              | 1 953 000            |
| <b>Sum annen langsiktig gjeld</b>     |      | <b>2 059 990 000</b> | <b>2 131 203 000</b> |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>           |      | <b>2 059 990 000</b> | <b>2 131 203 000</b> |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>               |      |                      |                      |
| Leverandørgjeld                       |      | 2 138 000            | 1 820 000            |
| Skyldige offentlige avgifter          |      | 1 632 000            | 2 735 000            |
| Utbytte                               |      | 95 000 000           |                      |
| Kortsiktig konserngjeld               | 10   | 206 846 000          | 190 518 000          |
| Annen kortsiktig gjeld                | 14   | 5 980 000            | 5 600 000            |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>           |      | <b>311 596 000</b>   | <b>200 673 000</b>   |
| <b>Sum gjeld</b>                      |      | <b>2 371 586 000</b> | <b>2 331 876 000</b> |



## Balanse

| <b>Beløp i: NOK</b>             | <b>Note</b> | <b>2021</b>          | <b>2020</b>          |
|---------------------------------|-------------|----------------------|----------------------|
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b> |             | <b>4 304 809 000</b> | <b>4 275 914 000</b> |



### Konsernets resultatregnskap

| Beløp i: NOK                                                 | Note  | 2021               | 2020               |
|--------------------------------------------------------------|-------|--------------------|--------------------|
| <b>RESULTATREGNSKAP</b>                                      |       |                    |                    |
| <b>Inntekter</b>                                             |       |                    |                    |
| Salgsinntekt                                                 | 6     | 754 957 000        | 347 496 000        |
| Annen driftsinntekt                                          | 7     | 29 933 000         | 32 278 000         |
| <b>Sum inntekter</b>                                         |       | <b>784 890 000</b> | <b>379 774 000</b> |
| <b>Kostnader</b>                                             |       |                    |                    |
| Varekostnad                                                  | 8     | 116 649 000        | 44 178 000         |
| Lønnskostnad                                                 | 9,10  | 84 643 000         | 88 299 000         |
| Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 18    | 82 811 000         | 80 751 000         |
| Annen driftskostnad                                          | 12,13 | 103 544 000        | 95 613 000         |
| <b>Sum kostnader</b>                                         |       | <b>387 647 000</b> | <b>308 841 000</b> |
| <b>Driftsresultat</b>                                        |       | <b>397 243 000</b> | <b>70 933 000</b>  |
| <b>Finansinntekter og finanskostnader</b>                    |       |                    |                    |
| Annen finansinntekt                                          | 14    | 10 013 000         | 15 472 000         |
| <b>Sum finansinntekter</b>                                   |       | <b>10 013 000</b>  | <b>15 472 000</b>  |
| Resultatandel tilknyttet selskap                             | 20    | -85 282 000        | -5 329 000         |
| Annen finanskostnad                                          | 14    | 74 484 000         | 86 779 000         |
| <b>Sum finanskostnader</b>                                   |       | <b>-10 798 000</b> | <b>81 450 000</b>  |
| <b>Netto finans</b>                                          |       | <b>20 811 000</b>  | <b>-65 978 000</b> |
| <b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>                   |       | <b>418 054 000</b> | <b>4 955 000</b>   |
| Skattekostnad på ordinært resultat                           | 15    | 135 922 000        | 6 548 000          |
| <b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>                 |       | <b>282 132 000</b> | <b>-1 593 000</b>  |
| <b>Årsresultat</b>                                           |       | <b>282 132 000</b> | <b>-1 593 000</b>  |



## Konsernets balanse

| Beløp i: NOK                                   | Note  | 2021                 | 2020                 |
|------------------------------------------------|-------|----------------------|----------------------|
| <b>BALANSE - EIENDELER</b>                     |       |                      |                      |
| <b>Anleggsmidler</b>                           |       |                      |                      |
| <b>Immaterielle eiendeler</b>                  |       |                      |                      |
| Immaterielle eiendeler                         | 16    | 1 220 041 000        | 1 219 381 000        |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>              |       | <b>1 220 041 000</b> | <b>1 219 381 000</b> |
| <b>Varige driftsmidler</b>                     |       |                      |                      |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom        | 18    | 2 616 827 000        | 2 625 309 000        |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                 |       | <b>2 616 827 000</b> | <b>2 625 309 000</b> |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>               |       |                      |                      |
| Investeringer i tilknyttet selskap             | 20    | 322 607 000          | 333 393 000          |
| Investeringer i aksjer og andeler              | 22    | 289 694 000          | 171 714 000          |
| Øvrige finansielle anleggsmidler               | 22    | 6 068 000            | 40 365 000           |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>           |       | <b>618 369 000</b>   | <b>545 472 000</b>   |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                       |       | <b>4 455 237 000</b> | <b>4 390 162 000</b> |
| <b>Omløpsmidler</b>                            |       |                      |                      |
| <b>Varer</b>                                   |       |                      |                      |
| Beholdning av elsertifikater                   | 19    | 1 096 000            | 4 299 000            |
| <b>Sum varer</b>                               |       | <b>1 096 000</b>     | <b>4 299 000</b>     |
| <b>Fordringer</b>                              |       |                      |                      |
| Kundefordringer                                | 22,23 | 244 623 000          | 49 069 000           |
| Andre fordringer                               | 23    | 85 160 000           | 48 551 000           |
| <b>Sum fordringer</b>                          |       | <b>329 783 000</b>   | <b>97 620 000</b>    |
| <b>Investeringer</b>                           |       |                      |                      |
| Derivater                                      | 22    | 265 247 000          | 157 690 000          |
| <b>Sum investeringer</b>                       |       | <b>265 247 000</b>   | <b>157 690 000</b>   |
| <b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>     |       |                      |                      |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende            | 24    | 550 977 000          | 504 721 000          |
| <b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b> |       | <b>550 977 000</b>   | <b>504 721 000</b>   |



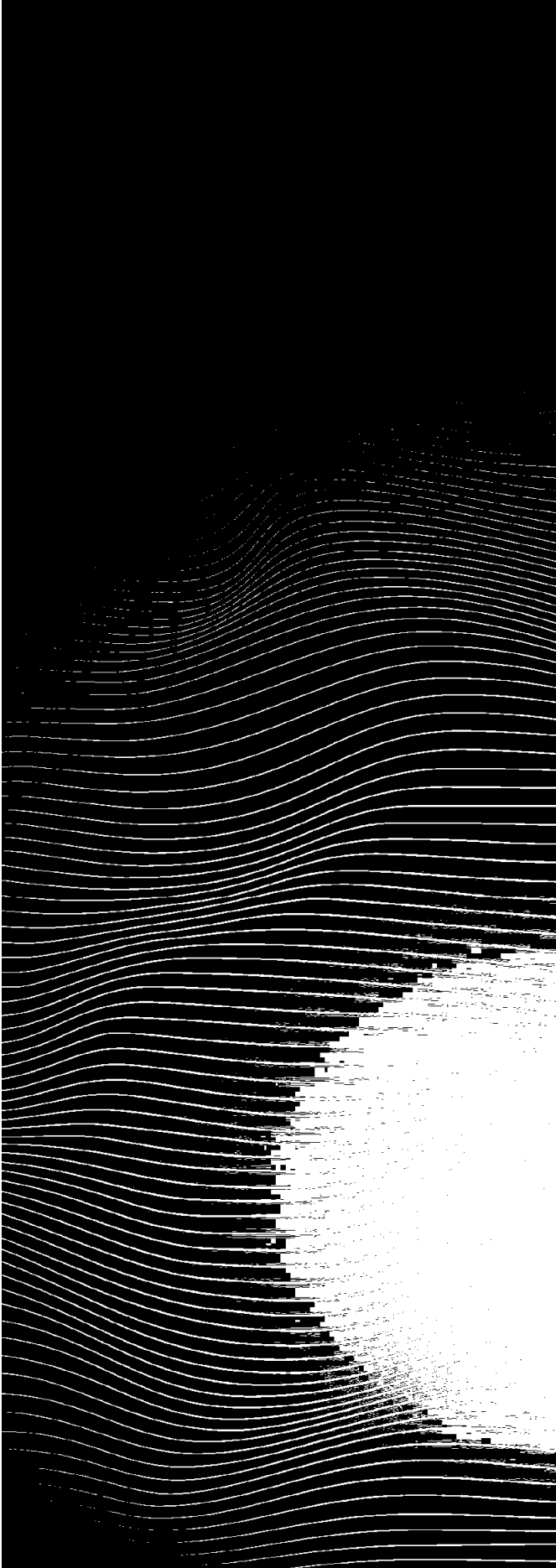
## Konsernets balanse

| Beløp i: NOK                             | Note  | 2021                 | 2020                 |
|------------------------------------------|-------|----------------------|----------------------|
| Sum omløpsmidler                         |       | 1 147 103 000        | 764 330 000          |
| <b>SUM EIENDELER</b>                     |       | <b>5 602 340 000</b> | <b>5 154 492 000</b> |
| <b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>    |       |                      |                      |
| <b>Egenkapital</b>                       |       |                      |                      |
| <b>Innskutt egenkapital</b>              |       |                      |                      |
| Selskapskapital                          | 25    | 100 572 000          | 100 572 000          |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>          |       | <b>100 572 000</b>   | <b>100 572 000</b>   |
| <b>Opptjent egenkapital</b>              |       |                      |                      |
| Tilgjengelig for salg reserve            |       | -4 438 000           | 38 260 000           |
| Endringer over OCI                       |       | 83 601 000           | 8 679 000            |
| Annen egenkapital                        | 25    | 1 793 783 000        | 1 519 607 000        |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>          |       | <b>1 872 946 000</b> | <b>1 566 546 000</b> |
| Minoritetsinteresser                     |       | 41 713 000           | 29 279 000           |
| <b>Sum egenkapital</b>                   |       | <b>2 015 231 000</b> | <b>1 696 397 000</b> |
| <b>Gjeld</b>                             |       |                      |                      |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                  |       |                      |                      |
| Pensjonsforpliktelser                    | 10    | 28 694 000           | 400 009 000          |
| Utsatt skatt                             | 15    | 170 607 000          | 192 705 000          |
| <b>Sum avsetninger for forpliktelser</b> |       | <b>199 301 000</b>   | <b>592 714 000</b>   |
| <b>Annen langsiktig gjeld</b>            |       |                      |                      |
| Rentebærende langsiktig gjeld            | 26    | 2 698 350 000        | 2 768 143 000        |
| Annen langsiktig gjeld                   | 28,30 | 132 740 000          | 132 133 000          |
| <b>Sum annen langsiktig gjeld</b>        |       | <b>2 831 090 000</b> | <b>2 900 276 000</b> |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>              |       | <b>3 030 391 000</b> | <b>3 492 990 000</b> |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                  |       |                      |                      |
| Leverandørgjeld                          | 27    | 186 422 000          | 114 925 000          |
| Betalbar skatt                           | 15    | 159 852 000          | 28 880 000           |
| Derivater                                | 22    | 210 444 000          | 181 300 000          |



## Konsernets balanse

| <b>Beløp i: NOK</b>             | <b>Note</b> | <b>2021</b>          | <b>2020</b>          |
|---------------------------------|-------------|----------------------|----------------------|
| Sum kortsiktig gjeld            |             | 556 718 000          | 325 105 000          |
| <br>                            |             |                      |                      |
| Sum gjeld                       |             | 3 587 109 000        | 3 818 095 000        |
| <br>                            |             |                      |                      |
| <b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b> |             | <b>5 602 340 000</b> | <b>5 514 492 000</b> |



# Konsernregnskap IFRS 2021

Penneo Dokumenttøkket: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFOYO





## Oppstilling over totalresultatet

### Konsernet SKS

1. januar - 31. desember  
(NOK 1 000)

|                                                                         | Note  | 2021            | 2020            |
|-------------------------------------------------------------------------|-------|-----------------|-----------------|
| <b>Resultat</b>                                                         |       |                 |                 |
| Salgsinntekter                                                          | 6     | 754 957         | 347 496         |
| Andre driftsinntekter                                                   | 7     | 29 933          | 32 278          |
| <b>Brutto driftsinntekter</b>                                           |       | <b>784 890</b>  | <b>379 774</b>  |
| Energikjøp og gebyrer                                                   | 8     | -6 488          | -4 837          |
| Overføringskostnader                                                    | 8     | -110 161        | -39 341         |
| <b>Energikjøp og overføringskostnader</b>                               |       | <b>-116 649</b> | <b>-44 178</b>  |
| <b>Netto driftsinntekter</b>                                            |       | <b>668 241</b>  | <b>335 596</b>  |
| Lønns- og personalkostnader                                             | 9, 10 | -84 643         | -88 299         |
| Av- og nedskrivninger                                                   | 18    | -82 811         | -80 751         |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter                                     | 12    | -45 345         | -41 437         |
| Andre driftskostnader                                                   | 13    | -58 199         | -54 176         |
| <b>Driftskostnader</b>                                                  |       | <b>-270 998</b> | <b>-264 663</b> |
| <b>Driftsresultat</b>                                                   |       | <b>397 243</b>  | <b>70 933</b>   |
| <b>Resultatandel i tilknyttede selskaper</b>                            | 20    | <b>85 282</b>   | <b>5 329</b>    |
| Finansinntekter                                                         | 14    | 10 013          | 15 472          |
| Finanskostnader                                                         | 14    | -74 484         | -86 779         |
| Verdiendring renteavtaler                                               | 14    |                 |                 |
| <b>Netto finansposter</b>                                               |       | <b>-64 471</b>  | <b>-71 307</b>  |
| <b>Resultat før skatt</b>                                               |       | <b>418 054</b>  | <b>4 955</b>    |
| Skattekostnad                                                           | 15    | -135 922        | -6 548          |
| <b>Resultat etter skatt</b>                                             |       | <b>282 132</b>  | <b>-1 593</b>   |
| Hvorav:                                                                 |       |                 |                 |
| Kontrollerende eierinteresse                                            |       | <b>268 555</b>  | <b>-2 416</b>   |
| Ikke-kontrollerende eierinteresser                                      | 21    | 13 577          | 823             |
|                                                                         |       | 282 132         | -1 593          |
| <b>Oppstilling av totalresultat</b>                                     |       |                 |                 |
| 1. januar - 31. desember<br>(NOK 1000)                                  |       |                 |                 |
|                                                                         | Note  | 2021            | 2020            |
| Årets resultat                                                          |       | 282 132         | -1 593          |
| <b>Andre inntekter og kostnader</b>                                     |       |                 |                 |
| <i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>             |       |                 |                 |
| Aktuarielle gevinster og tap                                            | 10    | 2 339           | -12 424         |
| Skatteeffekt                                                            |       | -915            | 5 404           |
| <b>Sum andre inntekter og kostnader som ikke skal reklassifiseres</b>   |       | <b>1 424</b>    | <b>-7 020</b>   |
| <i>Poster som senere skal reklassifiseres over resultatet</i>           |       |                 |                 |
| Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer        |       | -42 686         | 702             |
| Endring andel tilknyttet selskap                                        |       | 16 598          | -20 856         |
| Verdiendringer kraft og valutakontrakter                                | 22    | -7 072          | 55 791          |
| Verdiendringer renteavtaler                                             | 22    | 80 340          | -60 448         |
| Skatteeffekt                                                            |       | -16 119         | 1 025           |
| <b>Sum andre inntekter og kostnader som senere skal reklassifiseres</b> |       | <b>31 061</b>   | <b>-23 786</b>  |
| <b>Sum andre inntekter og kostnader</b>                                 |       | <b>32 485</b>   | <b>-30 806</b>  |
| <b>TOTALRESULTAT</b>                                                    |       | <b>314 617</b>  | <b>-32 399</b>  |
| <b>Totalresultatet fordeler seg som følger:</b>                         | Note  | 2021            | 2020            |
| Kontrollerende eierinteresse                                            |       | 300 793         | -33 124         |
| Ikke-kontrollerende eierinteresse                                       | 21    | 13 824          | 725             |
|                                                                         |       | 314 617         | -32 399         |



## Balanse

### Konsernet SKS

1. januar - 31. desember  
(NOK 1 000)

|                                           | Note  | 31.12.2021       | 31.12.2020       |
|-------------------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <b>EIENDELER</b>                          |       |                  |                  |
| <b>Anleggsmidler</b>                      |       |                  |                  |
| Immaterielle eiendeler                    | 16    | 1 220 041        | 1 219 381        |
| Varige driftsmidler                       | 18    | 2 616 827        | 2 625 309        |
| Investeringer i tilknyttede selskaper     | 20    | 322 607          | 333 393          |
| Aksjeinvesteringer                        | 22    | 289 694          | 171 714          |
| Øvrige finansielle anleggsmidler          | 22    | 6 068            | 40 365           |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                  |       | <b>4 455 237</b> | <b>4 390 162</b> |
| <b>Omløpsmidler</b>                       |       |                  |                  |
| Beholdning elsertifikater                 | 19    | 1 096            | 4 299            |
| Kundefordringer                           | 22,23 | 244 623          | 49 069           |
| Andre kortsiktige fordringer              | 23    | 85 160           | 48 551           |
| Derivater                                 | 22    | 265 247          | 157 690          |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende       | 24    | 550 977          | 504 721          |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                   |       | <b>1 147 103</b> | <b>764 330</b>   |
| <b>SUM EIENDELER</b>                      |       | <b>5 602 340</b> | <b>5 154 492</b> |
| <b>GJELD OG EGENKAPITAL</b>               |       |                  |                  |
| <b>Egenkapital</b>                        |       |                  |                  |
| Aksjekapital                              | 25    | 100 572          | 100 572          |
| Tilgjengelig for salg reserve             |       | -4 438           | 38 260           |
| Endringer over OCI                        |       | 83 601           | 8 679            |
| Annen egenkapital                         | 25    | 1 793 783        | 1 519 607        |
| <b>Sum kontrollerende eierinteresser</b>  |       | <b>1 973 518</b> | <b>1 667 118</b> |
| Ikke-kontrollerende eierinteresser        |       | 41 713           | 29 279           |
| <b>Sum egenkapital</b>                    |       | <b>2 015 231</b> | <b>1 696 397</b> |
| <b>Langsiktig gjeld</b>                   |       |                  |                  |
| Rentebærende langsiktig gjeld             | 26    | 2 698 350        | 2 768 143        |
| Annen langsiktig gjeld                    | 28,30 | 132 740          | 132 133          |
| Pensjonsforpliktelser                     | 10    | 28 694           | 40 009           |
| Forpliktelser ved utsatt skatt            | 15    | 170 607          | 192 705          |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>               |       | <b>3 030 391</b> | <b>3 132 990</b> |
| <b>Kortsiktig gjeld</b>                   |       |                  |                  |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld | 27    | 186 422          | 114 925          |
| Betalbar skatt                            | 15    | 159 852          | 28 880           |
| Derivater                                 | 22    | 210 444          | 181 300          |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>               |       | <b>556 718</b>   | <b>325 105</b>   |
| <b>Sum gjeld</b>                          |       | <b>3 587 109</b> | <b>3 458 095</b> |
| <b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>           |       | <b>5 602 340</b> | <b>5 154 492</b> |



## Oppstilling av endringer i egenkapitalen

**Konsernet SKS**  
1. januar - 31. desember  
(NOK 1 000)

| Note                              | Kontrollerende eierinteresse |                               |                              |                   | Sum              | Ikke-kontrollerende eierinteresse | Sum egenkapital  |
|-----------------------------------|------------------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|------------------|-----------------------------------|------------------|
|                                   | Aksjekapital                 | Tilgjengelig for salg reserve | Andre inntekter og kostnader | Annen egenkapital |                  |                                   |                  |
| <b>Egenkapital pr. 31.12.2019</b> | <b>100 572</b>               | <b>37 559</b>                 | <b>-172 669</b>              | <b>1 758 374</b>  | <b>1 723 839</b> | <b>31 407</b>                     | <b>1 755 246</b> |
| Innskudd fra minoritetsiere       |                              |                               |                              | -2 416            | 0                | 50                                | 50               |
| Resultat etter skatt              |                              |                               |                              |                   | -2 416           | 823                               | -1 593           |
| Andre inntekter og kostnader      |                              | 702                           | -31 410                      |                   | -30 708          | -98                               | -30 806          |
| Endring EK                        |                              |                               |                              | 1 571             | 1 571            | -1 241                            | 330              |
| Kjøp av minoriteter               |                              |                               |                              | -168              | -168             | -36                               | -204             |
| Utbytte                           |                              |                               |                              | -25 000           | -25 000          | -1 626                            | -26 626          |
| <b>Egenkapital pr. 31.12.2020</b> | <b>100 572</b>               | <b>38 261</b>                 | <b>-204 079</b>              | <b>1 732 361</b>  | <b>1 667 118</b> | <b>29 279</b>                     | <b>1 696 397</b> |
| Innskudd fra minoritetsiere       |                              |                               |                              |                   | 0                | 50                                | 50               |
| Resultat etter skatt              |                              |                               |                              | 268 555           | 268 555          | 13 577                            | 282 132          |
| Andre inntekter og kostnader      |                              | -42 686                       | 74 923                       |                   | 32 237           | 247                               | 32 484           |
| Endring EK                        |                              |                               |                              | 5 608             | 5 608            | -6                                | 5 602            |
| Kjøp av minoriteter               |                              |                               |                              |                   | 0                | -85                               | -85              |
| Utbytte                           |                              |                               |                              |                   | 0                | -1 349                            | -1 349           |
| <b>Egenkapital pr. 31.12.2021</b> | <b>100 572</b>               | <b>-4 425</b>                 | <b>-129 156</b>              | <b>2 006 524</b>  | <b>1 973 518</b> | <b>41 713</b>                     | <b>2 015 231</b> |

Penneo Dokumenttøkket: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO

EK-oppstilling



## Oppstilling over kontantstrømmer

### Konsernet SKS

1. januar - 31. desember

(NOK 1 000)

|                                                                  | 2021            | 2020            |
|------------------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>Kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>                        |                 |                 |
| Årets resultat før skatt                                         | 418 054         | 4 955           |
| Av- og nedskrivninger                                            | 82 811          | 80 751          |
| Resultatandel tilknyttede selskaper                              | -85 282         | -5 329          |
| Gevinst solgte virksomhet/driftsmidler                           | -223            | -68             |
| Urealiserte verdiendringer                                       | 16 725          | -30 525         |
| Poster klassifisert som finansaktivitet                          | 68 979          | 82 902          |
| Netto finansposter                                               | 2 285           | 2 013           |
| Betalbare skatter                                                | -28 880         | -156 886        |
| <b>Tilført fra årets virksomhet</b>                              | <b>474 469</b>  | <b>-22 187</b>  |
| Endring i langsiktige poster                                     | -15 974         | 660             |
| Endring i kortsiktige poster                                     | -157 463        | 41 757          |
| Utbytte fra tilknyttede selskaper                                | 6 900           | 4 630           |
| <b>Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter</b>                  | <b>307 932</b>  | <b>24 860</b>   |
| <b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>                  |                 |                 |
| Salg av varige driftsmidler                                      | 880             |                 |
| Kjøp av varige driftsmidler reinvesering                         | -46 581         | -39 512         |
| Kjøp av varige driftsmidler ny kraftutbygging                    | -31 843         | -22 499         |
| Salg av virksomhet                                               | 5 966           | 2 233           |
| Kjøp av finansielle eiendeler                                    | -29 820         | -2 100          |
| Lån til tilknyttede selskaper                                    | -20 000         | -30 000         |
| Netto endring av likvider ved kjøp/salg av datterselskaper       |                 | -2 328          |
| <b>Netto kontantsstrøm fra investeringsaktiviteter</b>           | <b>-121 398</b> | <b>-94 206</b>  |
| <b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>                 |                 |                 |
| Nedbetaling av gjeld                                             | -70 000         |                 |
| Egenkapitalendringer                                             | 50              | 50              |
| Rentekostnader finansiering                                      | -68 979         | -82 902         |
| Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser                 |                 | -25 000         |
| Utbytte betalt til ikke-kontrollerende eierinteresser            | -1 349          | -1 626          |
| <b>Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktiviteter</b> | <b>-140 278</b> | <b>-109 478</b> |
| <b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>          | <b>46 256</b>   | <b>-178 824</b> |
| <b>Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året</b>    | <b>504 721</b>  | <b>683 545</b>  |
| <b>Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt</b>          | <b>550 977</b>  | <b>504 721</b>  |
| <b>-herav bundne midler</b>                                      | <b>186 902</b>  | <b>78 200</b>   |
| Ikke benyttet kassekredittramme                                  | 250 000         | 150 000         |

Kontantstrømmen er satt opp etter den indirekte metoden. Likvider omfatter bankinnskudd.

Bundne midler er bankinnskudd stilt som garanti for kraftkjøp.

Kontantstrømoppstilling



## Innholdsfortegnelse noter- konsernregnskap

### Salten Kraftsamband AS konsern

#### Generelt

- Note 1 Regnskapsprinsipper
- Note 2 Estimater og forutsetninger
- Note 3 Segmentinformasjon

#### Viktige hendelser

- Note 4 Hendelser etter balansedagen
- Note 5 Oppkjøp/ virksomhetssammenslutning

#### Resultatregnskap

- Note 6 Salgsinntekter
- Note 7 Andre driftsinntekter
- Note 8 Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter
- Note 9 Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte
- Note 10 Pensjoner
- Note 11 AFP
- Note 12 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter
- Note 13 Andre driftskostnader
- Note 14 Finansposter
- Note 15 Skatt

#### Balanse

- Note 16 Immaterielle eiendeler
- Note 17 Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler
- Note 18 Varige driftsmidler
- Note 19 Beholdninger (varer)
- Note 20 Tilknyttede selskaper
- Note 21 Datterselskaper med vesentlige ikke kontrollerende eierandeler
- Note 22 Finansielle instrumenter
- Note 23 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer
- Note 24 Bankinnskudd, kontanter og lignende
- Note 25 Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte
- Note 26 Langsiktig gjeld
- Note 27 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld
- Note 28 Avsetninger

#### Andre opplysninger

- Note 29 Betingede utfall, tvistesaker m.m.
- Note 30 Leieavtaler
- Note 31 Nærstående parter
- Note 32 Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser
- Note 33 Opplysninger om offentliggjorte standarder som ikke er anvendt



## Note 1: Regnskapsprinsipper

### 1.1 Generell informasjon

Salten Kraftsamband AS er Nord-Norges største kraftprodusent med hovedkontor i Nord-Norge. Selskapet har hovedkontor på Fauske. Konsernet driver virksomhet innenfor hovedområdene vannkraftkraftproduksjon og kraftomsetning. I tillegg til kjerneaktivitetene har konsernet flere engasjement innenfor beslektede forretningsområder.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift og ledelsen bekrefter at forutsetningen er tilstede.

Årsregnskapet for 2021 ble godkjent av styret 6. april 2022.

### 1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet til Salten Kraftsamband AS (SKS) er avlagt i samsvar med Internasjonale Regnskapsstandarder (IFRS) som er vedtatt av EU fra og med regnskapsåret 2014. Tidligere årsregnskap er avlagt etter god regnskapsskikk (NGAAP).

Konsernregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter som er regnskapsført til virkelig verdi:

- Derivater klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet
- Aksjeinvesteringer klassifisert som tilgjengelig for salg

I tillegg er virkelig verdi benyttet som estimert anskaffelseskost for Reppa kraftverk på overgangstidspunktet til IFRS (1. januar 2013).

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og hendelser under ellers like forhold.

### 1.3 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper per 31.12.2021. Et foretak vurderes å være kontrollert av konsernet når konsernet er eksponert for eller har rettigheter til variabel avkastning fra sitt engasjement i vedkommende foretak, og har mulighet til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over foretaket. Konsernet vurderer alle relevante fakta og omstendigheter, for å evaluere hvorvidt konsernet har kontroll over foretaket det er investert i. Vurderingene gjøres for hver investering. Konsernet foretar en revurdering om det kontrollerer eller ikke kontrollerer et foretak når fakta og omstendigheter indikerer at det foreligger endringer i et eller flere av kontrollelementene.

Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunktet konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

Øvrige regnskapsprinsipper er inkludert i de respektive noter.



Side 7 av 50

Det konsoliderte regnskapet inkluderer følgende datterselskaper:

| Selskap                                          | Hjemland | Hovedvirksomhet     | Eierandel<br>2021 | Eierandel<br>2020 |
|--------------------------------------------------|----------|---------------------|-------------------|-------------------|
| <b>Morselskapets aksjer i datter</b>             | Norge    |                     |                   |                   |
| SKS Produksjon AS                                | Norge    | Produksjon av kraft | 100,0 %           | 100,0 %           |
| SKS Handel AS                                    | Norge    | Omsetning av kraft  | 100,0 %           | 100,0 %           |
| Rødøy-Lurøy Kraftverk AS                         | Norge    | Produksjon av kraft | 73,1 %            | 73,0 %            |
| <b>Aksjer i selskaper eid av datterselskaper</b> |          |                     |                   |                   |
| Hattfjelldal Kraft AS                            | Norge    | Vannkraftprosjekter | 66,9 %            | 66,9 %            |
| Krutåga Kraft AS                                 | Norge    | Vannkraftprosjekter | 71,7 %            | 71,5 %            |

Stemmeandel tilsvarer eierandel.

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8M8I-8E207-ZE380-SFQYO

Note 1 - Regnskapsprinsipper



## Note 2: Estimatusikkerhet

### *Regnskapsprinsipp knyttet til estimatusikkerhet:*

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet har selskapets ledelse benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Det vil kunne oppstå situasjoner som kan medføre endrede estimater, og dermed påvirke selskapets eiendeler, gjeld, egenkapital og resultat. Estimater og underliggende forutsetninger vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Selskapets mest vesentlige regnskapsestimater er knyttet til følgende poster:

- Avskrivninger på varige driftsmidler.
- Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter
- Pensjonsforpliktelser
- Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

### **Avskrivning på varige driftsmidler**

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Forventet økonomisk levetid eller brukstid for driftsmidlene bygger på erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger. Antatt restverdi hensyntas også i denne beregningen. Økonomisk levetid danner grunnlag for de årlige avskrivningene i resultatregnskapet. Endringer i estimatene for økonomisk levetid eller brukstid vil ha betydning for verdien av driftsmidlene.

### **Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter**

Konsernet har betydelige verdier i immaterielle eiendeler med ubestemt levetid. Disse verdiene testes årlig for verdifall. Ved beregning av verdien gjøres det en rekke estimater knyttet til framtidige kraftpriser, produksjonsvolum og andre estimater som påvirker kontantstrømmen. Se note 17 for ytterligere informasjon.

### **Pensjonsforpliktelser**

Beregning av pensjonsforpliktelsen innebærer valg av økonomiske forutsetninger knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Det er også knyttet usikkerhet rundt uttak av pensjonsrettigheter og levealder. Endringer i disse estimatene vil gi endringer i pensjonsforpliktelsen. Det vises til note 10 for nærmere beskrivelse av forutsetningene.

### **Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler**

Det benyttes estimater for å beregne framtidig kontantstrøm, som benyttes som virkelig verdi på finansielle anleggsmidler på de selskapene konsernet har eierinteresser i. Endring i disse estimatene vil gi endring i bokførte verdier.



## Note 3: Driftssegmenter

Konsernets oppfølging av virksomheten følger den juridiske selskapsstrukturen, og foretakets datterselskaper representerer hvert sitt driftssegment. Det er vurdert at konsernsjefen er øverste beslutningstaker.

Informasjon om driftssegmentene rapporteres separat dersom:

- rapportert driftsinntekt (eksternt og mellom segmenter) utgjør minst 10 % av samlet ekstern og intern inntekt for alle segmenter,
- segmentets absolutte rapporterte fortjeneste eller tap utgjør minst 10 % av det største av: samlet rapportert overskudd fra alle driftssegmenter som ikke rapporterte underskudd og samlet rapportert underskudd for alle driftssegmenter som rapporterte underskudd, eller
- segmentets eiendeler utgjør minst 10 % av samlede eiendeler for alle driftssegmenter.

På bakgrunn av dette er det identifisert to rapporterbare segmenter:

- SKS Produksjon AS
- SKS Handel AS

SKS Produksjon AS produserer elektrisk kraft fra flere vannkraftverk som selges til Nord Pool Spot. I tillegg selges konsesjonskraft og kvotekraft til kommuner og energiverk i Salten.

SKS Handel AS selger elektrisk kraft som kjøpes fra Nord Pool Spot, energiselskaper, kommuner og industrikunder som har kraftrettigheter. Selskapet selger og kjøper elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

Øvrige segmenter/datterselskaper presenteres samlet i kolonnen "øvrige".

Den finansielle rapporteringen for de rapporterbare segmentene er utarbeidet i tråd med god regnskapskikk hvilket er i samsvar med den interne rapporteringen til øverste beslutningstakere. De viktigste prinsippforskjellene mellom selskapsregnskapet og konsernregnskapet, er som følger:

- I segmentrapporteringen regnskapsføres derivater inngått med økonomisk sikring som formål først når den sikrede transaksjonen inntreffer.
- I konsernregnskapet er investeringer i tilknyttet selskap regnskapsført etter egenkapitalmetoden. I segmentrapporteringer er kostmetoden lagt til grunn.
- Aksjeinvesteringer er regnskapsført til kost (med nedskrivning ved verdifall som ikke anses forbigående) i segmentrapporteringen, men er i konsernregnskapet klassifisert som "tilgjengelig for salg" instrumenter og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer innregnet i totalresultatet.
- I konsernregnskapet innregnes aktuarielle gevinster og tap på ytelsesbaserte pensjonsforpliktelse i oppstilling av andre inntekter og kostnader. I selskapsregnskapene benyttes korridor metoden.

Alle transaksjoner mellom datterselskaper/segmenter er foretatt basert på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper.

| Per 31.12.2021<br>(NOK 1000)                                                | (NOK) | SKS<br>Produksjon | SKS<br>Handel  | Øvrige           | Konsernposter/<br>Elimineringer | IFRS-<br>justering | Konsolidert      |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------|-------------------|----------------|------------------|---------------------------------|--------------------|------------------|
| Salgssinntekter                                                             |       | 672 560           | 30 844         | 20 426           | 902                             | 30 225             | 754 957          |
| Andre driftsinntekter                                                       |       | 19 571            | 14 324         | 46 754           | -50 716                         |                    | 29 933           |
| <b>Brutto driftsinntekter</b>                                               |       | <b>692 131</b>    | <b>45 168</b>  | <b>67 180</b>    | <b>-49 814</b>                  | <b>30 225</b>      | <b>784 890</b>   |
| Energikjøp og overføringskostnader                                          |       | -107 052          |                | -3 109           |                                 |                    | -110 161         |
| Øvrige varekostnader                                                        |       | -7 011            | -5 820         | -328             | 6 671                           |                    | -6 488           |
| <b>Netto driftsinntekter</b>                                                |       | <b>578 068</b>    | <b>39 348</b>  | <b>63 743</b>    | <b>-43 143</b>                  | <b>30 225</b>      | <b>668 241</b>   |
| Lønns- og personalkostnader                                                 |       | -46 063           | -8 191         | -28 863          | 582                             | -2 108             | -84 643          |
| Av- og nedskrivninger                                                       |       | -46 222           | -202           | -4 106           | -32 062                         | -219               | -82 811          |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter                                         |       | -44 313           |                | -1 032           |                                 |                    | -45 345          |
| Andre driftskostnader                                                       |       | -78 842           | -8 464         | -15 664          | 42 561                          | 2 210              | -58 199          |
| <b>Sum driftskostnader</b>                                                  |       | <b>-215 440</b>   | <b>-16 857</b> | <b>-49 665</b>   | <b>11 081</b>                   | <b>-117</b>        | <b>-270 998</b>  |
| <b>Driftsresultat</b>                                                       |       | <b>362 628</b>    | <b>22 491</b>  | <b>14 078</b>    | <b>-32 062</b>                  | <b>30 108</b>      | <b>397 243</b>   |
| Finansinntekter                                                             |       | 1 781             | 360            | 89 556           | -82 488                         | 804                | 10 013           |
| Inntekt på inv.på tilknyttede selskaper                                     |       |                   |                | 52 614           | -10 552                         | 43 220             | 85 282           |
| Finanskostnader                                                             |       | -14 455           | -1 415         | -56 079          |                                 | -2 535             | -74 484          |
| Skattekostnad                                                               |       | -186 280          | -4 719         | -10 342          | 18 455                          | 46 870             | -136 016         |
| <b>Resultat etter skatt</b>                                                 |       | <b>163 674</b>    | <b>16 717</b>  | <b>89 827</b>    | <b>-106 647</b>                 | <b>118 467</b>     | <b>282 036</b>   |
| <b>Per 31.12.2021<br/>(NOK 1000)</b>                                        |       |                   |                |                  |                                 |                    |                  |
| <b>Investering i varige driftsmidler</b>                                    |       | <b>1 692 595</b>  | <b>412</b>     | <b>60 572</b>    | <b>1 267 040</b>                | <b>-403 792</b>    | <b>2 616 827</b> |
| <b>Investering i tilknyttet selskap og<br/>felleskontrollert virksomhet</b> |       | <b>338 000</b>    |                | <b>200</b>       | <b>673</b>                      | <b>-16 266</b>     | <b>322 607</b>   |
| <b>Totale eiendeler</b>                                                     |       | <b>2 632 049</b>  | <b>429 516</b> | <b>4 302 681</b> | <b>-2 628 857</b>               | <b>866 951</b>     | <b>5 602 340</b> |
| <b>Totale forpliktelse</b>                                                  |       | <b>857 912</b>    | <b>347 458</b> | <b>2 276 262</b> | <b>-436 337</b>                 | <b>541 814</b>     | <b>3 587 109</b> |

Note 3 - Driftssegmenter



Side 10 av 50

| Per 31.12.2020<br>1000)                                          | (NOK | SKS              | SKS            |                  | Konsernposter/<br>Elimineringer | IFRS-<br>justering | Konsolidert      |
|------------------------------------------------------------------|------|------------------|----------------|------------------|---------------------------------|--------------------|------------------|
|                                                                  |      | Produksjon       | Handel         | Øvrige           |                                 |                    |                  |
| Salgsinntekter                                                   |      | 327 845          | 13 333         | 10 883           | -323                            | -4 242             | 347 496          |
| Andre driftsinntekter                                            |      | 18 569           | 13 545         | 46 637           | -46 473                         |                    | 32 278           |
| <b>Brutto driftsinntekter</b>                                    |      | <b>346 414</b>   | <b>26 878</b>  | <b>57 520</b>    | <b>-46 796</b>                  | <b>-4 242</b>      | <b>379 774</b>   |
| Energikjøp og overføringskostnader                               |      | -38 115          |                | -1 226           |                                 |                    | -39 341          |
| Øvrige varekostnader                                             |      | -3 746           | -3 139         | -325             | 2 373                           |                    | -4 837           |
| <b>Netto driftsinntekter</b>                                     |      | <b>304 553</b>   | <b>23 739</b>  | <b>55 969</b>    | <b>-44 423</b>                  | <b>-4 242</b>      | <b>335 596</b>   |
| Lønns- og personalkostnader                                      |      | -51 282          | -8 602         | -25 706          | 362                             | -3 071             | -88 299          |
| Av- og nedskrivninger                                            |      | -44 227          | -208           | -4 114           | -32 030                         | -172               | -80 751          |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter                              |      | -40 695          |                | -742             |                                 |                    | -41 437          |
| Andre driftskostnader                                            |      | -78 472          | -8 216         | -13 829          | 44 060                          | 2 281              | -54 176          |
| <b>Sum driftskostnader</b>                                       |      | <b>-214 676</b>  | <b>-17 026</b> | <b>-44 391</b>   | <b>12 392</b>                   | <b>-962</b>        | <b>-264 663</b>  |
| <b>Driftsresultat</b>                                            |      | <b>89 877</b>    | <b>6 713</b>   | <b>11 578</b>    | <b>-32 031</b>                  | <b>-5 204</b>      | <b>70 933</b>    |
| Finansinntekter                                                  |      | 3 879            | 1 517          | 68 197           | -60 060                         | 1 939              | 15 472           |
| Inntekt på inv. på tilknyttede selskaper                         |      |                  |                | 4 630            | 1 689                           | -990               | 5 329            |
| Finanskostnader                                                  |      | -15 039          | -236           | -67 060          |                                 | -4 444             | -86 779          |
| Skattekostnad                                                    |      | -26 643          | -1 772         | -1 145           | 12 835                          | 10 177             | -6 548           |
| <b>Resultat etter skatt</b>                                      |      | <b>52 074</b>    | <b>6 222</b>   | <b>16 200</b>    | <b>-77 567</b>                  | <b>1 478</b>       | <b>-1 593</b>    |
| Per 31.12.2020<br>(NOK 1000)                                     |      | SKS              | SKS            |                  | Konsernposter/<br>Elimineringer | IFRS-justering     | Konsolidert      |
|                                                                  |      | Produksjon       | Handel         | Øvrige           |                                 |                    |                  |
| Investering i varige driftsmidler                                |      | 1 674 634        | 603            | 56 759           | 1 292 149                       | -398 836           | 2 625 309        |
| Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet |      | 288 000          |                | 76 862           | 2 759                           | -34 228            | 333 393          |
| <b>Totale eiendeler</b>                                          |      | <b>2 399 079</b> | <b>136 796</b> | <b>4 332 562</b> | <b>-2 429 531</b>               | <b>715 586</b>     | <b>5 154 492</b> |
| <b>Totale forpliktelser</b>                                      |      | <b>788 730</b>   | <b>71 454</b>  | <b>2 339 402</b> | <b>-279 607</b>                 | <b>538 116</b>     | <b>3 458 095</b> |

Note 3 - Driftssegmenter

Penneo Dokumenttøkket: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO



## Note 4: Hendelser etter balansedagen

Ny informasjon etter balansedagen om selskapets finansielle stilling på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker selskapets finansielle stilling på balansedagen, men som vil påvirke selskapets finansielle stilling i fremtiden, er det opplyst om dersom dette er vesentlig.

I slutten av år 2019 oppsto et utbrudd av koronaviruset SARS-CoV-2 i Kina. Virusutbruddet utviklet seg til en pandemi og spredte seg i begynnelsen av 2020 til resten av verden. Selskapet har klart seg bra gjennom pandemien og har i liten grad vært påvirket av nedstengingen som har rammet samfunnet.

Det er i styremøte 26. april 2022 besluttet utbetaling av utbytte på 95 MNOK.

*Ut over det som er nevnt over har det ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.*



## Note 5: Oppkjøp/virksomhetssammenslutning

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres i henhold til overtakelsesmetoden. Transaksjonsutgifter resultatføres etter hvert som de påløper.

Vederlaget ved kjøp av virksomhet måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Ved kjøp av en virksomhet vurderes alle overtatte eiendeler og forpliktelser for klassifisering og tilordning i samsvar med kontraktsbetingelser, økonomiske omstendigheter og relevante forhold på oppkjøpstidspunktet. Overtatte eiendeler og gjeld balanseføres til virkelig verdi med mindre det fremkommer av IFRS 3 at andre måleregler skal benyttes.

Merverdiallokeringen ved virksomhetssammenslutningen endres dersom det fremkommer ny informasjon om virkelig verdi gjeldende per dato for overtakelse av kontroll. Allokeringen kan endres inntil 12 måneder etter oppkjøpstidspunktet (dersom merverdiallokeringen som ble gjennomført på oppkjøpstidspunktet var foreløpig). Ikke-kontrollerende eierinteresser beregnes til de ikke-kontrollerende eierinteressenes andel av identifiserbare eiendeler og gjeld, eller til virkelig verdi. Valg av metode gjøres for hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Ved trinnvise oppkjøp måles tidligere eierandeler til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Verdiendringer på tidligere eierandeler resultatføres.

Goodwill beregnes som summen av vederlaget og regnskapsført verdi av ikke-kontrollerende eierinteresse og virkelig verdi av tidligere eide eierandeler, med fradrag for nettoverdien av identifiserbare eiendeler og forpliktelser beregnet på overtakelsestidspunktet. Goodwill avskrives ikke, men testes minst årlig for verdifall. I forbindelse med en nedskrivningsvurdering allokeres goodwill til tilhørende kontantstrømgenererende enheter eller grupper av kontantstrømgenererende enheter.

Dersom virkelig verdi av netto eiendeler i virksomhetssammenslutningen overstiger vederlaget (negativ goodwill) inntektsføres differansen umiddelbart på oppkjøpstidspunktet.

### Oppkjøp av virksomhet 2021

Det har ikke vært oppkjøp av virksomhet i 2021.



## Note 6: Salgsinntekter

IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder trådte i kraft fra 1. januar 2018. Etter selskapets vurdering medfører denne standarden ingen endring på inntektsføringen for selskapet.

Konsernets virksomhet omfatter både produksjon av kraft, kjøp og salg av kraft i engros markedet. Disse to forretningsområdene følges opp og styres separat. Produksjon selger den produserte kraften til SKS Handel, som balanserer konsernets kraftrettigheter og kraftavtaler inngått med eksterne kunder. SKS Handel selger og kjøper kraft på kraftbørsen.

Inntekt fra salg av varer innregnes når det vesentlige av risiko og avkastning er overført, det er sannsynlig at salget vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift.

Produksjonsvirksomheten har leveringsplikt på konsesjons- og kvotekraft. Leveringsforpliktelsen for 2021 utgjorde 301 GWh. Kvotekraften leveres til selvkost, mens konsesjonskraften leveres til en pris fastsatt av Stortinget. Se note 28.

Energiinntekter knyttet til handelsvirksomheten inntektsføres ved levering og presenteres netto sammenholdt med kjøp av kraft i resultatregnskapet.

Produksjonsvirksomheten optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotkraftpris. Dersom selskapet har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet via SKS Handel. Selskapet benytter kraftderivater for å sikre den underliggende produksjonen. Selskapet har også langsiktig avtale om fysiske levering av kraft med industrikunde. Selskapet har forpliktelse om å levere konsesjonskraft til kommuner i konsesjonsområdet til konsesjonskraftpris fastsatt av Olje- og energidepartementet, samt kvotekraft til selvkostpris.

Selskapet forvalter også kraft for eksterne kunder som har kraftrettigheter gjennom eierskap i konsesjonskraft eller kraftproduksjon.

Kjøp og salg av opprinnelsesgarantier og elsertifikater regnskapsføres ved inngåelse av kontrakt. Det samme gjelder provisjon vedrørende de samme kontraktene. Pr 31.12.21 var det balanseført fordringer på 7,7 mnok på

| (NOK 1 000)                                    | 2021           | 2020           |
|------------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Produksjonsvirksomhet</b>                   |                |                |
| Spot og regulerkraft                           | 627 194        | 150 335        |
| Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler        | 118 074        | 112 302        |
| Finansielle avtaler inngått for sikringsformål | -71 571        | 71 335         |
| Finansielle avtaler inngått for trading        | -7 911         | -11 854        |
| El-sertifikater og opprinnelsesgarantier       | 17 144         | 16 610         |
| Annet                                          | 10 055         |                |
| <b>Sum produksjonsvirksomhet</b>               | <b>692 985</b> | <b>338 728</b> |
| <b>Handelsvirksomhet</b>                       |                |                |
| Salg andre                                     | 1 008 241      | 290 692        |
| Salg eSett / Nord Pool                         | 321 453        | 9 406          |
| Kjøp Nord Pool / eSett / Statnett              | -330 430       | -83 920        |
| Kjøp produsenter                               | -1 010 680     | -255 923       |
| Realisert gevinst/tap sikring                  | 115 212        | -10 312        |
| Salg opprinnelsesgarantier og elsertifikater   | 51 258         | 167 433        |
| Kjøp opprinnelsesgarantier og elsertifikater   | -45 838        | -148 447       |
| Annet                                          | -47 244        | 39 839         |
| <b>Sum handelsvirksomhet</b>                   | <b>61 972</b>  | <b>8 768</b>   |
| <b>Salgsinntekter</b>                          | <b>754 957</b> | <b>347 496</b> |

Note 6 - Salgsinntekter



## Note 7: Andre inntekter

Salg av varer og tjenester regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført.

### *Øvrige inntekter*

Øvrige inntekter består i hovedsak av salg av administrasjonstjenester.

### *Salg av anleggsmidler*

Gevinst salg av anleggsmidler for 2021 relaterer seg til salg av en leilighet. For 2020 er det salg av et mindre bygg og transportmidler.

| (NOK 1 000)            | 2021          | 2020          |
|------------------------|---------------|---------------|
| Øvrige inntekter       | 29 710        | 32 210        |
| Salg av anleggsmidler  | 223           | 68            |
| <b>Andre inntekter</b> | <b>29 933</b> | <b>32 278</b> |

Note 7 - Andre inntekter



## Note 8: Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter

Selskapet kjøper også fysisk kraft fra kommuner, kraftselskaper og industrikunder som har kraftrettigheter. Det er valgt en annen netting av postene for innkjøp av salg av kraft i handelsvirksomheten, se note 6.

Produksjonsvirksomhetene har overføringskostnader som er transportkostnaden for levering av produsert kraft ut på nettet.

Både innenfor krafthandel og produksjon inngår finansielle kontrakter på kjøp av kraft på kraftbørsen Nasdaq og dels også med kommuner, kraftselskaper og industrikunder. Verdiendringer på disse kontraktene presenteres særskilt, og inngår ikke i energikjøpskostnaden. Viser her til note 22 for nærmere omtale.

| (NOK 1000)                                                                 | 2021           | 2020          |
|----------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------|
| Gebyrer og provisjoner                                                     | 6 488          | 4 837         |
| <b>Energikjøp</b>                                                          | <b>6 488</b>   | <b>4 837</b>  |
| <b>Overføringskostnader</b>                                                | <b>110 161</b> | <b>39 341</b> |
| <b>Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter</b> | <b>116 649</b> | <b>44 178</b> |



## Note 9: Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte

| (NOK 1 000)                                    | 2021          | 2020          |
|------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Lønn                                           | 72 439        | 73 142        |
| Pensjonskostnad                                | 12 106        | 12 591        |
| Arbeidsgiveravgift                             | 5 000         | 4 071         |
| Andre ytelser                                  | 3 791         | 3 849         |
| Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider | -8 693        | -5 354        |
| <b>Totale lønnskostnader</b>                   | <b>84 643</b> | <b>88 299</b> |

Antall årsverk som har vært sysselsatt i regnskapsåret: 82,26 87,14

### Ytelser til ledende ansatte

| (NOK 1 000)                      | Styre-<br>honorar | Lønn          | Natural-<br>ytelser | Pensjons-<br>kostnad | Samlet godt-<br>gjørelse |
|----------------------------------|-------------------|---------------|---------------------|----------------------|--------------------------|
| <b>Ledende ansatte</b>           |                   |               |                     |                      |                          |
| Konsernsjef                      |                   | 1 853         | 175                 | 222                  | 2 250                    |
| Øvrige nøkkelpersoner i ledelsen | 57                | 9 052         | 101                 | 2 252                | 11 462                   |
| <b>Styret</b>                    | 903               |               |                     |                      |                          |
| <b>Samlet godtgjørelse</b>       | <b>960</b>        | <b>10 905</b> | <b>276</b>          | <b>2 474</b>         | <b>13 712</b>            |

Leder gruppen er utvidet med 3 personer fra foregående år.

Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer har bonusordninger eller opsjonsordninger.

Konsernsjefen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern, enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggsgodtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder.

Konsernledelsen deltar i den generelle pensjonsordningen i selskapet som er beskrevet i pensjonsnoten. Pensjonsgrunnlaget er begrenset oppad til 12G. Den periodiserte pensjonskostnaden oppgitt over tilsvarer bruttopensjonskostnad, og er beregnet i tråd med de prinsipper og forutsetninger som angitt i pensjonsnoten.

Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for medlemmer av ledergruppen, styrets ansatte eller andre valgte selskapsorganer.



## Note 10: Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser

Selskapet plikter å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i KLP. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 og 2019 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

Foretaket er også med i AFP-ordningen. Se note 11 for nærmere beskrivelse

### Innskuddsordning

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillat sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

68 ansatte inngår i innskuddsordningen. Innskuddsordningen er kostnadsført over resultat med 5,4 mnok i 2021.

Tilsvarende beløp for 2020 var 4,7 mnok.

### Ytelsesordningen

Pensjonsforpliktelsen (brutto) vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi. Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under lønns- og personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot andre inntekter og kostnader (OCI).

Aktuarielle gevinster og tap føres over andre inntekter og kostnader (OCI). Aktuarielle gevinster og tap, blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer.

I ytelsesordningen inngår 20 aktive ansatte samt 208 tidligere ansatte med oppsatte rettigheter.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:

| (NOK 1 000)                                             | 2021          | 2020          |
|---------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Pensjonskostnad over resultat                           | 11 434        | 11 586        |
| Rentekostnad på pensjonsforpliktelse                    | 672           | 1 005         |
| <b>Sum pensjonskostnad over resultat</b>                | <b>12 106</b> | <b>12 591</b> |
| Pensjonskostnad over andre inntekter og kostnader (OCI) | 2 108         | -12 424       |
| <b>Netto pensjonskostnader</b>                          | <b>14 214</b> | <b>167</b>    |

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i ytelsesordningen:

| (NOK 1 000)                                     | 2021    | 2020   |
|-------------------------------------------------|---------|--------|
| Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor | 40 009  | 28 650 |
| Resultatført pensjonskostnad                    | 4 667   | 4 858  |
| Resultatført finanskostnader                    | 672     | 1 005  |
| Ført mot OCI inkl. aga                          | -2 339  | 12 634 |
| Aga innbetalt premie/tilskudd                   | -693    | -302   |
| Innbetalt premie/tilskudd inkl adm              | -13 622 | -6 836 |
| Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år   | 28 694  | 40 009 |

Tidligere konsernsjef har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.

Note 10 - Pensjoner m.v.



## Aktuarmessige forutsetninger

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Grunnlaget for diskonteringsrenten er fastsatt basert på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i det norske markedet. OMF er obligasjoner med fortrinnsrett utstedt av kredittforetak eid av norske banker og er regulert i egen lov, og anses generelt for å være av høy kvalitet (lav markeds- og kredittrisiko). Markedet for OMF er vurdert som tilstrekkelig dypt, likvid og viser pålitelig prising, og er således anvendt som grunnlag for å fastsette diskonteringsrenten.

Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på historiske observasjoner for selskapet.

Den beregnede pensjonsforpliktelsen hensyntar at de offentlige ordningene er gjenstand for levealdersjustering for alle perioder som er presentert.

|                                     | 2021  | 2020  |
|-------------------------------------|-------|-------|
| <i>Økonomiske forutsetninger:</i>   |       |       |
| Diskonteringsrente i %              | 1,90  | 1,70  |
| Økning i grunnbeløp (G) i %         | 2,50  | 2,00  |
| Lønnsvekst i %                      | 2,75  | 2,25  |
| Pensjonsregulering i %              | 1,73  | 1,24  |
| <i>Demografiske forutsetninger:</i> |       |       |
| Dødelighet                          | K2013 | K2013 |

## Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

| Diskonteringsrenten redusert med 0,5% -poeng | Økning  |
|----------------------------------------------|---------|
| DBO                                          | 10,45 % |
| SC                                           | 14,30 % |

| Lønnsvekst økt med 0,25%-poeng | Økning |
|--------------------------------|--------|
| DBO                            | 1,35 % |
| SC                             | 3,30 % |

| Dødeligheten styrket med 10% | Økning |
|------------------------------|--------|
| DBO                          | 2,50 % |
| SC                           | 1,90 % |

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og endringer i noen forutsetninger er korrelerte. Beregningen av DBO og SC i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning DBO som framkommer i balansen.

Note 10 - Pensjoner m.v.



## Note 11: Avtalefestet pensjon (AFP)

### Forpliktelser i (ny) AFP-ordning

Konsernet er tilsluttet AFP-ordningen, som er en kollektiv pensjonsordning for tariffestet sektor i Norge, og omfattet ved oppstart i 2011 ca 650.000 arbeidstakere. AFP-ordningen er basert på et trepartsamarbeid mellom arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Staten dekker 1/3 av pensjonsutgiftene til AFP, mens tilsluttede foretak dekker 2/3. Alle konsernets ansatte er medlemmer i ordningen.

### *Regnskapsmessig behandling*

Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Konsernet er ikke i stand til å identifisere sin andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, og på denne bakgrunn regnskapsføres ordningen som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

Tilskudd til AFP ordningen inngår i lønnskostnader og utgjorde i 2021 TNOK 1010 (2020: TNOK 927). Neste års premie er estimert til ca 804 TNOK .

**Note 12: Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter**

Eiendomsskatt er en kommunal skatt. Grunnlaget for eiendomsskatten for kraftproduksjon utskrives på grunnlag av verdien på kraftverket. Eiendomsskatt for øvrige eiendommer takseres av den enkelte kommune der eiendommen er lokalisert.

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og ikke som ordinær skatt med bakgrunn i at skatten beregnes av kraftverkets/eiendommens verdi og er sånn sett ikke direkte knyttet til resultatet.

Konsesjonsavgift er en årlig avgift kraftverkseieren må betale til staten og de berørte kommunene som erstatning for skade og ulempe som er påført ved vannkraftutbygging. Avgiftssatsen indeksreguleres hvert femte år av NVE.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgift kostnadsføres når konsernet pådrar seg en forpliktelse til å betale skatten/avgiften.

Fremtidig konsesjonsavgift er ikke avsatt som kontraktmessig forpliktelse i balansen, fordi det er en legal forpliktelse pålagt av det offentlige.

| (NOK 1 000)                                | 2021          | 2020          |
|--------------------------------------------|---------------|---------------|
| Eiendomsskatt                              | 32 102        | 28 210        |
| Konsesjonsavgifter                         | 13 243        | 13 227        |
| <b>Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter</b> | <b>45 345</b> | <b>41 437</b> |



## Note 13: Andre driftskostnader

### Andre driftskostnader

| (NOK 1 000)                              | 2021          | 2020          |
|------------------------------------------|---------------|---------------|
| Drift og vedlikehold bygninger/kraftverk | 10 620        | 11 851        |
| Leie fallrettigheter                     | 8 790         | 4 132         |
| Lisenser og IT-kostnader                 | 9 832         | 10 919        |
| Drift biler og kjøretøy                  | 1 422         | 1 275         |
| Reisekostnader                           | 534           | 415           |
| Forsikringer                             | 3 710         | 3 690         |
| Kjøp av fremmedtjenester                 | 13 102        | 13 788        |
| Øvrige driftskostnader                   | 10 189        | 8 106         |
| <b>Sum andre driftskostnader</b>         | <b>58 199</b> | <b>54 176</b> |

### Spesifikasjon revisjonshonorar

| (NOK 1 000)                      | 2021       | 2020       |
|----------------------------------|------------|------------|
| Lovpålagt revisjon               | 664        | 554        |
| Andre tjenester utenfor revisjon | 192        | 74         |
| <b>Totalt</b>                    | <b>856</b> | <b>628</b> |

Merverdiavgift er ikke inkludert i honoraret til revisor.

**Note 14: Finansposter**

Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent. Utbytte innregnes når retten til å motta betaling er etablert.

Foretaket har investeringer i aksjer som er klassifisert som "tilgjengelig for salg". Investeringene regnskapsføres til virkelig verdi i balansen, mens verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat, med unntak av når det foreligger et tap ved verdifall. Et verdifall blir innregnet når det foreligger objektive indikasjoner på at eiendelen har falt i verdi. Når en aksje klassifisert som tilgjengelig for salg og eiendelen blir solgt eller fraregnet av andre årsaker, omklassifiseres kumulative verdiendringer som er innregnet i "andre inntekter og kostnader" til resultatet og posten "gevinst ved salg av aksjer".

Konsernets lån er regnskapsført til amortisert kost, og rentekostnader innregnes etter "effektiv rentes metode". Foretaket benytter rentebytteavtaler for å redusere renterisikoen. Det benyttes sikringsbokføring av rentebytteavtaler, og verdiendringer på avtalene er presentert som "verdiendring renteavtaler" i oppstilling av totalresultat.

Foretaket inngår også finansielle kraftavtaler. Disse anses om driftsrelaterte og inngår ikke i finansposter.

**Finansinntekter**

| (NOK 1 000)                | 2021          | 2020          |
|----------------------------|---------------|---------------|
| Renteinntekter             | 4 143         | 4 515         |
| Gevinst ved salg av aksjer |               | 2 067         |
| Andre finansinntekter      | 5 870         | 8 890         |
| <b>Sum finansinntekter</b> | <b>10 013</b> | <b>15 472</b> |

**Finanskostnader**

| (NOK 1 000)                | 2021          | 2020          |
|----------------------------|---------------|---------------|
| Rentekostnader             | 68 979        | 82 902        |
| Andre finanskostnader      | 5 505         | 3 877         |
| <b>Sum finanskostnader</b> | <b>74 484</b> | <b>86 779</b> |



## Note 15: Skatt

Skattekostnaden består av ordinær inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Aktuell skattesats for 2021 er 22 % inntektsskatt og 47,4% grunnrenteskatt.

Vannkraftproduksjonen er belastet med grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og beregnes på det enkelte kraftverk. Skattesatsen er 47,4 % av netto grunnrenteinntekt. Inntekten beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr.time med fradrag for driftskostnader, skattemessige avskrivinger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapsskatt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av gjennomsnittlig skattemessig verdi av driftsmidler knyttet til kraftverket multiplisert med en normrente. For 2021 er normrenten 0,3 %. Fra og med år 2021 gis det direkte fradrag for nye investeringer i skattegrunnlaget for grunnrenteskatt. Noe som gir skattegrunnlaget karakter av en kontantstrømskatt.

Negativ grunnrenteinntekt kan motregnes positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet før 2007 kan ikke motregnes andre verk, men kun nyttes på kraftverket der den er opparbeidet.

Naturressursskatt er en skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv år. Skattesaten er 1,3 øre pr kWh og fordeles mellom kommuner og fylkeskommunen. Naturressursskatten motregnes i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger inntektsskatten balanseføres den som renteførende fordring og motregnes senere år.

Inntektsskatt består av alminnelig skatt og endring i utsatt skatt. Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld med unntak av:

- førstegangsinnregning av goodwill,
- førstegangsinnregning av en eiendel eller forpliktelse i en transaksjon som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskapsmessig overskudd eller skattepliktig inntekt
- midlertidige forskjeller relatert til tilbakeholdte resultater i datterselskaper.

En eiendel ved utsatt skatt er regnskapsført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapene regnskapsfører tidligere ikke regnskapsført eiendel ved utsatt skatt i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere eiendel ved utsatt skatt i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er målt basert på forventet fremtidig skattesats til de selskapene i konsernet hvor det har oppstått midlertidige forskjeller. For eiendeler og forpliktelser innenfor grunnrenteskattregimet hensyntas forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt både alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt.

Periodeskatt og eiendeler eller forpliktelser ved utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

| <b>Skattekostnad</b>       |                |              |
|----------------------------|----------------|--------------|
| (NOK 1 000)                | <b>2021</b>    | <b>2020</b>  |
| <b>Betalbar skatt</b>      |                |              |
| Betalbar naturressursskatt | 23 675         | 24 930       |
| Betalbar grunnrenteskatt   | 120 828        | 3 949        |
| Betalbar overskuddsskatt   | 30 552         | -15 038      |
| <b>Utsatt skatt:</b>       |                |              |
| Endring utsatt skatt       | -39 133        | -7 293       |
| <b>Skattekostnad</b>       | <b>135 922</b> | <b>6 548</b> |

| <b>Avstemming av effektiv skattesats</b> |                |             |
|------------------------------------------|----------------|-------------|
| (NOK 1 000)                              | <b>2021</b>    | <b>2020</b> |
| <b>Resultat før skatt</b>                | <b>418 054</b> | 4 955       |
| Skatt beregnet til 22%                   | 91 972         | 1 090       |
| Betalbar grunnrenteskatt 37%             | 120 828        | 3 949       |
| Endring utsatt skatt grunnrente 37%      | -64 057        | -143        |
| Permanente forskjeller                   | -12 821        | 1 652       |
| <b>Skattekostnad</b>                     | <b>135 922</b> | 6 548       |
| Effektiv skattesats                      | 33 %           | 132 %       |

Note 15 - Skatt



Side 24 av 50

## Forpliktelses og eiendeler ved utsatt skatt:

| (NOK 1 000)                                     | Balanse        |                | Resultatregnskap |               | Andre inntekter og kostnader (OCI) |               |
|-------------------------------------------------|----------------|----------------|------------------|---------------|------------------------------------|---------------|
|                                                 | 2021           | 2020           | 2021             | 2020          | 2021                               | 2020          |
| <b>Utsatt overskuddsskatt</b>                   |                |                |                  |               |                                    |               |
| Varige driftsmidler                             | 322 505        | 350 177        | -27 672          | 7 781         |                                    |               |
| Pensjoner                                       | -28 694        | -40 010        | 8 977            | 1 065         | 2 339                              | -12 424       |
| Underskudd til fremføring                       | -4 162         | -4 046         | -116             | 8 361         |                                    |               |
| Annet                                           | 154 132        | -42 148        | 118 598          | -37 491       | 73 268                             | -4 657        |
| Grunnlag utsatt skatt                           | 443 781        | 263 973        | 99 787           | -20 284       | 75 607                             | -17 081       |
| <b>Forpliktelses ved utsatt overskuddsskatt</b> | <b>97 632</b>  | <b>58 074</b>  | <b>21 953</b>    | <b>-4 462</b> | <b>16 634</b>                      | <b>-3 758</b> |
| <b>Utsatt grunnrenteskatt</b>                   |                |                |                  |               |                                    |               |
| Varige driftsmidler                             | 230 657        | 397 065        | -166 408         | 501           |                                    |               |
| Pensjoner                                       | -33 427        | -33 198        | 1 311            | -1 759        | 1 083                              | -7 218        |
| Grunnlag utsatt gr.renteskatt                   | 197 230        | 363 867        | -165 097         | -1 258        | 1 083                              | -7 218        |
| <b>Forpliktelses ved utsatt grunnrenteskatt</b> | <b>72 975</b>  | <b>134 631</b> | <b>-61 086</b>   | <b>-465</b>   | <b>401</b>                         | <b>-2 671</b> |
| <b>Sum forpliktelses ved utsatt skatt</b>       | <b>170 607</b> | <b>192 705</b> | <b>-39 133</b>   | <b>-4 928</b> | <b>17 034</b>                      | <b>-6 428</b> |

## Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt

| (NOK 1 000)                                                                    | 2021           | 2020           |
|--------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Balanse per 01.01                                                              | 192 705        | 205 677        |
| Endring ved salg av datterselskap                                              |                | 780            |
| Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via resultatoppstillingen              | -39 132        | -7 324         |
| Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via andre inntekter og kostnader (OCI) | 17 034         | -6 428         |
| <b>Netto forpliktelse ved utsatt skatt per 31.12</b>                           | <b>170 607</b> | <b>192 705</b> |

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO

Note 15 - Skatt

## Note 16: Immaterielle eiendeler

*Regnskapsprinsipper knyttet til immaterielle eiendeler:*

Immaterielle eiendeler innregnes initielt til kost. Anskaffelseskost for immaterielle eiendeler ervervet i en virksomhetssammeslutning er de immaterielle eiendelenes virkelige verdi på oppkjøpstidspunktet. Balanseførte immaterielle eiendeler regnskapsføres til kost redusert for eventuell av- og nedskrivning.

Internt genererte immaterielle eiendeler, med unntak av balanseførte utviklingskostnader, balanseføres ikke, men kostnadsføres løpende.

Økonomisk levetid er enten bestemt eller ubestemt. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og -periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode og/eller -periode behandles som estimatendring.

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller som en del av en kontantstrømgenererende enhet. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke. Levetiden vurderes årlig med hensyn til om antakelsen om ubestemt levetid kan forsvares. Dersom denne antakelsen ikke kan forsvares, behandles endringen til bestemt levetid prospektivt.

### Immaterielle eiendeler 31.12.2021

| (NOK 1 000)                              | Goodwill       | Fallrettigheter | Andre rettigheter | Sum 2021         |
|------------------------------------------|----------------|-----------------|-------------------|------------------|
| Balanseført verdi 1. januar              | 301 440        | 917 225         | 716               | 1 219 381        |
| Tilgang/-avgang                          |                |                 | 2 577             | 2 577            |
| Avskrivning                              |                | -928            | -989              | -1 917           |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>    | <b>301 440</b> | <b>916 297</b>  | <b>2 304</b>      | <b>1 220 041</b> |
| <b>Balanseført verdi pr. 1. januar</b>   | <b>301 440</b> | <b>917 225</b>  |                   | <b>1 218 665</b> |
| Anskaffelseskost                         | 301 440        | 919 081         | 4 379             | 1 224 900        |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger        |                | -2 784          | -2 075            | -4 859           |
| <b>Balanseført verdi pr 31. desember</b> | <b>301 440</b> | <b>916 297</b>  | <b>2 304</b>      | <b>1 220 041</b> |
| Økonomisk levetid                        | ubestemt       | ubestemt        | 1-3 år            |                  |
| Avskrivningsmetode                       | IA             | IA              | Lineær            |                  |

### Immaterielle eiendeler 31.12.2020

| (NOK 1 000)                              | Goodwill       | Fallrettigheter | Andre rettigheter | Sum 2020         |
|------------------------------------------|----------------|-----------------|-------------------|------------------|
| Balanseført verdi 1. januar              | 301 440        | 918 153         | 800               | 1 220 393        |
| Tilgang                                  |                |                 |                   | 0                |
| Avskrivning                              |                | -928            | -84               | -1 012           |
| <b>Balanseført verdi 31. desember</b>    | <b>301 440</b> | <b>917 225</b>  | <b>716</b>        | <b>1 219 381</b> |
| <b>Balanseført verdi pr. 1. januar</b>   | <b>301 440</b> | <b>820 781</b>  |                   | <b>1 122 221</b> |
| Anskaffelseskost                         | 301 440        | 919 081         | 1 059             | 1 221 580        |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger        |                | -1 856          | -343              | -2 199           |
| <b>Balanseført verdi pr 31. desember</b> | <b>301 440</b> | <b>917 225</b>  | <b>716</b>        | <b>1 219 381</b> |
| Økonomisk levetid                        | ubestemt       | ubestemt        | 1-3 år            |                  |
| Avskrivningsmetode                       | IA             | IA              | Lineær            |                  |

Fallrettighetene som er evigvarende og avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Fallrettigheter som er innregnet etter IFRS 16 og som er tidsbegrenset avskrives over avtalens løpetid.

Goodwill avskrives ikke, men testet også for verdifall hvert år.

Nedskrivningstest av fallrettigheter og goodwill er omtalt i note 17.

Note 16 - Immaterielle eiend

**Note 17: Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler**

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for verdifall når det foreligger indikasjoner på verdifall, og testes også årlig for verdifall. Den årlige testen ble gjort 31.12.2021. Det ble ikke innregnet tap ved verdifall i 2021.

Test for verdifall gjennomføres for den kontantgenererende enheten som de immaterielle eiendelene er tilordnet. En kontantgenererende enhet er den minste gruppen av eiendeler som har uavhengige inngående kontantstrømmer.

Tap ved verdifall innregnes dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi.

Gjenvinnbart beløp er fastsatt basert på en vurdering av de kontantgenererende enhetens bruksverdi. Bruksverdien er beregnet basert på en diskontering av forventede framtidige kontantstrømmer etter skatt, diskontert med en relevant diskonteringsrente etter skatt som hensyntar løpetid og risiko. Det er brukt diskonteringsrente på 5,4 % i beregningene.

Fallrettighetene har ikke egne uavhengige kontantstrømmer, men testes for verdifall sammen med tilhørende kraftverk. Goodwillen er knyttet til en virksomhetssammenslutning i 2011 i SKS Produksjon, og all goodwill er allokert til SKS Produksjon, som er ansett å være en egen kontantstrømsgenererende enhet innen konsernet.

Det er benyttet sammenfallende forutsetning ved test av verdifall både for goodwill og fallrettigheter da begge eiendeler knytter seg til samme virksomhetsområde (produksjonsvirksomheten).

**Følgende forutsetninger er benyttet ved beregning av bruksverdi**

Beregning av bruksverdi for SKS Produksjon AS er utført med bakgrunn i fremskrivning av kontantstrømmer basert på prognoser. Energiprisen på elektrisk kraft har falt de siste årene, men ledelsen er av den oppfatning at energiprisen vil komme opp på et høyere nivå i løpet av noen år. Kontantstrømmen er beregnet frem i tid, tilsvarende selskapets konsesjoner. Kontantstrømmene er fastsatt med utgangspunkt i historiske tall, men priskurven på kraft er estimert basert på virkelige forwardpriser ved årsskiftet.

Beregning av bruksverdi for de kontantstrømsgenererende enhetene, er mest sensitiv for endringer i diskonteringsrente og fremtidige kraftpriser.

**Diskonteringsrente**

Diskonteringsrente er basert på vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC). Diskonteringssatsene reflekterer markedets avkastningskrav per tidspunkt for test i den bransjen den kontantstrømsgenererende enheten sammenlignes med.

**Kraftpriser**

Kraftpriser i perioden er basert på ledelsens forventninger til markedsutviklingen. Basert på tilgjengelig informasjon og ledelsens kunnskap til markedet, forventes stigende kraftpriser etter år 2022. Ledelsens forventninger er basert på historisk trendutvikling og offentlige bransjeanalyser. Selskapet beregner egne prisforventninger basert på tilgjengelig informasjon om markedet.

**Sensitivitetsanalyse for nøkkelforutsetninger**

Kjøpet av eierposten i SKS Produksjon fra Norsk Hydro Produksjon i 2011, er av ledelsen oppfatning et godt kjøp, og nedskrivningstesten viser at beregnet gjenvinnbart beløp overstiger balanseført verdi. Det er utført en sensitivitetsanalyse og denne viser at en endring av nøkkelforutsetninger innenfor et rimelig mulighetsområde, ikke vil medføre at balanseført verdi overstiger bruksverdien.



## Note 18: Varige driftsmidler

Varige driftsmidler måles til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Anskaffelseskost for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk, og direkte henførbare utgifter som oppstår som følge av anskaffelsen eller tilvirkningen. For egenutviklede varige driftsmidler/anlegg under utførelse som krever en lang periode for å bli klar for bruk, inkluderer anskaffelseskost også låneutgifter som er direkte henførbare til tilvirkningen av eiendelen.

Utgifter til løpende vedlikehold resultatføres. Utgifter til utskiftninger av deler som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført, mens den balanseførte verdien av eiendelen som skiftes ut blir fraregnet.

Avskrivningsperiode og -metode vurderes årlig. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmiddelet blir tatt i bruk.

| (NOK 1 000)                                | Grunn-<br>erhvervelser | Kraftverk        | Fiber         | Bygninger<br>inkl. boliger | Transport-<br>utstyr | Inventar og<br>utstyr | Data-/samb-<br>andsutstyr | Anlegg under<br>utførelse | 2021<br>sum      |
|--------------------------------------------|------------------------|------------------|---------------|----------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|---------------------------|------------------|
| <b>Balanseført verdi 1. januar 2021</b>    | 4 048                  | 2 395 413        | 23 067        | 33 052                     | 4 026                | 4 182                 | 3 923                     | 157 598                   | 2 625 309        |
| Tilgang/avgang                             |                        | 52 936           |               | 34                         |                      | 257                   | 6 413                     | 13 762                    | 73 402           |
| Reversering av nedskrivning                |                        |                  |               |                            |                      |                       |                           |                           | 0                |
| Avskrivning                                |                        | -73 838          | -1 773        | -2 576                     | -1 197               | -597                  | -1 903                    |                           | -81 884          |
| <b>Balanseført verdi 31. desember 2021</b> | <b>4 048</b>           | <b>2 374 511</b> | <b>21 294</b> | <b>30 510</b>              | <b>2 829</b>         | <b>3 842</b>          | <b>8 433</b>              | <b>171 360</b>            | <b>2 616 827</b> |
| <b>Per 31. desember 2021</b>               |                        |                  |               |                            |                      |                       |                           |                           |                  |
| Anskaffelseskost                           | 4 048                  | 3 728 788        | 39 407        | 88 306                     | 19 280               | 14 330                | 30 664                    | 171 360                   | 4 096 183        |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger          | 0                      | -1 354 277       | -18 113       | -57 796                    | -16 451              | -10 488               | -22 231                   |                           | -1 479 356       |
| <b>Balanseført verdi</b>                   | <b>4 048</b>           | <b>2 374 511</b> | <b>21 294</b> | <b>30 510</b>              | <b>2 829</b>         | <b>3 842</b>          | <b>8 433</b>              | <b>171 360</b>            | <b>2 616 827</b> |
| (NOK 1 000)                                | Grunn-<br>erhvervelser | Kraftverk        | Fiber         | Bygninger<br>inkl. boliger | Transport-<br>utstyr | Inventar og<br>utstyr | Data-/samb-<br>andsutstyr | Anlegg under<br>utførelse | 2020<br>sum      |
| <b>Balanseført verdi 1. januar 2020</b>    | 4 048                  | 2 460 229        | 34 995        | 32 061                     | 5 276                | 4 543                 | 5 275                     | 108 710                   | 2 655 137        |
| Tilgang/avgang                             |                        | 6 632            | -9 994        | 3 549                      | 307                  | 325                   | 278                       | 48 888                    | 49 985           |
| Reversering av nedskrivning                |                        |                  |               |                            |                      |                       |                           |                           |                  |
| Avskrivning                                |                        | -71 448          | -1 934        | -2 558                     | -1 557               | -686                  | -1 630                    |                           | -79 813          |
| <b>Balanseført verdi 31. desember 2020</b> | <b>4 048</b>           | <b>2 395 413</b> | <b>23 067</b> | <b>33 052</b>              | <b>4 026</b>         | <b>4 182</b>          | <b>3 923</b>              | <b>157 598</b>            | <b>2 625 309</b> |
| <b>Per 31. desember 2020</b>               |                        |                  |               |                            |                      |                       |                           |                           |                  |
| Anskaffelseskost                           | 4 048                  | 3 675 852        | 39 407        | 88 095                     | 19 279               | 14 923                | 36 639                    | 157 598                   | 4 035 841        |
| Akkumulerte av- og nedskrivninger          | 0                      | -1 280 439       | -16 340       | -55 043                    | -15 253              | -10 741               | -32 716                   |                           | -1 410 532       |
| <b>Balanseført verdi</b>                   | <b>4 048</b>           | <b>2 395 413</b> | <b>23 067</b> | <b>33 052</b>              | <b>4 026</b>         | <b>4 182</b>          | <b>3 923</b>              | <b>157 598</b>            | <b>2 625 309</b> |

|                    |             |          |         |          |         |         |         |             |
|--------------------|-------------|----------|---------|----------|---------|---------|---------|-------------|
| Økonomisk levetid  |             | 25-99 år | 20 år   | 40-50 år | 5-10 år | 3-10 år | 3-5 år  |             |
| Avskrivningsmetode | ingen avsk. | lineært  | lineært | lineært  | lineært | lineært | lineært | ingen avsk. |

### Anlegg under utførelse

#### Kapitaliserte lånerenter

Kapitaliserte lånerenter utgjorde 17 MNOK i 2021, for 2020 var det 16,5 MNOK.

#### Nedskrivning

Det er ikke indikasjoner på verdifall i 2021 og 2020.

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO



## Note 19: Beholdninger

### *Elsertifikater:*

**Produksjon** – mottatte elsertifikater anses som offentlig driftstilskudd og verdien inntektsføres i takt med produksjon. Beholdning av elsertifikater som er solgt med angitt leveringsdato balanseføres til kontraktspris. Beholdning av elsertifikater som ikke er solgt måles til laveste verdi av anskaffelseskost (verdi ved tildeling) og virkelig verdi. Gevinst og tap ved salg presenteres som inntekt. Det er usikkerhet rundt regelverket for regnskapsmessig behandling av elsertifikater i revisjonsmiljøet i Norge. Usikkerheten går på når inntektsføring av kontraktspris på solgte sertifikater kan skje. I dag inntektsføres dette på utstedelsestidspunktet, men regnskapsteorien trolig vil ende med at inntektsføring først kan skje ved levering. Dersom dette hadde vært praksis for 2021 ville beholdning og inntekten vært 0,8 mnok lavere. Økningen ville da vært overført til 2021.

| (NOK 1 000) | 2021  | 2020  |
|-------------|-------|-------|
| Produksjon  | 1 096 | 4 299 |

**Note 20: Investeringer i tilknyttede selskaper**

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper. Tilknyttede selskaper er selskaper hvor konsernet har betydelig innflytelse. Tilknyttede selskaper innregnes etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Ved førstegangsinnregning vurderes tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Konsernets andel av resultatet i tilknyttede selskaper innregnes i konsernets resultat og er presentert på egen linje i resultatregnskapet. Andel av andre inntekter og kostnader i disse investeringene er inkludert i konsernets andre inntekter og kostnader. Resultatandelen tillegges den balanseførte verdien av investeringen. Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner med tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er eliminert med konsernets andel i virksomheten.

Goodwill relatert til det tilknyttede selskapet blir inkludert i balanseført verdi av investeringen, og testes ikke for nedskrivning på individuell basis.

Ved indikasjoner på at verdifall blir langvarig gjennomføres det en nedskrivningstest på den balanseførte verdien av investeringen. Et eventuelt verdifall blir innregnet i resultatandelen fra tilknyttet foretak i regnskapet.

Investeringen i kraftutbygging av Smibelg og Storåvatn kraftverk i regi av Smisto Kraft AS er forsinket og det er behov for ombygging i vannveier. Det er gjennomført en oppdatert verdivurdering basert på forventet totalkostnad og forventninger om fremtidig markedspris. Internrenten er noe lavere enn på det tidspunkt investeringen ble besluttet gjennomført, men fortsatt på ett nivå betydelig over risikofri rente.

Forsinkelsen medfører at kostnadene blir betydelig høyere enn først beregnet. Selskapet har økt lånerammen og eierne har tilført mer kapital for å slutføre prosjektet. Hæhre Entreprenør AS støvnet Smisto Kraft AS for Rana Tingrett, med påstand om å få dekt ekstra kostnader i forbindelse med utbyggingsprosjektet. Dommen i tingretten gav Hæhre Entreprenør AS delvis medhold i sine krav. Smisto Kraft AS har anket dommen til lagmannsretten.

Polar Kraft AS ble etablert 1. januar 2018 gjennom fusjon av Kraftinor AS og SKS Handel AS sine strømkunder. Sommeren 2021 var konsernet med å etablere selskapet Yve AS. Yve ble morselskap for de 100 % eide sluttbrukerselskapene Polarkraft AS og Krafriket AS. Aksjeposten på 30 % i Polarkraft ble i denne sammenhengen benyttet som tingsinnskudd i Yve, og ble erstattet med 15 % eierskap i det nye selskapet. Gevinsten knyttet til denne transaksjonen i resultatet ført mot resultatandel tilknyttede selskaper.

Vakinn AS ble etablert 10. januar 2018 og er et selskap som skal levere driftsentraltjenester for kraftproduksjon.

Fauske Industripart AS er et selskaps som har som formål å planlegge og tilrettelegge for etablering av industri på Fauske.

Regnskapstallene for selskapene er omarbeidet etter IFRS regelverket og er ikke likt det som selskapene rapporterer etter norsk regnskapsstandard.

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper ved utgangen av 2021:

| Enhet                 | Kommune | Industri       | Eierandel |
|-----------------------|---------|----------------|-----------|
| Smisto Kraft AS       | Fauske  | Kraft          | 50 %      |
| Vakinn AS             | Fauske  | Kraft          | 50 %      |
| Fauske Industipark AS | Fauske  | Næringsutvikl. | 33 %      |

| (NOK 1 000)                         | Smisto Kraft   | Polar Kraft   | Øvrige       | Totalt         |
|-------------------------------------|----------------|---------------|--------------|----------------|
| Balanseført verdi 31.12.2019        | 275 225        | 76 652        | 1 672        | 353 549        |
| Andel resultat etter skatt 2020     | 8 271          | -3 998        | 1 056        | 5 329          |
| Andel andre inntekter og kostnader  | -20 856        |               |              | -20 856        |
| Utbytte                             |                | -4 000        | -630         | -4 630         |
| <b>Balanseført verdi 31.12.2020</b> | <b>262 640</b> | <b>68 654</b> | <b>2 098</b> | <b>333 393</b> |
| Innskudd egenkapital                | 50 000         |               | 200          | 50 200         |
| Egenkapitaljustering                | 22             |               |              | 22             |
| Salg aksjer                         |                | -159 000      | -5 732       | -164 732       |
| Andel resultat etter skatt 2021     | -8 584         | 88 471        | 5 365        | 85 252         |
| Andel andre inntekter og kostnader  | 16 598         |               |              | 16 598         |
| Utbytte                             |                |               |              |                |
| <b>Balanseført verdi 31.12.2021</b> | <b>320 676</b> |               | <b>1 931</b> | <b>322 607</b> |

Note 20 - Invest. i TS



## Note 21: Datterselskaper

Tabellen under viser datterselskap med vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser samt eierandel og stemmeandel som innehas av ikke-kontrollerende eierinteresser:

| Navn                     | Kommune | Virksomhet          | Eierandel 2021 | Eierandel 2020 |
|--------------------------|---------|---------------------|----------------|----------------|
| Rødøy-Lurøy Kraftverk AS | Rødøy   | Produksjon av kraft | 73,1 %         | 73,0 %         |

Nedenfor vises et sammendrag av finansiell informasjon for datterselskapet nevnt ovenfor. Informasjonen er gitt på 100 % basis, og reflekterer mer/mindreverdier i SKS konsernregnskap. Den finansielle informasjonen er beløp før interne eliminerings.

|                                                          | Rødøy-Lurøy Kraftverk AS |               |
|----------------------------------------------------------|--------------------------|---------------|
| (NOK 1 000)                                              | 2021                     | 2020          |
| Driftsinntekter                                          | 20 501                   | 10 833        |
| Driftskostnader                                          | -13 465                  | -10 561       |
| Netto finansposter                                       | 114                      | 2 024         |
| Resultat før skatt                                       | 7 150                    | 2 296         |
| Totalresultat                                            | 53 588                   | 2 548         |
| - herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser. | 14 696                   | 811           |
| Utbytte utbetalt til ikke-kontrollerende eierinteresser  | 1 349                    | 1 626         |
| <b>Egenkapital</b>                                       | <b>132 928</b>           | <b>86 738</b> |
| - herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser  | 35 798                   | 23 411        |
| <b>Eiendeler</b>                                         |                          |               |
| Omløpsmidler                                             | 24 225                   | 18 959        |
| Anleggsmidler                                            | 145 063                  | 146 735       |
| <b>Gjeld</b>                                             |                          |               |
| Kortsiktig gjeld                                         | 6 604                    | 2 439         |
| Langsiktig gjeld                                         | 29 756                   | 76 517        |
| <b>Kontantstrøm</b>                                      |                          |               |
| Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter         | 6 289                    | -11 607       |
| Netto kontantstrøm fra (brukt i) investeringsaktiviteter | -3 747                   | 4 138         |
| Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansierings aktivitet |                          |               |
| Netto kontantstrøm                                       | 2 542                    | -7 469        |

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFOYO

## Note 22: Finansielle instrumenter (IFRS 7 og IFRS 9)

### Finansielle instrumenter og finansiell risiko

Konsernet benytter finansielle instrumenter som en del av en økonomisk sikringsstrategi. Sikringsstrategien skal bidra til stabilitet og forutsigbarhet i de årlige resultatene forutsatt at dette ikke gir en vesentlig reduksjon i nivået på den langsiktige avkastningen. Strategien skal bidra til at selskapet oppnår maksimale resultater innenfor aksepterte risikorammer.

Konsernets finansielle forpliktelser, utover derivater, består i hovedsak av banklån. Formålet med lånene er å skaffe kapital til investeringer som er nødvendig for konsernets virksomhet. Konsernets finansielle eiendeler, utover derivater, består i hovedsak av kontanter og aksjeinvesteringer. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av leverandørgjeld, kundefordringer o.l. som er direkte knyttet til virksomhetens daglige drift. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Formålet med rentebytteavtaler er å styre renterisikoen.

Innenfor energihandel benyttes finansielle kraft- og valutainstrumenter som en del av økonomisk sikringsstrategi. Det er definerte eksponeringsgrenser selskapene kan handle innenfor. Ved fastsettelse av eksponeringsgrenser er det tatt hensyn til varierende kraftpris, fysisk kraftproduksjon, skatterisiko og innmatingskostnader.

Konsernet har fra 2018 valgt sikringsbokføring etter IFRS 9 i IFRS rapporteringen for valuta- og kraftkontrakter tilhørende vannkraftproduksjon samt rentebytteavtaler. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader (OCI). For valuta- og kraftkontrakter tilhørende øvrig virksomhet resultatføres over resultatet. Betydelige volum knyttet til slike derivater vil medføre verdiendringer i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater. Konsernet har i tillegg en kraftportefølje hvor det kjøpes og selges kraftderivater med mål om å gi positiv avkastning. For slike porteføljer er eksponeringsgrensene svært begrenset.

Alle derivatkontrakter med positiv virkelig verdi er presentert som eiendel i balansen, mens alle derivatkontrakter med negativ virkelig verdi er presentert som gjeld i balansen. Motregning er ikke foretatt.

Rutiner for risikostyring er vedtatt av styret. Ansvaret for oppfølging iht risikorammer er tillagt den enkelte avdeling. Økonomiavdeling foretar på selvstendig basis egne kontroller opp mot risikorammen. De viktigste finansielle risiki konsernet er utsatt for er knyttet til kredittrisiko, likviditetsrisiko, og markedsrisiko. Konsernets ledelse har en løpende vurdering av disse risiki og fastsetter retningslinjer for hvordan disse skal håndteres.

Selskapet foretar øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet og selskapets risikohåndteringsmål- og strategi, med identifikasjon av sikringsinstrument og sikringsobjekt, arten av risiko som sikres, og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet.

### (i) Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at det vil oppstå et tap som følge av at motparten ikke oppfyller sine forpliktelser. Konsernet er hovedsakelig eksponert for kredittrisiko knyttet til kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Konsernet reduserer sin eksponering av kredittrisiko ved at alle vesentlige motparter som får kreditt hos konsernet skal godkjennes og underlegges en vurdering av kredittverdighet. SKS har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Ved manglende oppgjør av motpart blir kontrakten hevet. Konsernet har ingen vesentlig kredittrisiko knyttet til en enkelt motpart eller flere motparter som kan sees på som en gruppe pga likheter i kredittrisikoen. Konsernet har retningslinjer for å påse at salg kun foretas til kunder som ikke har hatt vesentlige problemer med betaling tidligere og at utestående beløp ikke overstiger fastsatte kredittrammer. Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, inkludert derivater, i balansen:

| (NOK 1 000)                                    | Pr 31.12.2021    | Pr 31.12.2020  |
|------------------------------------------------|------------------|----------------|
| Øvrige finansielle anleggsmidler:              |                  |                |
| Kundefordringer:                               | 244 623          | 49 069         |
| Andre kortsiktige fordringer:                  | 85 160           | 48 551         |
| Derivater med positiv verdi                    | 265 247          | 157 690        |
| Øvrige finansielle anleggsmidler               | 668 341          | 545 472        |
| <b>Maksimal eksponering mot kredittrisiko:</b> | <b>1 263 371</b> | <b>800 782</b> |

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq OMX. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter gjennomføres det hvert halvår kredittvurdering av motpart og vurdering av eksponeringsramme.



## (ii) Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller. Konsernets strategi for å håndtere likviditetsrisiko er å ha tilstrekkelig med likvider til enhver tid for å kunne innfri sine finansielle forpliktelser ved forfall, både under normale og ekstraordinære omstendigheter. Overskuddslikviditet er for det meste plassert i bank. Selskapet har en likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrøm som eiendelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter notert på Nasdaq OMX. Selskapet har god tilgang til kredittmarkedet. Bankmarkedet benyttes for å finansiere løpene lånebehov og inngåelse av trekkfasiliteter for å understøtte kortsiktig finansiering.

Ved større markedsbevegelser hvor kraftkontrakter cleared hos Nasdaq OMX får negativ markedsverdi vil likviditetsbehovet øke som følge av at økt sikkerhetsstillelse må dekkes ved bruk av penger.

Morselskapet har avtale med bank om flervaluta konsernkontosystem med tilhørende kassakreditramme på 250 MNOK. Konsernet har ikke benyttet trekk på konsernkotokreditten i løpet av regnskapsåret.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon.

Følgende tabell viser en oversikt over forfallsstrukturen for konsernets finansielle forpliktelser, basert på udiskonterte kontraktuelle betalinger. Ved tilfeller der motparten kan kreve tidligere innløsning, er beløpet gjengitt i den tidligste perioden betalingen kan kreves fra motpart. Dersom forpliktelser kan kreves innløst på forespørsel er disse inkludert i første kolonne (under 1 år):

| 31.12.2021                                        | Gjenværende periode |                |                  |                  |              | Total            |
|---------------------------------------------------|---------------------|----------------|------------------|------------------|--------------|------------------|
|                                                   | Under 1 år          | 1-2 år         | 2-3 år           | 3-4 år           | Mer enn 5 år |                  |
| (NOK 1 000)                                       |                     |                |                  |                  |              |                  |
| <b>Finansielle forpliktelser (eks. derivater)</b> |                     |                |                  |                  |              |                  |
| Banklån                                           |                     |                |                  | 2 700 000        |              | 2 700 000        |
| Leverandørgjeld og annen gjeld                    | 186 422             |                |                  |                  |              | 186 422          |
| <b>Finansielle forpliktelser (eks. derivater)</b> | <b>186 422</b>      | <b>-</b>       | <b>-</b>         | <b>2 700 000</b> | <b>-</b>     | <b>2 886 422</b> |
| Derivater med negativ verdi                       | 181 714             | 17 271         | 2 060            | 8 516            | 883          | 210 444          |
| <b>Totalt</b>                                     | <b>368 136</b>      | <b>17 271</b>  | <b>2 060</b>     | <b>2 708 516</b> | <b>883</b>   | <b>3 096 866</b> |
|                                                   |                     |                |                  |                  |              |                  |
| 31.12.2020                                        | Gjenværende periode |                |                  |                  |              | Total            |
|                                                   | Under 1 år          | 1-2 år         | 2-3 år           | 3-4 år           | Mer enn 5 år |                  |
| (NOK 1 000)                                       |                     |                |                  |                  |              |                  |
| <b>Finansielle forpliktelser (eks. derivater)</b> |                     |                |                  |                  |              |                  |
| Banklån                                           |                     | 230 000        | 1 040 000        | 1 500 000        |              | 2 770 000        |
| Leverandørgjeld og annen gjeld                    | 114 925             |                |                  |                  |              | 114 925          |
| <b>Finansielle forpliktelser (eks. derivater)</b> | <b>114 925</b>      | <b>230 000</b> | <b>1 040 000</b> | <b>1 500 000</b> | <b>-</b>     | <b>2 884 925</b> |
| Derivater                                         | 17 735              | 20 847         | 25 009           | 8 809            | 6 521        | 78 921           |
| <b>Totalt</b>                                     | <b>132 660</b>      | <b>250 847</b> | <b>1 065 009</b> | <b>1 508 809</b> | <b>6 521</b> | <b>2 963 846</b> |

Se Note 26 for ytterligere informasjon om langsiktige lån.

Ubenyttet kredittfasiliteter utgjorde 250 MNOK per 31.12.2021.

Note 22 - Fin.risiko

### (iii) Markedsrisiko

Konsernets finansielle instrumenter er eksponert for markedsrisiko i form av renterisiko, valutarisiko, risiko knyttet til endring av kraftpriser samt verdiendringer på foretakets investeringer. Risikostyringen i konsernet fokuserer på porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virksomhetsområdet til IAS 39.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres ukentlig.

#### Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom sine langsiktige finansieringsaktiviteter samt renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrentesammenheng. Rentebærende gjeld har flytende rentebetingelser som innebærer at konsernet er påvirket av endringer i rentenivået. Formålet med konsernets styring av renterisiko er å redusere rentekostnadene og på samme tid holde volatiliteten på fremtidige rentebetalinger innenfor akseptable rammer.

Risikohåndteringsmålet for rentebytteavtaler er å bytte en flytende rente til fast rente. Lån og rentebytteavtale er knyttet opp mot 3 måneders Nibor. Ved inngåelse av rentebytteavtale skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at rentebytteavtalens og låneavtalens sentrale vilkår ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. I IFRS rapporteringen er den effektive delen av verdiendringen på rentesikringen ført over OCI til den separate komponenten av egenkapitalen etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Rentebytteavtalens nominelle markedsverdi som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2021 er 1,9 mnok.

Sikringsineffektiviteten som kan påvirke sikringsforholdet for rentesikringer er ulik startpunkt på rentefastsettelse av 3 måneders Nibor for lånene og rentefastsettelse for rentesikringer. Historien viser at endringene av 3 måneders Nibor er svært lav i løpet av ett kvartal. Selskapet anser at det ikke foreligger sikringsineffektivitet mellom rentesikring og underliggende låneavtaler.

Konsernets strategi for rentebinding tilsier at andel fastrente øker med økt netto gjeldsgrad. Selskapet skal i dag ha minimum 30% andel fast rente. Konsernet benytter ulike derivater for å justere den effektive renteeksponering. Konsernet har rentederivater som strekker seg utover tilsvarende løpetid for gjeldsporteføljen. Ved forfall vil gjelden reforhandles og videreført. Hensyntatt rentederivater har konsernet pr 31.12.2021 58,3 % av langsiktig gjeld til fast rente. Konsernet har rentebytteavtaler pålydende 1 575 MNOK pr 31.12.2021, der konsernet mottar en variabel NIBOR rente og betaler en fast rente på i gjennomsnitt 1,84 %.

Tabell under viser konsernets sensitivitet for potensielle endringer i rentenivået. Beregningen hensyntar alle rentebærende instrumenter og tilhørende rentederivater som eksisterte på balansedagen.

| (NOK 1 000) | Endring i rentenivået i basispunkter | Effekt på totalresultat før skatt | Effekt på egenkapitalen |
|-------------|--------------------------------------|-----------------------------------|-------------------------|
| 2021        | +50                                  | 32 913                            | 0                       |
|             | -50                                  | -32 913                           | 0                       |
| 2020        | +50                                  | 40 517                            | 0                       |
|             | -50                                  | -40 517                           | 0                       |

Basert på de finansielle instrumentene som eksisterte per 31. desember 2021 ville en økning på 0,5 % i rentenivået forbedret konsernets totalresultat før skatt med 32,9 MNOK. Tallet fremkommer av økt rente på lån med 13,5 mnok og forbedret markedsverdi på rentebytteavtalene med 46,4 MNOK.

Note 22 - Fin.risiko

## Valutarisiko

Risikohåndteringsstrategien for valutasingning er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Konsernet er eksponert for valutasingninger knyttet til verdien av norske kroner mot euro for kraftkontrakter som cleares på Nasdaq OMX. Elsertifikater notert i svenske kroner samt kjøp av maskiner og utstyr notert i annen valuta i forbindelse med nybygging og rehabilitering av eksisterende kraftverk bidrar til valutarisiko. Konsernet inngår terminkontrakter for å redusere valutarisikoen i kontantstrømmer nominelt i utenlandsk valuta.

Finansielle kraftkontrakter som inngår i tradingportefølje blir ikke valutasikret. Kraftkontrakter i annen valuta enn NOK i øvrige kraftporteføljer blir valutasikret for å redusere risiko i valutasingninger.

Selskapet inngår ikke valutakontrakter uten at det foreligger underliggende avtaler notert i aktuell valuta. Valutahandel er regulert av internt risikodokument som definerer strategier og rammer. Valutaposisjoner rapporteres løpende. I henhold til risikostrategien kan kontrakter i utenlands valuta som har kortere enn 4 måneder til levering være usikret.

Risikohåndteringsmålet for valutaavtaler er å sikre inngåtte kontrakter i utenlands valuta til norske kroner. Ved inngåelse av valutakontrakter skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at valutakontrakten og underliggende avtale om oppgjør i utenlands valuta ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Det er sammenfall mellom valuta, beløp, tidsforløp for sikring samt eksponering. Sikringsgraden for valutakontrakter inngått i utenlands valuta er over 90%. Valutaderivater tilhørende sikringsportefølje vannkraft bokføres etter IFRS 9 sikringsbokføring og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Valutaavtalens nominell markedsverdi for kontrakter som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2021 er -10,4 mnok. Valutaderivater tilhørende øvrige porteføljer vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2021 6,0 mnok

Kilden til sikringsineffektivitet som kan forventes å påvirke sikringsforholdet er tidspunktet på tilbakekjøp av valuta til oppdekning av valutakontraktene. Selskapet mottar norske kroner på spotsalget av vannkraft til Nord Pool Spot. Dette medfører at selskapet må kjøpe euro med termindato tilsvarende oppgjørsdato og nominelt valutabeløp som underliggende valutakontrakt. Selskapet beregner og handler daglig/ukentlig valutaterminer som tilfredsstiller oppgjøret på underliggende valutakontrakt.

Tabellen under viser konsernets følsomhet for valutaderivater ved potensielle endringer i kronekursen mot euro og sek basert på eksponering per årsskrift, med alle andre forhold holdt konstant. Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

| (MNOK) | Endring i kronekursen mot Euro og SEK | Effekt på resultat før skatt | Effekt på egenkapital |
|--------|---------------------------------------|------------------------------|-----------------------|
| 2021   | +5 %                                  | -10,2                        | 0                     |
|        | -5 %                                  | 10,2                         | 0                     |
| 2020   | +5 %                                  | -19,2                        | 0                     |
|        | -5 %                                  | 19,2                         | 0                     |

### Prisrisiko på kraft

Selskapet har prisrisiko på kraft ved endringer i kraftpris hos Nasdaq OMX og spotpris på system og område hos Nord Pool Spot. For å dempe denne prisrisikoen har styret vedtatt en strategi hvor det inngås finansielle kraftkontrakter. De finansielle kraftkontraktene defineres i egne kraftporteføljer. Selskapet har valgt å benytte sluttkursen på kraftbørsen Nasdaq pr 30.12.2021 (korrigert til 31.12.2021) som grunnlag i verdivurdering av urealiserte verdier på kraftporteføljene.

### Sikringsportefølje vannkraft

Selskapet er eksponert for risiko knyttet til utviklingen i elkraftprisen da konsernets fremtidige inntekter fra kraftproduksjon i betydelig grad påvirkes av kraftprisen på elkraft. Selskapet benytter vedtatte sikringsstrategier for å sikre stabilitet og forutsigbarhet i sine inntekter fra vannkraftproduksjonen. Selskapet optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Produksjonsporteføljen er eksponert for volumrisiko grunnet varierende tilsig av vann. Selskapet har stor magasin kapasitet og kan spare vann til å produsere elektrisk kraft når prisen på kraft forventes å gi størst nytte. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre priser ved fremtidig salg for en andel av den underliggende produksjonen. Sikringsgraden av forventet fysisk produksjon er maksimert til 50% som følge av grunnrentebeskatning. Selskapet benytter sikringsbokføring i IFRS rapporteringen for inngåtte kraftderivater for sikringsformål vannkraft og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Selskapets risikohåndteringsstrategi er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Det er prisen i NOK som ønskes sikret. Risikohåndteringsmålet for inngåelse av et kraftkontrakt er å sikre prisen på den fysiske kraftproduksjonen som selges til spotpris pr time til en fast pris pr MWh i norske kroner referert til prisområde NO4. Som følge av at fysisk produksjon prises til områdepris, mens sikringsinstrumentet er sikret til systempris kan det være ineffektivitet mellom prisen og sikringsinstrumentet og underliggende sikringsobjekt. Ved førstegangsinnregning av sikringsbokføring ble det foretatt beregning av ineffektivitet på pris mellom sikringsinstrument og sikringsobjekt. Med bakgrunn i beregning kan vi med stor sikkerhet si at det ikke foreligger ineffektivitet.

### Balanseført verdi av sikringskontrakter

|         | Referansepris system |        | Referansepris område NO4 |        | Balanseført MtM verdi |
|---------|----------------------|--------|--------------------------|--------|-----------------------|
|         | GWh                  | kr/MWh | GWh                      | kr/MWh | MNOK                  |
| År 2022 | 503                  | 507    | 723                      | 278    | 99 567                |
| År 2023 | 150                  | 337    | 432                      | 200    | 31 103                |
| År 2024 |                      |        | 149                      | 100    | 13 243                |
| År 2025 |                      |        | 71                       | 106    | 5 290                 |
| År 2026 |                      |        | 18                       | 129    | 412                   |
| År 2027 |                      |        |                          |        |                       |

Likviditeten i markedet for inngåelse av områdekontrakter er betydelig lavere enn for kontrakter referert systempris. SKS Produksjon AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS inngår i all hovedsak sikringshandel med SKS Handel AS fra 1.1.2021.

Selskapet har inngått langsiktig industrikraftkontrakt bilateralt inngått i euro. Denne type kontrakter behandles etter eget bruk unntaket, kraften blir først inntektsført ved levering. Selskapet skiller ut innebygde valutaderivater i kraftkontrakter som er inngått med kunder som har norske kroner som funksjonell valuta. Disse innebygde valutaderivatene blir regnskapsført som selvstendige derivater etter reglene i IFRS. Kontraktens nominelle markedsverdi pr 31.12.2021 er 2,2 mnok.

### Handels- og Forvaltningsportefølje

Selskapet tilbyr forvaltning av kraftrettigheter for eksterne kunder herunder energiselskaper, kommuner og fylkeskommuner. Selskapet inngår kjøp og salg med fysisk oppgjør av kraftrettigheter med kunde. Fysiske kraftrettigheter sikres med energiderivater på Nasdaq OMX, valutasikring hos banker og elsertifikat. Disse posisjonene er målt symmetrisk. Dette innebærer at selskapet regnskapsfører tilvarende finansielle kontrakter, men med motsatt eksponering av posisjonene mot de kundene som er omfattet av forvaltningsavtalene. Denne symmetriske behandlingen medfører at selskapet i begrenset grad har noen resultat effekt av disse finansielle posisjonene, men totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen. Markedsverdien for finansielle kraftderivater i forvaltningsporteføljen vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og verdien pr 31.12.2021 er - 7,7 MNOK.

### Tradingportefølje

Selskapet har porteføljer for trading som forvaltes uavhengig av selskapets forventet kraftproduksjon. Målsetningen for tradingporteføljen er å avlaste sikringsporteføljene for risiko som ikke kan avdekkes i markedet på handelstidspunktet samt å ta egne posisjoner. Tradingporteføljen innehar også posisjoner i markedet på kjøp og salg av kraftderivater med tanke på å oppnå gevinster. Porteføljene er underlagt strenge rutiner og krav i forhold til maksimalt åpne posisjoner og rapporteringskrav. Markedsverdien for finansielle kraftderivater i handels- og tradingporteføljen vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2021: -5,8 MNOK.

### Risiko for endret verdi på finansielle investeringer

Aksjeinvesteringer utover datterselskaper og tilknyttede selskap verdivurderes til virkelig verdi. Verdivurdering av finansielle eiendeler for selskaper som er børsnotert er gjort med bakgrunn i en siste transaksjonskurs på verdsettelses tidspunktet. Siste transaksjonskurs er vurdert som beste estimat på virkelig verdi pr 31. desember. Verdsettelse for selskaper som ikke er børsnotert, men der det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent benyttes denne. Verdivurdering for selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurs blir verdivurdert basert på egen verdsettelsesmodell. Markedsverdien av finansielle investeringer utgjør ca 6,0 % av totalbalansen.

Selskapet har i begrenset grad finansielle kapitalplasseringer.

Note 22 - Fin.risiko



## **Kapitalstruktur og egenkapital**

Hovedformålet for konsernets styring av kapitalstrukturen er å sikre at konsernet opprettholder en god kreditrating, og dermed rimelige lånebetingelser hos långivere som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives. Gjennom å sørge for gode forholdstall knyttet til egenkapital og gjeld vil konsernet støtte den virksomhet som drives, og dermed maksimere verdien av konsernets aksjer. Konsernet styrer sin kapitalstruktur og gjør nødvendige endringer i den, basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold virksomheten drives under, herunder oppfyllelse av lånebetingelser (se note 26) og de utsikter man ser på kort og mellomlang sikt. Det legges til grunn et langsiktig industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet.



## Finansielle eiendeler og forpliktelser (note 22)

### **Innregning og måling**

Finansielle instrumenter er ved førstegangs innregning klassifisert i ulike kategorier avhengig av egenskaper ved instrumentet og foretakets intensjon knyttet til anskaffelsen. De kategorier som er benyttet er nærmere beskrevet nedenfor.

### **Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet**

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

### **Finansielle instrumenter til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader (OCI)**

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader er finansielle eiendeler holdt for sikringsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å sikre underliggende kraftproduksjon og renterisiko på lån.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

### **Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg**

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler som foretaket har valgt å plassere i denne kategorien, eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. Eiendelene klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Investeringer i denne kategorien balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjons-kostnader. Verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat (utvidet resultat). Utbytte på aksjer klassifisert som tilgjengelige for salg regnskapsføres over resultatet som finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Konsernet vurderer hver balansedag om det finnes objektive indikasjoner på at de finansielle eiendelene har falt i verdi. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. For egenkapitalinstrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg, vil en vesentlig eller langvarig reduksjon i virkelig verdi av instrumentet under anskaffelseskost være en indikasjon på at eiendelen er utsatt for verdifall. Dersom det foreligger et verdifall, og verdireduksjonen tidligere har vært ført mot utvidet resultat, vil det kumulative tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelige verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere er resultatført. Reversering av tap ved verdifall innregnet i resultatregnskapet for en investering i et egenkapitalinstrument, resultatføres ikke, men innregnes i utvidet resultat. Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført i utvidet resultat over resultatet under finansposter.

### **Utlån og fordringer**

Fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. For kundefordringer og andre fordringer med kort løpetid vil diskonteringseffekten normalt være uvesentlig, og disse regnskapsføres til kost fratrukket eventuell avsetning til tap for verdifall. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer.

### **Finansielle forpliktelser til amortisert kost**

Finansielle forpliktelser til amortisert kost innregnes initielt til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles forpliktelsene til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Effektiv rente på rentebærende instrumenter resultatføres under finansposter.

### **Fraregning**

Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.



Side 38 av 50

| 31.12.2021<br>(NOK 1 000)                 | Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat | Tilgjengelig for salg | Utlån og fordringer | Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost | Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser | Sum balanseført verdi | Virkelig verdi |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------|-----------------------|----------------|
| <b>Eiendeler</b>                          |                                                           |                       |                     |                                                    |                                          |                       |                |
| Aksjeinvesteringer                        | 322 607                                                   | 289 694               |                     |                                                    |                                          | 612 301               |                |
| Øvrige finansielle anleggsmidler          |                                                           |                       | 6 068               |                                                    |                                          | 6 068                 |                |
| Kundefordringer                           |                                                           |                       | 244 623             |                                                    |                                          | 244 623               |                |
| Andre kortsiktige fordringer              |                                                           |                       | 85 160              |                                                    |                                          | 85 160                |                |
| Derivater                                 | 265 247                                                   |                       |                     |                                                    |                                          | 265 247               |                |
| <b>SUM FINANSIELLE EIENDELER</b>          | <b>587 854</b>                                            | <b>289 694</b>        | <b>335 851</b>      |                                                    |                                          | <b>1 213 399</b>      |                |
| <b>Forpliktelser</b>                      |                                                           |                       |                     |                                                    |                                          |                       |                |
| Rentebærende langsiktig gjeld             |                                                           |                       |                     | 2 698 350                                          |                                          | 2 698 350             |                |
| Andre langsiktige forpliktelser           |                                                           |                       |                     |                                                    | 132 740                                  | 132 740               |                |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld |                                                           |                       |                     | 126 105                                            | 60 317                                   | 186 422               |                |
| Derivater                                 | 210 444                                                   |                       |                     |                                                    |                                          | 210 444               |                |
| <b>SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>       | <b>210 444</b>                                            |                       |                     | <b>2 824 455</b>                                   | <b>193 057</b>                           | <b>3 227 956</b>      |                |

| 31.12.2020<br>(NOK 1 000)                 | Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat | Tilgjengelig for salg | Utlån og fordringer | Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost | Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser | Sum balanseført verdi | Virkelig verdi |
|-------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|-----------------------|---------------------|----------------------------------------------------|------------------------------------------|-----------------------|----------------|
| <b>Eiendeler</b>                          |                                                           |                       |                     |                                                    |                                          |                       |                |
| Aksjeinvesteringer                        | 333 393                                                   | 171 714               |                     |                                                    |                                          | 505 107               |                |
| Øvrige finansielle anleggsmidler          |                                                           |                       | 40 365              |                                                    |                                          | 40 365                |                |
| Kundefordringer                           |                                                           |                       | 49 069              |                                                    |                                          | 49 069                |                |
| Andre kortsiktige fordringer              |                                                           |                       | 48 551              |                                                    |                                          | 48 551                |                |
| Derivater                                 | 157 690                                                   |                       |                     |                                                    |                                          | 157 690               |                |
| <b>SUM FINANSIELLE EIENDELER</b>          | <b>491 083</b>                                            | <b>171 714</b>        | <b>137 985</b>      |                                                    |                                          | <b>800 782</b>        |                |
| <b>Forpliktelser</b>                      |                                                           |                       |                     |                                                    |                                          |                       |                |
| Rentebærende langsiktig gjeld             |                                                           |                       |                     | 2 768 143                                          |                                          | 2 768 143             |                |
| Andre langsiktige forpliktelser           |                                                           |                       |                     |                                                    | 132 133                                  | 132 133               |                |
| Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld |                                                           |                       |                     | 67 004                                             | 47 921                                   | 114 925               |                |
| Derivater                                 | 181 300                                                   |                       |                     |                                                    |                                          | 181 300               |                |
| <b>SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>       | <b>181 300</b>                                            |                       |                     | <b>2 835 147</b>                                   | <b>180 054</b>                           | <b>3 196 501</b>      |                |

#### Virkelig verdi hierarki

Under følger en oversikt over instrumenter som måles til virkelig verdi i balansen gruppert etter observerbarhet av viktig informasjon som benyttes ved verdsettelsen. Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

- Nivå 1: input er noterte priser (ujusterte) i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser.
- Nivå 2: input er annet enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelser, enten direkte (dvs. som priser) eller indirekte (dvs. utledet fra priser)
- Nivå 3: input for eiendelen eller forpliktelser som ikke basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

| Eiendeler innregnet til virkelig verdi<br>(NOK 1 000)     | 31.12.2021      | Nivå 1       | Nivå 2          | Nivå 3        | 31.12.2020      | Nivå 1       | Nivå 2          | Nivå 3        |
|-----------------------------------------------------------|-----------------|--------------|-----------------|---------------|-----------------|--------------|-----------------|---------------|
| Aksjeinvesteringer (tilgjengelig for salg)                | 289 695         | 6 630        | 268 978         | 14 087        | 171 714         | 6 392        | 152 480         | 12 842        |
| Finansielle kraftkontrakter                               | 241 855         |              | 241 855         |               | 153 073         |              | 153 073         |               |
| Valutakontrakter                                          | 10 267          |              | 10 267          |               | 4 310           |              | 4 310           |               |
| Renteswap avtaler                                         | 13 125          |              | 13 125          |               | 307             |              | 307             |               |
| <b>Sum</b>                                                | <b>554 942</b>  | <b>6 630</b> | <b>534 225</b>  | <b>14 087</b> | <b>329 404</b>  | <b>6 392</b> | <b>310 170</b>  | <b>12 842</b> |
| Forpliktelser innregnet til virkelig verdi<br>(NOK 1 000) | 31.12.2021      | Nivå 1       | Nivå 2          | Nivå 3        | 31.12.2020      | Nivå 1       | Nivå 2          | Nivå 3        |
| Valutakontrakter                                          | -14 669         |              | -14 669         |               | -38 147         |              | -38 147         |               |
| Finansielle kraftkontrakter                               | -184 541        |              | -184 541        |               | -64 397         |              | -64 397         |               |
| Renteswap avtaler                                         | -11 234         |              | -11 234         |               | -78 756         |              | -78 756         |               |
| <b>Sum</b>                                                | <b>-210 444</b> | <b>-</b>     | <b>-210 444</b> | <b>-</b>      | <b>-181 300</b> | <b>-</b>     | <b>-181 300</b> | <b>-</b>      |

Note 22 - Fin.instr

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFOYO



## Metode for verdsettelse - eiendeler målt til virkelig verdi

### Aksjer

Aksjer som er børsnotert og som handles i et aktiv marked, er verdsatt til børskurs. Ikke-børsnoterte aksjer hvor det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent, er verdsatt med utgangspunkt i siste transaksjonskurs før balansedagen. For selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurs er virkelig verdi estimert basert på en diskontert kontantstrømsmodell.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer:

|                                                        |          |
|--------------------------------------------------------|----------|
| Kontantstrømvækst i etterfølgende perioder             | 2 %      |
| Avkastningskrav benyttet er satt ulikt mellom næringer | 6% - 15% |

Verdsettelsen påvirkes av endringer i den skjønnsmessige vurderingen som gjøres. Endringer i forventet kontantstrøm og forventet vekst kan påvirke verdsettelsen av de unoterte aksjene.

Aksjeinvesteringer bestod per 31.12.2021 av:

| Selskap                      | Eierandel | Mottatt      | Virkelig       | Virkelig       | Metode for verdsettelse                        |
|------------------------------|-----------|--------------|----------------|----------------|------------------------------------------------|
|                              |           | utbytte i    | verdi          | verdi          |                                                |
|                              | 31.12.21  | 2021         | 31.12.21       | 31.12.20       |                                                |
| Nord-Salten Kraft Holding AS | 19,76 %   | 3 933        | 160 002        | 152 480        | Siste transaksjonskurs                         |
| YVE AS                       | 14,48 %   |              | 108 976        |                | Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs |
| North Energy ASA             | 2,07 %    | 1 089        | 6 629          | 6 391          | Børskurs                                       |
| Øvrige aksjeinvesteringer    |           | 594          | 14 087         | 12 842         | Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs |
| <b>Sum</b>                   |           | <b>5 616</b> | <b>289 694</b> | <b>171 713</b> |                                                |

### Kraftkontrakter

Kraftkontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Kraftkontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Kraftkontrakter som er handelbare på Nasdaq OMX blir verdsatt til sluttkurs på Nasdaq OMX. Kraftkontrakter som har forfall utover handelbare produkter på Nasdaq OMX blir verdsatt til en beregnet markedspris basert på rentekurve og prisbane frem i tid på balansedagen. Dersom kraftprisen endres med 10% opp eller ned og alle andre variabler var konstante, ville dette føre til følgende endringer i resultatet for finansielle kraftkontrakter i henhold til tabellen under.

| Resultatendring ved endring i kraftpris | 31.12.21 | 31.12.20 |
|-----------------------------------------|----------|----------|
| 10 % økning i kraftpris                 | -22 450  | -28 665  |
| 10 % reduksjon i kraftpris              | 22 450   | 28 665   |

Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

### Valutakontrakter

Valutakontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Valutakontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Valutakursen frem i tid blir beregnet med grunnlag i rentekurven mellom angitte valutastarter med utgangspunkt på balansedagen.

### Rentebytteavtaler

Verdsettelse skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Rentebytteavtaler vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Markedsverdien på rentebytteavtalene blir beregnet og rapportert av den banken avtalen er inngått med.

### Metode for verdsettelse - finansielle eiendeler og forpliktelses som ikke innregnes til virkelig verdi

Balansført verdi av kundefordringer, leverandørgjeld og kassekreditt er tilnærmet lik virkelig verdi på grunn av at disse instrumentene har kort forfallstid og inngås til ordinære betingelser.



Side 40 av 50

## Note 23: Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes til virkelig verdi. Fordringer i annen valuta omregnes med valutakurs på rapporteringsdato.

Endringen i avsetning for tap er som følger:

| (NOK 1 000)                     | 2021       | 2020       |
|---------------------------------|------------|------------|
| <b>IB</b>                       | 100        | 100        |
| Årets avsetning til tap på krav |            |            |
| Årets konstaterte tap           |            |            |
| Reversert tidligere avsetning   |            |            |
| <b>UB</b>                       | <b>100</b> | <b>100</b> |

Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

### Kundefordringer

| (NOK 1 000)                | 2021           | 2020          |
|----------------------------|----------------|---------------|
| Kundefordringer            | 244 723        | 49 169        |
| Avsetning tap på krav      | -100           | -100          |
| <b>Sum kundefordringer</b> | <b>244 623</b> | <b>49 069</b> |

### Andre kortsiktige fordringer

| (NOK 1 000)                             | 2021          | 2020          |
|-----------------------------------------|---------------|---------------|
| Opptjent ikke fakturert inntekt         | 17 469        | 8 193         |
| Solgte elsertifikater forvaltning       | 3 238         | 6 254         |
| Framførbar naturressursskatt            |               | 15 009        |
| Avsetning oppgjør FUT                   | 62 342        |               |
| Andre kortsiktige fordringer            | 2 111         | 19 095        |
| <b>Sum andre kortsiktige fordringer</b> | <b>85 160</b> | <b>48 551</b> |

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO

Note 23 - Fordringer



## Note 24: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter inkluderer kontanter i kasse og bankbeholdning. Kontantekvivalenter er kortsiktig likvide investeringer som omgående kan konverteres til kontanter med et kjent beløp, og med maksimal løpetid på 3 måneder. Midler som opprinnelig er bundet i mer enn 3 måneder inngår ikke i kontanter og kontantekvivalenter.

Kassekredittgjeld er presentert som kortsiktig gjeld.

| (NOK 1 000)                                        | 2021           | 2020           |
|----------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Kontanter i kasse                                  |                |                |
| Bankinnskudd                                       | 364 040        | 426 459        |
| Bankinnskudd (garanti for kraftkjøp)               | 186 902        | 78 200         |
| Bankinnskudd bundet (skattetrekk)                  | 35             | 62             |
| <b>Kontanter og kontantekvivalenter i balansen</b> | <b>550 977</b> | <b>504 721</b> |

Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem for selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Konsernet har en ubenyttet kassekreditt på 250 MNOK pr. 31.12.2021 (2020: 150 MNOK).

Det er foreliggende ingen restriksjoner på bruken av disse midlene.

**Note 25: Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte**

| (NOK 1 000)                          | 2021           | 2020           |
|--------------------------------------|----------------|----------------|
| Ordinære aksjer, pålydende NOK 1     | 100 572        | 100 572        |
| <b>Totalt antall ordinære aksjer</b> | <b>100 572</b> | <b>100 572</b> |

Det har ikke vært noen endringer i aksjekapitalen i 2020. Alle aksjene har lik stemmerett og lik rett på utbytte. Foretaket eier ingen egne aksjer. Foretaket har ikke utstedt tegningsrettigheter eller andre rettigheter som medfører at det kan bli utstedt nye aksjer.

Oversikt over aksjonærer pr 31.12.21:

|                    | Antall                   | Eierandel:     |
|--------------------|--------------------------|----------------|
| Bodø kommune       | 40 229 aksjer à 1 000 kr | 40,0 %         |
| Bodø Energi AS     | 6 307 aksjer à 1 000 kr  | 6,3 %          |
| Bodø pensjonskasse | 2 745 aksjer à 1 000 kr  | 2,7 %          |
| Fauske Kommune     | 13 409 aksjer à 1 000 kr | 13,3 %         |
| Nordlandskraft AS  | 14 081 aksjer à 1 000 kr | 14,0 %         |
| Jämtkraft AB       | 23 801 aksjer à 1 000 kr | 23,7 %         |
|                    | <b>100 572</b>           | <b>100,0 %</b> |

Selskapet har betalt ut følgende utbytte:

| (NOK 1 000)      | 2021     | 2020          |
|------------------|----------|---------------|
| Ordinært utbytte |          | 25 000        |
| <b>Sum</b>       | <b>0</b> | <b>25 000</b> |

Foreslått utbytte til godkjenning i generalforsamlingen  
(ikke regnskapsført som en forpliktelse per 31.12)

| (NOK 1 000)      | 2022   | 2021 |
|------------------|--------|------|
| Ordinært utbytte | 95 000 |      |

**Note 26: Langsiktig gjeld****Regnskapsprinsipper knyttet til langsiktig gjeld:**

Langsiktig rentebærende gjeld innregnes til virkelig verdi ved førstegangsinnregning. I etterfølgende perioder måles langsiktig gjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Ved beregning av amortisert kost hensyntas lånekostnader og gebyrer knyttet til opptak av gjelden og inngår i beregningen av den effektive renten. Rentekostnader, inklusive amortisering av lånekostnader og gebyrer, er inkludert i finanskostnader i resultatoppstillingen.

Langsiktig gjeld inkluderer gjeld som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Første års avdrag på langsiktig gjeld er presenter som kortsiktig gjeld.

**Langsiktig gjeld**

| (NOK 1 000)                                          | Balanseført verdi |                  |                  |
|------------------------------------------------------|-------------------|------------------|------------------|
|                                                      | Forfall           | 2021             | 2020             |
| <b>Sikret (pant)</b>                                 |                   |                  |                  |
| DNB Bank ASA                                         | 2025              |                  | 1 500 000        |
| DNB Bank ASA                                         | 2024              | <b>2 700 000</b> |                  |
| DNB Bank ASA                                         | 2023              |                  | 1 040 000        |
| DNB Bank ASA                                         | 2021              |                  | 230 000          |
| <b>Sum sikret langsiktig gjeld</b>                   |                   | <b>2 700 000</b> | <b>2 770 000</b> |
| 1. års avdrag langsiktig gjeld                       |                   | -                |                  |
| <b>Sum langsiktig gjeld ekskl. første års avdrag</b> |                   | <b>2 700 000</b> | <b>2 770 000</b> |

Konsernet har 1 575 MNOK i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre fastrente på lånene. Rentebytteavtaler har løpetid inntil 2030, mens gjelden har forfall på ulike tidspunkt i 4-års intervaller. Selskapet har valgt å benytte sikringsbokføring. Endring i markedsverdien på renteswapper føres over andre inntekter og kostnader. Konsernet vil i stor grad innen hovedforfall på lånene inngå refinansiering og forlengelse av låneporteføljen. Konsernet vurderer kontinuerlig hvilken finansieringsform som er mest fordelaktig for selskapet.

**Banklån**

Ingen av banklånene har avdragsprofil og forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet i 2024. Konsernet har opsjon på forlengelse av forfallstidspunktet med 1+1 år utover hovedforfall.

Konsernet er underlagt lånebetingelser i låneavtalen som knytter seg til minimum egenkapital på 30 % basert på IFRS. Kravet måles hvert halvår basert på konsernregnskapet. Før måling av minimum egenkapital iht IFRS nettes finansielle derivater. EBITDA/Netto finanskostnad forutsetters >2,0. Dette måltallet måles halvårlig basert på siste 12 måneder. Det er også knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilklårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

**Sikkerhet**

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

Note 26 - Langsiktig gjeld



Side 44 av 50

## Note 27: Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld regnskapsføres til amortisert kost. Gjeld i utenlandsk valuta omregnes til kurs på rapporteringstidspunktet.

### Leverandørgjeld og kortsiktig gjeld

| (NOK 1 000)                                          | 2021           | 2020           |
|------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Leverandørgjeld                                      | 122 614        | 63 092         |
| Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende | 35 132         | 6 100          |
| Påløpte renter                                       | 3 491          | 3 912          |
| Avsetning feriepenger                                | 7 787          | 7 920          |
| Andre avsetninger                                    | 17 398         | 33 901         |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>                          | <b>186 422</b> | <b>114 925</b> |

Leverandørgjeld er ikke rentebærende.  
Påløpte renter betales hvert kvartal.

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO

Note 27 - Leverandørgjeld

**Note 28: Avsetninger**

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

**Falleie**

For de kraftverk hvor foretaket ikke eier fallrettighetene, betaler foretaket en årlig falleie. Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen. Inngåelse av evigvarende falleieavtaler med pengevederlag anses som en finansiell forpliktelse. Foretaket har en evigvarende falleieavtale hvor falleien betales gjennom (fysisk) levering av kraft, og det er innregnet en avsetning for nåverdien av kostnader knyttet til fremtidig levering av denne kraften (selvkost). Det er avsatt en forpliktelse for falleie på 126,3 MNOK.

**Husleie**

Eksterne husleieavtaler der selskapet er leietaker er innregnet som en forpliktelse etter IFRS 16. Det er avsatt en forpliktelse for husleie på 1,2 mnok. Forpliktelsen reduseres i takt med gjenværende tid på leieavtalen.

**Konsesjonskraft**

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til priser fastsatt av Stortinget. Konsesjonskraftprisen inntektsføres når konsesjonskraften leveres. Konsesjonskraftforpliktelsen er ansett å være en legal forpliktelse og ettersom konsesjonskraftprisen som betales overstiger selvkost, er det ikke innregnet en avsetning for fremtidige konsesjonskraftsleveranser. Konsernet har en konsesjonskraftforpliktelse på ca 162 GWh pr år.

**Kvotekraft**

Ved to av selskapets kraftverk har selskapet en forpliktelse til å levere en andel av produksjonen eller en fast mengde kraft til selvkostpris. Avtalene har fysisk levering og er vurdert til ikke å være finansielle kontrakter. Da det betales selvkost for kraften, foreligger det heller ingen tapskontrakt, og det er ikke innregnet en forpliktelse knyttet til kvotekraftavtalene. Kvotekraftforpliktelsen var på 139 GWh i 2021. Denne forpliktelsen vil variere noe over tid som følge av at deler av leveranser er knyttet til en prosentvis andel av produksjonen.

**Industrikraftavtale**

I produksjonsvirksomheten er det inngått avtale om leveranse til industriformål. Gjenværende leveringsforpliktelse er 400 GWh over 2 år.



Side 46 av 50

**Note 29: Betingede forpliktelser**

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser med unntak av betingede forpliktelser hvor det er svært usannsynlig at forpliktelsen kommer til oppgjør.

Selskapet har ingen betingede forpliktelser av vesentlig art.

En betinget eiendel er ikke regnskapsført i årsregnskapet, men opplyst om dersom det er sannsynlig at en fordel vil tilflyte konsernet.

Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFQYO

Note 29 - Betingede forplik



## Note 30: Leieavtaler

### i) Konsernet som leietaker

Leieavtaler hvor konsernet overtar den vesentlige del av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen er finansielle leieavtaler. Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen ikke er overført, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler.

Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen pr 01.01.2019. Nåverdien av fremtidige leiekostnader er balanseført som bygg og fallrettigheter med henholdsvis 1,2 mnok og 126,3 mnok. I nåverdi beregningen er det benyttet en diskonteringsrente på 5,4 %. Verdien avskrives i takt med gjenværende tid av leieavtalen. Avskrivninger og renter er resultatført i 2021 0,7 mnok etter skatt.

### ii) Konsernet som utleier

Konsernet har ingen finansielle utleieavtaler. Leieinntekten inntektsføres lineært over leieperioden. Direkte kostnader pådratt for å etablere den operasjonelle leieavtalen er tillagt den utleide eiendelens balanseførte verdi, og blir kostnadsført i leieperioden på samme grunnlag som leieinntekten.

Konsernet har tidsbegrensede utleieavtaler av kontor- og lagerlokalteter til eksterne forretningsforbindelser. Verdien av disse avtalene er vurdert til uvesentlig verdi og er derfor ikke innarbeidet i henholdt til IFRS 16.

Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.

**Note 31: Transaksjoner med nærstående parter**

Note 1 gir en oversikt over konsernets sammensetning og eierandeler i de ulike datterselskapene.

Tabellen nedenfor gir en oversikt over transaksjoner med nærstående parter:

|                       | <b>Salg til nærstående parter</b> | <b>Kjøp fra nærstående parter</b> | <b>Beløp utestående fra nærstående parter*</b> | <b>Beløp skyldig til nærstående parter*</b> |
|-----------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|------------------------------------------------|---------------------------------------------|
|                       | (NOK 1 000)                       |                                   |                                                |                                             |
| Tilknyttede selskaper | <b>2021</b>                       | <b>332 035</b>                    | <b>10 862</b>                                  | <b>1 682</b>                                |
|                       | <b>2020</b>                       | 300 361                           | 12 944                                         | 27 228                                      |
|                       |                                   |                                   |                                                | <b>-</b>                                    |
|                       |                                   |                                   |                                                | 1 116                                       |

\*Beløpene inngår i henholdsvis kundefordringer og leverandørgjeld. Utestående beløp har normal kredittid og renteberegnes ikke.

SKS Handel AS selger kraft til sluttbrukerselskapet Polar kraft AS. Av den totale omsetningen mot tilknyttede selskaper utgjør dette 320 mnok. Dette er omsetning 1.halvår 2021. Etter dette er ikke Polar Kraft regnet som nærstående part.

Øvrige transaksjoner med nærstående parter gjelder i hovedsak salg av tjenester knyttet til driftsentral, prosjektledelse og utbygging til Smisto Kraft AS.

Det er også noe salg som gjelder administrasjonstjenester, og er priset iht armlengdes avstand prinsipp.

Kjøp fra nærstående er leverandør av strøm til konsernet forbruk. Leveres til markedspriser.

Det har ikke vært foretatt andre transaksjoner med eller inngått låneavtaler med personer i ledelsen eller styret. Se note 9 og 10 for ytterligere beskrivelse av godtgjørelse til ledelse og styre.



**Note 32: Pantestillelser, garantiansvar og forpliktelser**

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

Konsernet stiller 5 MNOK i garanti ovenfor Nord Pool Spot. I tillegg har konsernet stilt skattetrekksgaranti overfor kommune på 5 MNOK.

Selskapet stiller sikkerhet i form av pantsatt beløp 153,3 MNOK pr 31.12.2021 for finansielle kraftkontrakter til Nasdaq OMX Clearing, Nord Pool Clearing og eSett.



**Note 33: Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt**

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt er enten ikke relevante eller forventes ikke å ha vesentlige effekter for konsernet.



## 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."

### Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2022-04-28 08:45:52 UTC



### Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 217.8.xxx.xxx

2022-04-28 09:19:30 UTC



### Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 195.139.xxx.xxx

2022-04-28 09:58:13 UTC



### Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: 9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2022-04-28 10:05:54 UTC



### Linn Kristin Hauge

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2022-04-28 10:44:06 UTC



### Kurt Anton Edvardsen-Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 89.162.xxx.xxx

2022-04-28 14:20:51 UTC



### Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 194.132.xxx.xxx

2022-04-28 14:23:35 UTC



### RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 80.89.xxx.xxx

2022-04-28 20:43:18 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFOYO

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/validate>



## 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."

### Jan Åke Sjölund

Styremedlem

På vegne av: Jämtkraft AB

Serienummer: 19600904xxxx

IP: 90.226.xxx.xxx

2022-04-29 07:27:40 UTC



### Ida Haugnes Gaustad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-1415412

IP: 80.89.xxx.xxx

2022-04-29 08:51:48 UTC



### Liina Veerme

Daglig leder

Serienummer: 9578-5997-4-4618895

IP: 77.16.xxx.xxx

2022-05-01 20:22:31 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: U7HHC-L4T3Y-C8MBI-8E207-ZE380-SFOYO

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/validate>



## STYRETS ÅRSBERETNING 2021

Salten Kraftsamband (SKS) skal være en aktiv bidragsyter i utviklingen av et bærekraftig samfunn.

Ved å videreutvikle vår kompetanse innenfor vannkraftproduksjon, og ved å ta i bruk ny kompetanse og teknologi skal SKS vise vei og være en attraktiv samarbeidspartner i utviklingen av fremtidens energimarked. Med fokus på intern effektivitet og ved å reinvestere i organisasjonen og selskapets virksomhet, ønsker SKS å skape ytterligere aktivitet og langsiktig verdiskapning for region, samfunn og våre eiere.

### GENERELT

Salten Kraftsamband (SKS) er et energikonsern med virksomhet hovedsakelig innenfor forretningsområdene vannkraftproduksjon, kraftforvaltning og kraftomsetning med tilhørende aktiviteter. SKS har sitt hovedkontor på Fauske, og eies av Bodø kommune, Fauske kommune, Nordlandskraft AS, Jämtkraft AB, Bodø Energi AS og Bodø pensjonskasse.

Konsernets produksjonsanlegg ligger i kommunene Fauske, Gildeskål, Beiarn, Bodø, Rødøy og Hemnes.

SKS er morselskap i konsernet og eier 100 % av aksjene i datterselskapene SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. I tillegg eier selskapet i overkant av 73 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS. I morselskapet er konsernledelsen og stabsfunksjoner innenfor økonomi, regnskap, IT, HR, kommunikasjon og samfunnskontakt, kvalitet, HMS og strategi, samt forretningsutvikling plassert.

Gjennom SKS Produksjon AS har konsernet 50% eierskap i Smisto Kraft AS og Vakinn AS, og i tillegg har SKS 14,5 % eierskap i Yve AS.

### ÅRET 2021

Året 2021 ga et akseptabelt resultat for konsernet. Kraftprisene varierte mellom 20 og 50 øre store deler av året. Systemprisen steg vesentlig siste halvdel av 2021, hovedsakelig som en konsekvens av høyere priser på termisk energi, lavt tilsig i sør, samt forbedret utviklingskapasitet mot utlandet. Sørlege deler av Norge fikk en kraftpris som var sterkt påvirket av prisen på kontinentet. NO4 ble i svært liten grad påvirket av prisøkningen, med unntak av to uker i november. Havari på Salten Trafo, tilhørende Statnett, medførte imidlertid at selskapet i svært liten grad fikk utnyttet produksjonskapasiteten i det aktuelle tidsrommet. Sommeren 2021 var konsernet med å etablere selskapet Yve AS. Yve ble morselskap for de 100 % eide sluttbrukerselskapene Polarkraft AS og Krafriket AS. Aksjeposten på 30 % i Polarkraft ble i denne sammenhengen benyttet som tingsinnskudd i Yve, og ble erstattet med 15 % eierskap i det nye selskapet.

Gjennomsnittlig kraftprispris for prisområdet NO4 hvor våre produksjonsanlegg er lokalisert var 35,7 øre/kWh i 2021. Dette er en økning på 26,3 øre fra 2020. Systemprisen ble 63,4 øre per kWh i 2021, mot 11,6 øre per kWh i 2020.

#### Hydrologi:

Samlet nedbør i vårt produksjonsområde var tilnærmet som normalt i 2021. Totalt tilsig i vårt område tilsvarte en produksjon på 2 050 GWh. Total vannkraftproduksjon i 2021 utgjorde 2 063 GWh, mens tilsvarende tall for 2020 var 2 146 GWh. Vannmagasinbeholdningen var ved inngangen av året på 79 % og ved utgangen av året 79 %. Normal magasinbeholdning ved årsskifte er 68 %. Snømagasinet er beregnet til 327 GWh, noe som er tilnærmet som normalt.

### Vannkraftproduksjon

SKS Produksjon oppnådde et driftsresultat på 362,6 mill.kr i 2021, noe som er 273 mill.kr høyere enn foregående år. Resultatet etter skatt ble 163,7 mill. kr, som er 111,6 mill. kr høyere enn forrige år. Produksjonen ble 1 997 GWh i 2021, som er 70 GWh mindre enn i 2020. Havari på Salten trafo høsten 2021 medførte begrenset produksjon og bortfall av inntekter i en periode med høye markedspriser.

Rødøy-Lurøy Kraftverk (RLK) realiserte en produksjon på 66,7 GWh som er 15 GWh lavere enn 2020. Redusert volum fremkommer som et resultat av en planlagt revisjonsstans forsommeren 2021, samt at produksjonen siste halvår har vært redusert grunnet sprekkdannelse i turbinakslingen.

Regnskapet for 2021 viser et driftsresultat på 11,5 mill.kr, som er 6 mill.kr høyere enn 2020. Resultat etter skatt ble 8 mill.kr, for 2020 var tilsvarende tall 5,4 mill.kr.



## Kraftomsetning

SKS Handel tilbyr et bredt produkt- og tjenesteaspekt innen avregning, handel og forvaltning av kraft, herunder opprinnelsesgarantier og elsertifikater. Handelsvirksomheten hadde høy aktivitet som følge av store prisendringer i de kraftrelaterte markedene. Det gjelder prisen på kraft, prisen på opprinnelsesgarantert kraft og elsertifikater.

Regnskapet for 2021 viser et driftsresultat på 22,5 mill.kr. Driftsresultatet for 2020 var 6,7 mill.kr.

## Kraftutbygging

Utbyggingen av kraftverk i Smibelg og Storåvatn i Rødøy og Lurøy kommune, som gjøres gjennom selskapet Smisto Kraft AS, er forsinket. SKS Produksjon AS eier 50 % av Smisto Kraft AS. Totalkostnaden på prosjektet blir høyere enn hva som var budsjettert på tidspunktet for investeringsbeslutningen. Overskridelsene er finansiert med økt byggelån, samt økt innskutt egenkapital fra eierne. Rana Tingrett avsa høsten 21 dom i saken mellom Smisto Kraft AS og Hæhre Entreprenør AS. Dommen er anket til Lagmannsretten og er således ikke rettskraftig.

## ÅRSRESULTAT FOR 2021

Konsernregnskapet for SKS rapporteres etter internasjonale regnskaps standarder (IFRS).

Brutto driftsinntekter i konsernet ble på 784,9 mill.kr. Tilsvarende tall for 2020 var 379,8 mill.kr. Netto driftsinntekter ble 668 mill.kr, en økning på i overkant av 333 mill.kr sammenlignet med foregående år. Regnskapet er belastet med driftskostnader på 271 mill.kr. Driftsresultat ble 397 mill.kr og resultat før skatt er på 418 mill.kr. Skattekostnaden er på 136 mill.kr og konsernets resultat etter skatt er på 282,1 mill.kr.

Verdiendring på sikringskontrakter for kraft, valuta, rentebytteavtaler og lignende bidro positivt med 32,5 mill.kr. Totalresultatet for konsernet ble 314,6 mill.kr.

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 84,2 mill.kr, tilsvarende tall for 2020 var 11,0 mill.kr.

## Balanse og kapitalstruktur

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 2 015,2 mill.kr. Av dette er aksjekapitalen på 100,6 mill. kr og annen egenkapital på 1 914,6 mill.kr. Minoritetene er på 41,7 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 550,9 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet krafthandel 186,9 mill.kr. Konsernets kortsiktige og langsiktige rentebærende gjeld var på 2 698 mill.kr. Den langsiktige gjelden ble refinansiert i desember 2021 og har en løpetid på inntil 5 år.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 3884,6 mill.kr og omløpsmidler på 420,2 mill.kr. Egenkapitalen er på 1933,2 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 2 060 mill.kr og kortsiktig gjeld 311,6 mill.kr.

## Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2021 var 307,9 mill.kr. Tilsvarende tall for 2020 var 24,9 mill.kr.

Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve i bank på 364 mill.kr, mot 426,5 mill.kr i 2020. Totalt har konsernet en beholdning av kontanter og kontantekvivalenter på 551 mill.kr. I tillegg er det innvilget en ubenyttet kassekreditt på 250 mill.kr. Styret er av den oppfatning at SKS har en tilfredsstillende finansiell stilling.

## DISPONERING AV MORSELSKAPETS RESULTAT

Styret foreslår at morselskapets resultat kr **84.184.631,- disponeres** slik:

|                                       |                        |
|---------------------------------------|------------------------|
| Avsatt til utbytte                    | kr 95.000.000,-        |
| <u>Overført fra annen egenkapital</u> | <u>kr 10.815.369,-</u> |
| <u>Sum disponert</u>                  | <u>kr 84.184.631,-</u> |

## FORHOLD AV VESENTLIG BETYDNING FOR STILLING OG RESULTAT ETTER REGNSKAPSÅRETS AVSLUTNING

Det er ingen forhold oppstått etter regnskapsårets slutt som endrer selskapets eller konsernets stilling og soliditet.

## FINANSIELL RISIKO

Konsernet har som mål å optimalisere selskapets finansposter, samt redusere valutarisikoen. Konsernets strategi med hensyn til finansielle instrumenter er å gi en stabil og forutsigbar kontantstrøm. Selskapet søker å oppnå betingelser i takt med utviklingen i markedene. Selskapet har risikostrategier definert i risikodokumenter vedtatt av styret. Konsernet er disponert for valuta- og renterisiko. Valuta- og renterisiko begrenses ved inngåelse av termin- og swapkontrakter.



## *Markedsrisiko*

Som kraftprodusent er SKS eksponert for bevegelser i markedspriser og volumusikkerhet. SKS har en aktiv sikringsstrategi beskrevet i risikodokumenter og gjennomfører løpende kraftanalyser. Konsernet har en strategi for prissikring av fremtidig kraft med mål om å redusere kraftpriserisiko og stabilisere konsernets inntjening. Markedsrisikoen håndteres ved å benytte finansielle instrumenter. Kraftderivatene bidrar til å redusere volatilitet i oppnådde priser. Valutaderivatene benyttes til å redusere valutarisiko. For å kunne følge markedet tett og dynamisk, samt bygge kompetanse innen ulike instrumenter, har konsernet tradingaktivitet ved siden av sikringshandelen. Denne aktiviteten skal gi positiv avkastning over tid og benyttes som input til det generelle arbeidet med markedsanalyse.

Morselskapets finansielle anleggsmidler er av stor verdi. Disse investeringene er vurdert som sikre og utgjør derfor liten risiko.

## *Kreditrisiko*

Selskapet har vurdert kundeporteføljen til å være av lav kreditrisiko. Økt motpartsrisiko, spesielt innenfor SKS Handel AS sitt markedsområde, har etter styrets oppfatning økt den samlede kreditrisiko. Konsernet har etablert gode rutiner for oppfølging av utestående fordringer. Morselskapets kunder er i all hovedsak konserninterne og risikoen anses som liten for disse fordringene.

## *Likviditetsrisiko*

Selskapet vurderer likviditeten som akseptabel. Konsernet er innvilget en kassekreditt i bank med en ramme på 250 mill.kr. Ved store svingninger i kraftpris er kraftomsetningen utsatt for stor likviditetsbelastning, både gjennom sikkerhetsstillelser og tidsforskyvningen mellom kjøp av kraft og oppgjør fra kunde. Forfallstidspunktet for kundefordringer opprettholdes, og andre langsiktige fordringer er ikke vurdert reforhandlet.

## **FORTSATT DRIFT**

Årets regnskap er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift. Denne forutsetning mener styret klart er til stede.

## **FORSKNING OG UTVIKLING**

Konsernet bidrar i noen grad med oppgaver/praksis ovenfor studenter på universitet og høyskolenivå i tillegg til generell FoU-støtte via medlemskapet i Energi Norge og med kapital til Økonomisk Forskningsfond.

SKS har vært medlemsbedrift i Trainee Salten siden oppstart i 2006 og har i 2021 hatt engasjement av en trainee i SKS P. Vi er også engasjert i Opplæringskontoret for energifag (OFE) som i stor grad bidrar med rekruttering, opplæring og oppfølging av energifagslærlinger, samt obligatorisk opplæring/kursing for våre medarbeidere. SKS har i inneværende år bidratt med midler til lokalt Newton-rom, der fokus har vært innenfor realfagsatsning og fornybar energi.

## **VIRKSOMHETS- OG KVALITETSSTYRING**

SKS har et kvalitetsstyringssystem basert på prinsippene i ISO9001 som er en del av den totale virksomhetsstyringen. Av kvalitetspolicyen fremgår det at konsernet skal levere produkter og tjenester av god kvalitet innenfor alle virksomhetsområder, samt jobbe for kontinuerlig forbedring for å tilfredsstille krav, behov og forventninger fra kunder, eiere så vel som myndigheter.

Kontinuerlig forbedring med fokus på involvering, lederes engasjement, beslutninger basert på fakta og prosesstilnærming er bærende prinsipper i kvalitetsstyringssystemet. Forbedringsarbeidet skal identifiseres fortløpende gjennom meldinger, revisjoner og kontroller, utviklingsutvikling og risikovurderinger. Fokus på kvalitetsarbeidet vil fortsatt være oppfølging i forhold til etterlevelse, gjennomføring og strukturelle grep for kontinuerlig forbedring.

## **HELSE-, MILJØ- OG SIKKERHET**

I SKS-konsernet har helse-, miljø- og sikkerhet førsteprioritet og er en integrert del av all virksomhet. Hensynet til fremdrift og økonomi skal ikke gå på bekostning av et forsvarlig og målsatt HMS-nivå. Konsernet har et HMS-styringssystem som tilfredsstiller etablerte standarder på området, og som belyser krav i gjeldende lovverk og intern styrende dokumentasjon. Konsernets HMS-rutiner (prosedyrer og instruksjoner), er tilsvarende under kontinuerlig utvikling med fokus på forenkling og forbedring, for stadig bedre etterlevelse og oppfølging.

SKS er aktiv deltager i Energi Norges satsning på HMS. Konsernsjef har i 2021 signert Energi Norges HMS løfte som iverksettes i konsernet.

Det er satt konkrete mål for sykefravær, skader og HMS-meldinger. Fastsetting av mål på disse områdene er styrebehandlet og vedtatt av konsernstyret. Det er etablert prosedyre for ensartet HMS-rapportering, slik at styrene kan følge med om målene oppnås.

For arbeidstakere som eventuelt rammes av nedsatt funksjonsevne har vi beredskap for å foreta individuell tilrettelegging både av arbeidsplass og arbeidsoppgaver så langt dette praktisk lar seg gjennomføre.



Koronasituasjon har preget konsernets virksomhet også i 2021. Beredskapsorganisasjon og ledergruppen har hatt jevnlig møter der tiltak og interne beslutninger ut fra myndighetspålegg og råd er fastsatt og formidlet internt i vår organisasjon.

#### *Arbeidsmiljø*

Konsernet legger stor vekt på å skape et godt og trygt arbeidsmiljø, der linjeledelsen og den enkelte arbeidstaker involveres og gjøres ansvarlig i forhold til de målsettinger og planer som vedtas. Arbeidsmiljøutvalget, verneombud, HR-stab og KHMS-stab bidrar spesielt og i samarbeid med vår bedriftshelsetjeneste i utøvelsen av arbeidsmiljølovens intensjoner.

HMS-tjenestens hovedoppgave er forebyggende HMS-arbeid. SKS har siden 2002, vært en inkluderende arbeidslivsbedrift (IA). Konsernet hadde i 2021 et totalt sykefravær på 5,2%, som er høyere enn i 2020 (3,86 %). Noe av økningen tilskrives lav terskel for å være hjemme med koronasymptomer, men i all hovedsak skyldes økningen flere med langtidsfravær, der kombinasjon av uforutsett fravær og planlagte operasjoner har gitt dette utslaget. Utover året ble det gjort teknologiske tiltak slik at de aller fleste har fått mulighet for hjemmekontor. SKS hadde ingen permitteringer i pandemien.

Korttidsfraværet (< 3 dager) var 0,82 %, som er en indikasjon på god motivasjon og trivsel på arbeidsplassen. Tilsvarende tall for 2020 var på 0,64%. Styret vurderer konsernets arbeidsmiljø som godt.

#### *Sikkerhet og skader*

SKS har som målsetting at vår virksomhet ikke skal forårsake ulykker med skader på menneskers liv og helse, ytre miljø eller våre anlegg og utstyr. Gjennom systematiske risiko og sårbarhetsanalyser, samt sikker-jobb-planlegging skal konsernet jobbe målrettet for å forebygge slike skader. I 2021 hadde vi dessverre 2 personskader, derav en med 2 fraværsdager.

#### **LIKESTILLING OG DISKRIMINERING**

Styret har ti medlemmer, hvorav seks menn og fire kvinner. Konsernet hadde ved utgangen av året 88 fast ansatte, herav 16 kvinner og 72 menn. Konsernets lønns- og stillingssystem, med stillingsvurderingskriterier sikrer at det gis lik lønn for likt arbeid. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, og at likestillingsspørsmål blant de ansatte er tilfredsstillende ivaretatt. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

Konsernet verdigrunnlag, etiske retningslinjer og medarbeiderstandarder legger føringer for forventet adferd av våre medarbeidere. Kontinuerlig søkelys på dette området er viktig og vil bli høyere prioritert i tiden som kommer.

#### **YTRE MILJØ**

I SKS betraktes forurensning og avfall som ressurser på avveie, og konsernet har etablert gode rutiner for håndtering av både utslipp og avfall. Generelt har konsernet lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet frembringer. Konsernets virksomhet bidrar derimot positivt til miljøet da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser. I forbindelse med pågående utbygginger er det noe større belastning på det ytre miljø enn hva tilfellet er i en normal driftsperiode. Selskapet har som mål å rette opp de skader enhver utbygging påfører det ytre miljø så langt dette er praktisk mulig. Alt avfall kildesorteres og leveres i henhold til de krav som settes fra godkjente avfallsaktører.

#### **MILJØSERTIFISERING**

Selskapene Salten Kraftsamband AS og SKS Handel AS er miljøsertifisert av Stiftelsen Miljøfyrtårn. Stiftelsen Miljøfyrtårn har ikke utarbeidet miljøstandarder for energiproduksjonsselskap. Dette er bakgrunnen for at SKS Produksjon AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS ikke er miljøsertifisert.

Uansett miljøsertifisering skal alle selskapene tilfredsstillende tilfredsstille konsernets miljøkrav som skal tydeliggjøres i større grad fremover. Det er i 2021 påbegynt en intern prosess der bærekrafts begrepet skal tydeliggjøres, for å oppnå bedre bevissthet og større engasjement innenfor området i alle deler av vår organisasjon.

#### **FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER**

SKS har tegnet styreansvars forsikring som gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredet rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin styrefunksjon.

#### **SAMFUNNSANSVAR OG BÆREKRAFT**

Bærekraftig utvikling er utvikling som tilfredsstiller dagens behov uten å ødelegge fremtidige generasjoners muligheter til å tilfredsstille sine behov. Det handler om utvikling som omfatter de tre dimensjonene i FNs



bærekraftsmål. For å skape bærekraftig utvikling må verdenssamfunnet jobbe på tre områder: Klima og miljø, økonomi og sosiale forhold.

Konsernets kjernevirksomhet produksjon av fornybar energi bidrar til en bærekraftig løsning på den globale klimakrisen. SKS har fokus på samfunnsansvar og utføre sin virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Konsernet bidrar til et fornybart samfunn gjennom å tilrettelegge for ny industri og næringsliv basert på tilgang til fornybar energi.

Konsernet skal opptre i henhold til FNs internasjonale menneskerettighetskonvensjoner. Konsernet og dets underleverandører skal ikke medvirke til brudd på menneskerettigheter. Konsernet og dets underleverandører skal sikre organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler, samt eliminering av tvangsarbeid, barnearbeid og diskriminering på arbeidsplassen.

Konsernet har etablert et prosjekt for implementering av bærekraftsrapportering som vil gi informasjon om hvordan foretaket bidrar til en bærekraftig utvikling, og hvordan selskapet påvirker omgivelsene og hvordan omgivelsene påvirker foretaket. Redegjørelse for konsernets bærekrafts vil presenteres i et eget dokument på selskapets hjemmeside [www.sks.no](http://www.sks.no).

## FREMTIDUTSIKTER

Konsernets framtidsutsikter på lang sikt vurderes fortsatt som gode. Prisene i NO4, hvor samtlige av selskapets kraftanlegg ligger, forventes å være noe lavere enn resten av Norden de nærmeste årene. Signalene fra kraftanalytiker miljøene er at det ligger en fundamental oppside i forhold til kraftprisen på nordisk kraft frem i tid. Etter hvert forventes det at også NO4 utjevner seg mot det øvrige markedet. Dette synet gjenspeiler seg ikke i de terminpriser en observerer på kraftbørsen for øyeblikket.

Prognosene for prisene i NO4 er noe usikker grunnet ubalanse mellom produksjon og forbruk, kombinert med begrenset overføringskapasitet. Det foreligger tilnærmet ingen kjente planer på forbedret utvekslingskapasitet ut av prisområdet. Forsterking av overføringsnett er omtvistet i samfunnet, dette gjelder både internt i området og ut av området.

På den annen side er det flere aktører som signaliserer virksomhet som vil øke forbruket, og derigjennom forbedre balansen i markedet. Stadig mer fokus på det grønne skiftet vil bidra i denne sammenheng.

Lave priser i NO4 kan fra vår side delvis kompenseres gjennom et godt regulert vannkraftsystem med mulighet til å produsere mest på gunstige priser.

I februar 2022 gikk Russland til krig mot Ukraina. Krigen har påvirket tilgangen til energi i Europa og dette får konsekvenser for energiprisene også her i landet. Krigen og de sanksjonene som er innført mot Russland, kombinert med senvirkninger av Covid-19 medfører en ustabil råvaresituasjon i markedet som vil påvirke tilgang og priser på utstyr til kraftverkene.

Nasjonalt og internasjonalt arbeid med nye miljømål, støttet av blant annet Paris-avtalen, forventes å gi bedre rammebetingelser for fornybarbransjen. Klimaavtalen legger press på utfasing av kullkraftverk i Europa og den øvrige verden. Fremtidig kraftbalanse i vårt geografiske område vil være sterkt påvirket av hvilke beslutninger som fattes angående fremtidig svensk kjernekraftproduksjon. Det er vedtatt nedlagt noe kjernekraftproduksjon, og signaler i markedet kan tyde på at ytterligere reaktorer skal ut av produksjon.

Fauske, den 26. april 2022

Odd-Tore Fygle, styrets leder  
Ronny Borge, nestleder  
Ida H. Gaustad, styremedlem  
Frank J. Berg, styremedlem  
Mona Liss Paulsen, styremedlem  
Jan Åke Sjölund, styremedlem

Yvonne Berglin, styremedlem  
Kurt Edvardsen-Kvam, styremedlem  
Linn Kristin Hauge, styremedlem  
Ragnar Pettersen, styremedlem  
Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk



## 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."

### Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2022-04-28 08:47:26 UTC



### Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 217.8.xxx.xxx

2022-04-28 09:20:42 UTC



### Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 195.139.xxx.xxx

2022-04-28 10:00:11 UTC



### Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: 9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2022-04-28 10:03:52 UTC



### Linn Kristin Hauge

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2022-04-28 10:42:26 UTC



### Kurt Anton Edvardsen-Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 89.162.xxx.xxx

2022-04-28 14:19:25 UTC



### RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 80.89.xxx.xxx

2022-04-28 20:44:34 UTC



### Jan Åke Sjölund

Styremedlem

På vegne av: Jämtkraft AB

Serienummer: 19600904xxxx

IP: 90.226.xxx.xxx

2022-04-29 07:26:16 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: IKKDD-332VF-7B47Z-8ZCMH-GMWD0-CIDYM

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/validate>



# 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."

## Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 194.132.xxx.xxx

2022-04-29 07:33:33 UTC



## Ida Haugnes Gaustad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-1415412

IP: 80.89.xxx.xxx

2022-04-29 08:51:06 UTC



## Liina Veerme

Daglig leder

Serienummer: 9578-5997-4-4618895

IP: 77.16.xxx.xxx

2022-05-01 20:20:06 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: IKKDD-332VF-7B47Z-8ZCMH-GMWD0-CIDYM

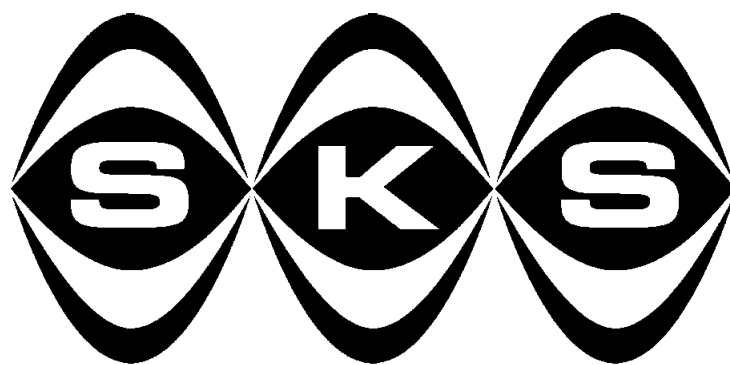
Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert 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/validate>



**salten kraftsamband**

**årsregnskap  
2021**

Penneo Dokumentnøkkel: 87DMP-EZ4S2-XNQY-XZEEZ-JVINC-ZSAUY



## RESULTATREGNSKAP

| tall i hele 1000                          | NOTER | 2021          | 2020          |
|-------------------------------------------|-------|---------------|---------------|
| <b>DRIFTSINNTEKTER</b>                    |       |               |               |
| Andre inntekter                           | 1     | 46 679        | 46 343        |
| <b>SUM DRIFTSINNTEKTER</b>                |       | <b>46 679</b> | <b>46 343</b> |
| <b>DRIFTSKOSTNADER</b>                    |       |               |               |
| Lønns- og personalkostnader               | 2     | 28 750        | 27 136        |
| Ordinære avskrivninger                    | 5     | 3 128         | 2 961         |
| Andre produksjons- og adm.kostnader       |       | 12 108        | 9 533         |
| <b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>                |       | <b>43 986</b> | <b>39 630</b> |
| <b>DRIFTSRESULTAT</b>                     |       | <b>2 693</b>  | <b>6 713</b>  |
| <b>FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b> |       |               |               |
| Renteinntekter                            |       | 1 233         | 1 234         |
| Inntekt på investering andre selskaper    |       | 52 410        | 9 063         |
| Inntekt på investering i datterselskap    |       | 84 802        | 60 327        |
| Annen finansinntekt                       |       | 5 924         | 176           |
| Rentekostnader                            |       | 55 831        | 66 790        |
| Andre finanskostnader                     |       | 248           | 170           |
| <b>NETTO FINANSPOSTER</b>                 |       | <b>88 290</b> | <b>3 840</b>  |
| <b>RESULTAT FØR SKATT</b>                 |       | <b>90 983</b> | <b>10 553</b> |
| Skatt på ordinært resultat                | 6     | 6 798         | -407          |
| <b>SKATTEKOSTNAD</b>                      |       | <b>6 798</b>  | <b>-407</b>   |
| <b>ÅRSRESULTAT</b>                        |       | <b>84 185</b> | <b>10 960</b> |
| Avsatt til utbytte                        |       | 95 000        | 0             |
| Overført fra/til annen egenkapital        |       | -10 815       | 10 960        |
| <b>SUM DISPONERT</b>                      |       | <b>84 185</b> | <b>10 960</b> |

Perntec Dokumentnøkkel: 870MP-EZ4S2-XNQJY-XZEZZ-JVINC-ZSAUY



## BALANSE

| tall i hele 1000                        | NOTER | 31.12.2021       | 31.12.2020       |
|-----------------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <b>EIENDELER</b>                        |       |                  |                  |
| <b>Anleggsmidler</b>                    |       |                  |                  |
| <b>Immaterielle eiendler</b>            |       |                  |                  |
| Utsatt skattefordel                     | 6     | 18               | 391              |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>       |       | <b>18</b>        | <b>391</b>       |
| <b>Varige driftsmidler</b>              |       |                  |                  |
| Tomter, bygninger og annen fast eiendom | 5     | 14 536           | 15 821           |
| Transportmidler                         | 5     | 1 150            | 1 446            |
| Inventar og utstyr                      | 5     | 292              | 299              |
| Datautstyr og samband                   | 5     | 6 742            | 1 793            |
| Anlegg under utførelse                  | 5     | 206              | 2 635            |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>          |       | <b>22 926</b>    | <b>21 994</b>    |
| <b>Finansielle anleggsmidler</b>        |       |                  |                  |
| Aksjer i datterselskaper                | 4     | 3 687 495        | 3 664 633        |
| Aksjer i tilknyttede selskaper          | 4     | 200              | 76 862           |
| Aksjer                                  | 4     | 163 283          | 41 617           |
| Langsiktige fordringer                  | 3,9   | 10 661           | 6 077            |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>    |       | <b>3 861 639</b> | <b>3 789 189</b> |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                |       | <b>3 884 583</b> | <b>3 811 574</b> |
| <b>Omløpsmidler</b>                     |       |                  |                  |
| Kundefordringer                         | 8     | 506              | 818              |
| Fordringer til selskap i samme konsern  | 10    | 83 972           | 61 048           |
| Andre kortsiktige fordringer            | 9     | 1 536            | 1 728            |
| Bankinnskudd, kontanter                 | 7     | 334 212          | 400 746          |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                 |       | <b>420 226</b>   | <b>464 340</b>   |
| <b>Sum eiendeler</b>                    |       | <b>4 304 809</b> | <b>4 275 914</b> |

Perniteo Dokumentnøkkel: 870MP-EZ4S2-XNQY-XZEZZ-JVINC-ZSAUY



## BALANSE

| tall i hele 1000                          | NOTER | 31.12.2021       | 31.12.2020       |
|-------------------------------------------|-------|------------------|------------------|
| <b>EGENKAPITAL</b>                        |       |                  |                  |
| Aksjekapital (100 572 aksjer à kr 1000,-) | 12    | 100 572          | 100 572          |
| Overkurs                                  |       | 1 577 793        | 1 577 793        |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>           |       | <b>1 678 365</b> | <b>1 678 365</b> |
| <b>Opptjent egenkapital:</b>              |       |                  |                  |
| Annen egenkapital                         |       | 254 858          | 265 673          |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>           |       | <b>254 858</b>   | <b>265 673</b>   |
| <b>Sum egenkapital</b>                    | 13    | <b>1 933 223</b> | <b>1 944 038</b> |
| <b>GJELD</b>                              |       |                  |                  |
| <b>Langsiktig gjeld:</b>                  |       |                  |                  |
| Lån kredittinstitusjoner                  | 15    | 2 059 250        | 2 129 250        |
| Annen langsiktig gjeld                    | 16    | 740              | 1 953            |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>               |       | <b>2 059 990</b> | <b>2 131 203</b> |
| <b>Kortsiktig gjeld:</b>                  |       |                  |                  |
| Leverandørgjeld                           |       | 2 138            | 1 820            |
| Gjeld til selskap i samme konsern         | 10    | 206 846          | 190 518          |
| Skyldig offentlige avgifter               |       | 1 632            | 2 735            |
| Avsatt utbytte                            |       | 95 000           | 0                |
| Annen kortsiktig gjeld                    | 14    | 5 980            | 5 600            |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>               |       | <b>311 596</b>   | <b>200 673</b>   |
| <b>Sum gjeld</b>                          |       | <b>2 371 586</b> | <b>2 331 876</b> |
| <b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>           |       | <b>4 304 809</b> | <b>4 275 914</b> |

Fauske 26. april 2022

Odd-Tore Fygle, styrets leder  
Ronny Borge, nestleder  
Ida H. Gaustad, styremedlem  
Frank J. Berg, styremedlem  
Mona Liss Paulsen, styremedlem  
Jan Åke Sjölund, styremedlem  
Yvonne Berglin, styremedlem  
Kurt Kvam, styremedlem  
Linn Kristin Hauge, styremedlem  
Ragnar Pettersen, styremedlem  
Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk

Penneo Dokumentnøkkel: 87DMP-EZ452-XNQJY-XZEZZ-JVINC-ZSAUY



## KONTANSTRØMOPPSTILLING

| tall i hele 1000                                   | Salten Kraftsamband AS |                 |
|----------------------------------------------------|------------------------|-----------------|
|                                                    | 2021                   | 2020            |
| <b>LIKVIDITETSENDERING FRA VIRKSOMHETEN</b>        |                        |                 |
| Tilført fra årets virksomhet 1)                    | 45 863                 | 8 808           |
| Endring i lager, debitorer og kreditorer           | 419                    | -1 032          |
| Endring i andre kortsiktige poster                 | -85 329                | -59 642         |
| <b>Netto likviditetsendring fra virksomheten</b>   | <b>-39 047</b>         | <b>-51 866</b>  |
| <b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER</b>     |                        |                 |
| Investert i varige driftsmidler                    | -7 317                 | -3 320          |
| Salg av driftsmidler                               | 880                    |                 |
| Salg av aksjer                                     | 5 966                  |                 |
| Kjøp av aksjer/andeler                             | -29 808                | -2 100          |
| Endring i andre investeringer                      | -734                   |                 |
| <b>Netto likviditetsendring fra investeringer</b>  | <b>-31 013</b>         | <b>-5 420</b>   |
| <b>LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING</b>      |                        |                 |
| Nedbetaling lån                                    | -70 000                |                 |
| Utbetalt utbytte                                   |                        | -25 000         |
| Mottatt konsernbidrag/utbytte                      | 58 692                 | -92 633         |
| <b>Netto likviditetsendring fra finansieringen</b> | <b>-11 308</b>         | <b>-117 633</b> |
| Netto endring likvider gjennom året                | -81 368                | 10 409          |
| Likvider konsernkontosystem                        | 14 834                 | -90 586         |
| Likviditetsbeholdning pr. 01.01.                   | 400 746                | 480 923         |
| <b>Likviditetsbeholdning pr. 31.12.</b>            | <b>334 212</b>         | <b>400 746</b>  |
| <b>1) Dette tallet framkommer slik:</b>            |                        |                 |
| Resultat før skattekostnad                         | 90 983                 | 10 553          |
| Gevinst ved salg av anleggsmidler                  | -5 890                 |                 |
| Innteksføring renteswap                            | -479                   | -1 369          |
| Ordinære avskrivninger                             | 3 128                  | 2 961           |
| Kostnadsføring lisenser                            | 988                    |                 |
| Endring finansielle anleggsmidler                  | -39 895                | -2 431          |
| Endring pensjonsforpliktelser                      | -2 972                 | -906            |
| <b>Tilført fra årets virksomhet</b>                | <b>45 863</b>          | <b>8 808</b>    |

Penneo Dokumentnøkkel: 870MP-EZ4S2-XNQJY-XZEZZ-JVINC-ZSAUY



## REGNSKAPSPRINSIPPER

Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapskikk.

### Klassifisering av balanseposter

Generelt er eiendeler av varig verdi klassifisert som anleggsmidler. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Avgrensningen mellom kort- og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfall.

### Aksjer og andeler

Aksjer og andeler i andre selskaper er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Aksjer og andeler i datterselskaper og tilknyttede selskaper er behandlet etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Utbytte, konsernbidrag og andre utbetalinger fra datterselskapene er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Øverstiger utbytte/konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

### Kortsiktige plasseringer

Markedsbaserte verdipapirfond er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

### Driftsinntekter

Alle inntekter er periodisert til det året inntekten er opptjent.

### Fordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende og reduseres for eventuelle tapsavsetninger.

### Anlegg og avskrivninger

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de framtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

### Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet. Utsatt skatt er beregnet med 22% for på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og på grunnlag av eventuelt ligningsmessig underskudd til framføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

### Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Likvider omfatter kontanter og bankinnskudd.

### Pensjoner

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets



## NOTE 1. Andre inntekter

Beløpet gjelder i hovedsak salg av administrative- og it-tjenester til andre tilknyttede selskaper, samt leieinntekter både internt og eksternt.

## NOTE 2. Lønns- og andre personalkostnader

| tall i hele 1000                       | 2021          | 2020          |
|----------------------------------------|---------------|---------------|
| Lønn                                   | 21 121        | 19 668        |
| Pensjonskostnader                      | 3 654         | 2 974         |
| Arbeidsgiveravgift                     | 1 574         | 1 132         |
| Andre ytelser                          | 2 401         | 3 362         |
| <b>Sum lønns- og personalkostnader</b> | <b>28 750</b> | <b>27 136</b> |
| Antall årsverk                         | 23,5          | 23,6          |

## Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor

|                                                 | 2021      | 2020      |
|-------------------------------------------------|-----------|-----------|
| Lønn og godtgjørelser konsernsjef               | 2 027 971 | 1 952 643 |
| Pensjonsinnbetaling konsernsjef                 | 222 475   | 191 523   |
| Sum godtgjørelse konsernsjef                    | 2 250 446 | 2 144 166 |
| Godtgjørelse til styret og generalforsamling    | 902 900   | 943 664   |
| Utbetalt til revisor eks. mva:                  |           |           |
| Lovpålagt revisjon                              | 232 800   | 221 000   |
| Attestasjon, skatterådgiving og andre tjenester | 28 602    | 36 700    |



### **NOTE 3. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser**

Selskapet plikter å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i DNB Liv og KLP. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

I tillegg til de pensjonsordningene som dekkes gjennom forsikringsordningen, har selskapet udekkede pensjonsforpliktelser. Disse forpliktelsene gjelder servicepensjon knyttet til lokale avtaler, samt avtalefestet pensjon (AFP).

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

#### *Innskuddsordning*

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillat sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

#### *Ytelsesordningen*

Årlig pensjonsytelser avhenger av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Ordningen blir i 2020 omgjort til en påslagsmodell. Hvordan pensjonen beregnes avhenger av hvilket år medlemmene er født. Arbeidstakere knyttet til denne ordningen har offentlig AFP. Tilskudd til pensjonsordningen skjer i samsvar med anerkjent praksis og aktuarmessige beregningmetoder.

Selskapet har en ordning med servicepensjon som tilsvarer 75 % av pensjongivende inntekt for ansatte som etter søknad kan innvilges slik pensjon dersom de fyller vilkårene for ordningen.

Tidligere konsernsjef Leif Finsveen har ingen etterlønsavtale, men har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.



| tall i hele 1000                      | 2021          | 2020          |
|---------------------------------------|---------------|---------------|
| Årets opptjening, nåverdi             | 326           | 404           |
| Rentekostnader                        | 1 587         | 2 055         |
| <b>Brutto pensjonskostnad</b>         | <b>1 913</b>  | <b>2 459</b>  |
| Forventet avkastning                  | -2 703        | -3 238        |
| Resultatføring usikret forpliktelse   | -1 363        | -683          |
| Administrasjonskostnader              | 145           | 240           |
| <b>Netto pensjonskostnad</b>          | <b>-2 008</b> | <b>-1 222</b> |
| AGA netto pensjonskostnad             | -33           | -38           |
| Resultatført aktuarielt tap (gevinst) | 907           | 601           |
| <b>Årets kostnad ytelsespensjon</b>   | <b>-1 134</b> | <b>-659</b>   |
| Kostnad innskuddspensjon              | 2 215         | 1 662         |
| AFP kostnad                           | 1 071         | 1 012         |
| <b>Årets pensjonskostnad</b>          | <b>2 152</b>  | <b>2 015</b>  |

| tall i hele 1000                                  | 2021          | 2020          |
|---------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12          | 111 778       | 107 235       |
| Pensjonsmidler 31.12                              | 95 038        | 87 460        |
| Arbeidsgiveravgift                                | 854           | 1 008         |
| Ikke resultatført estimatendring/-avvik inkl. aga | -22 902       | -23 119       |
| <b>Netto pensjonsforpliktelse</b>                 | <b>-5 308</b> | <b>-2 336</b> |

| Antall ansatte fordelt på ordningene | 2021 | 2020 |
|--------------------------------------|------|------|
| Innskuddsordning                     | 22   | 21   |
| Ytelseordning aktive                 | 4    | 2    |
| Ytelseordning pensjonister/oppsatte  | 66   | 67   |

| Økonomiske forutsetninger              | 2021   | 2020   |
|----------------------------------------|--------|--------|
| Forventet årlig avkastning             | 3,70 % | 3,10 % |
| Diskonteringsrente                     | 1,90 % | 1,70 % |
| Årlig lønnsvekst                       | 2,75 % | 2,25 % |
| Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp | 2,50 % | 2,00 % |
| Pensjonsregulering                     | 1,73 % | 1,24 % |

| Demografiske forutsetninger                          |       |       |       |         |
|------------------------------------------------------|-------|-------|-------|---------|
| Uttak av AFP ved 62 år for de med aldersgrense 70 år |       |       |       | 42,50 % |
| Frivillig avgang i ordningen                         |       |       |       |         |
| Alder                                                | 30-39 | 40-49 | 50-55 | 55>     |
| Avgang i %                                           | 7,5 % | 5,0 % | 3,0 % | 0,0 %   |



## NOTE 4. Aksjer

| tall i hele 1000               | Pålyden. | Eier% | Antall aksjer | Bokført verdi    | Samlet aksjekapital |
|--------------------------------|----------|-------|---------------|------------------|---------------------|
| <b>Selskap</b>                 |          |       |               |                  |                     |
| Datterselskap:                 |          |       |               |                  |                     |
| SKS Produksjon                 | 1        | 100   | 101 483 318   | 3 586 360        | 101 483             |
| SKS Handel                     | 1        | 100   | 27 152 313    | 45 982           | 27 152              |
| Rødøy-Lurøy Kraftverk          | 100      | 73,07 | 8 768         | 55 153           | 1 200               |
| <b>Sum</b>                     |          |       |               | <b>3 687 495</b> |                     |
| Tilknyttede selskaper:         |          |       |               |                  |                     |
| Fauske Industripark            | 500      | 33,30 | 400           | 200              | 600                 |
| <b>Sum</b>                     |          |       |               | <b>200</b>       |                     |
| Andre:                         |          |       |               |                  |                     |
| YVE                            | 1        | 14,48 | 117 255       | 119 976          | 810                 |
| Kunnskapsparken Bodø AS        | 1000     | 8,30  | 500           | 503              | 7 900               |
| North Energy AS, Alta          | 1        | 2,07  | 2 419 215     | 6 629            | 119 047             |
| Dragefossen AS, Rognan         | 5000     | 1,9   | 25            | 625              | 6 475               |
| Nord-Salten Kraft AS, Ulsvåg   | 1        | 19,76 | 769 241       | 35 017           | 3 892               |
| Indre Salten Energi AS, Fauske | 5        | 0,3   | 48 000        | 240              | 19 426              |
| Diverse mindre selskap         |          |       |               | 293              |                     |
| <b>Sum</b>                     |          |       |               | <b>163 283</b>   |                     |

## Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene

| tall i hele 1000      | SKS<br>Produksjon AS | SKS<br>Handel AS | Rødøy-Lurøy<br>Kraftverk AS |
|-----------------------|----------------------|------------------|-----------------------------|
| Driftsinntekter       | 693 120              | 45 169           | 20 501                      |
| Driftskostnader       | 330 492              | 22 678           | 8 999                       |
| <b>Driftsresultat</b> | <b>362 628</b>       | <b>22 491</b>    | <b>11 502</b>               |
| Finans                | -12 674              | -1 056           | 114                         |
| Res. før skatt        | 349 954              | 21 435           | 11 616                      |
| Skatt                 | 186 280              | 4 719            | 3 571                       |
| <b>Resultat</b>       | <b>163 674</b>       | <b>16 716</b>    | <b>8 045</b>                |
| Anleggsmidler         | 2 150 837            | 3 086            | 22 024                      |
| Omløpsmidler          | 499 225              | 425 387          | 23 483                      |
| Egenkapital           | 1 709 589            | 104 835          | 35 290                      |
| Langsiktig gjeld      | 643 262              | 14 307           | 613                         |
| Kortsiktig gjeld      | 297 211              | 309 331          | 9 604                       |
| <b>Totalbalanse</b>   | <b>2 650 062</b>     | <b>428 473</b>   | <b>45 507</b>               |
| Antall ansatte        | 55                   | 8                | 0                           |

Bokført verdi på finansielle anleggsmidler er vurdert ut fra den økonomiske situasjonen til hvert enkelt selskap. Det er ikke funnet grunn til nedskrivning av bokført verdi.

## Resultater for tilknyttede selskaper:

| tall i hele 1000    | 2021      |          |          | 2020     |             |
|---------------------|-----------|----------|----------|----------|-------------|
|                     | Res.andel | Resultat | Egenkap. | Resultat | Egenkapital |
| Fauske Industripark | 33,30 %   | -        | 600      | -        | -           |

## Oppskrivning/nedskrivning anleggsmidler:

| tall i hele 1000                    | 2021  | 2020    |
|-------------------------------------|-------|---------|
| North Energy ASA, opp-/nedskrivning | (250) | (2 430) |



## NOTE 5. Anlegg

| tall i hele 1000        | Anskaff.-<br>kost. pr.<br>01.01.2021 | Tilgang<br>2021 | Avgang<br>2021 | Anskaff.-<br>kost. pr.<br>31.12.2021 | Årets<br>avskr.<br>2021 | Akk.ordinære<br>avskrivninger<br>31.12.2021 | Avsk.<br>tid | Bokført<br>verdi<br>2021 |
|-------------------------|--------------------------------------|-----------------|----------------|--------------------------------------|-------------------------|---------------------------------------------|--------------|--------------------------|
| Inventar og utstyr      | 1 670                                | 42              | 0              | 1 712                                | 49                      | 1 420                                       | 3-5          | 292                      |
| Transportutstyr         | 3 741                                | 0               | 0              | 3 741                                | 296                     | 2 591                                       | 8            | 1 150                    |
| Data-/sambandsutstyr    | 21 967                               | 6 412           | 0              | 28 379                               | 1 463                   | 21 637                                      | 3            | 6 742                    |
| Sambandsutstyr          | 407                                  | 0               | 0              | 407                                  | 0                       | 407                                         | 8            | 0                        |
| Tekniske installasjoner | 3 170                                | 79              | 0              | 3 249                                | 366                     | 1 644                                       | 5-10         | 1 605                    |
| Bygninger, tomter etc   | 48 281                               | 533             | 657            | 48 157                               | 954                     | 35 226                                      | 40-50        | 12 931                   |
| Anlegg under utførelse  | 2 635                                |                 | 2 429          | 206                                  |                         |                                             |              | 206                      |
| <b>SUM</b>              | <b>81 871</b>                        | <b>7 066</b>    | <b>3 086</b>   | <b>85 851</b>                        | <b>3 128</b>            | <b>62 925</b>                               |              | <b>22 926</b>            |

## NOTE 6. Skatt

Det er beregnet utsatt skattefordel av følgende poster:

| tall i hele 1000                                                    | Endring     | 2021      | 2020       |
|---------------------------------------------------------------------|-------------|-----------|------------|
| Midlertidige forskjeller knyttet til:                               |             |           |            |
| Anleggsmidler                                                       | -1 297      | -11 709   | -13 006    |
| Saldo på gevinst- og tapskonto                                      | 1 828       | 7 315     | 9 143      |
| Pensjonsmidler                                                      | -2 972      | 5 308     | 2 336      |
| Andre midlertidige forskjeller                                      | 700         | -1 000    | -300       |
| Inntektsført avsett utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap | 44          | 66        | 110        |
| Avskåret rentefradrag til framføring                                | 0           | -61       | -61        |
| Grunnlag for beregning av utsatt skatt                              | 1 697       | -81       | -1 778     |
| <b>Utsatt skatt 22%</b>                                             | <b>-373</b> | <b>18</b> | <b>391</b> |

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag.

| tall i hele 1000                           | 2021     | 2020     |
|--------------------------------------------|----------|----------|
| Resultat før skattekostnad                 | 90 983   | 10 553   |
| Permanente forskjeller                     | -127 941 | -58 771  |
| Midlertidige forskjeller                   | -1 740   | 1 828    |
| Mottatt konsernbidrag                      | 82 609   | 56 672   |
| Avgitt konsernbidrag, etter balansemetoden | -29 203  | 0        |
| Resultatført utbytte                       | -14 708  | -10 282  |
| Årets skattegrunnlag                       | 0        | 0        |
| <b>Skatt 22%</b>                           | <b>0</b> | <b>0</b> |

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

| tall i hele 1000     | 2021         | 2020        |
|----------------------|--------------|-------------|
| Betalbar skatt       | 6 425        | 0           |
| Endring utsatt skatt | 373          | -407        |
| <b>Skattekostnad</b> | <b>6 798</b> | <b>-407</b> |



## NOTE 7. Betalingsmidler

| tall i hele 1000          | 2021           | 2020           |
|---------------------------|----------------|----------------|
| Bankinnskudd              | 127 533        | 208 901        |
| Bankinnskudd konsernkonto | 206 679        | 191 845        |
| <b>Sum bankinnskudd</b>   | <b>334 212</b> | <b>400 746</b> |

Selskapet har skattetrekksgaranti i DNB ASA som omfatter Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 250 mill.kr. Det er selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS som omfattes av konsernkontosystemet og de er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten. Per 31.12.2021 var det ikke netto trekk på kassekreditten.

## NOTE 8. Kundefordringer

Kundefordringer er vurdert til pålydende. Det er ikke foretatt avsetning til tap på fordringer for 2021.

## NOTE 9. Andre kortsiktige- og langsiktige fordringer

### Kortsiktige fordringer

| tall i hele 1000       | 2021         | 2020         |
|------------------------|--------------|--------------|
| Tilgode merverdiavgift | 323          | 240          |
| Diverse poster         | 1 213        | 1 488        |
|                        | <b>1 536</b> | <b>1 728</b> |

### Langsiktige fordringer

| tall i hele 1000          | 2021          | 2020         |
|---------------------------|---------------|--------------|
| Innskudd borettslag       | 568           | 568          |
| Netto pensjonsmidler      | 5 309         | 2 336        |
| Forskuddsbetalte lisenser | 1 843         | 232          |
| Egenkapitalinnskudd KLP   | 2 941         | 2 941        |
|                           | <b>10 661</b> | <b>6 077</b> |



## NOTE 10. Mellomværende datterselskaper

Det foreligger følgende mellomværende mellom morselskapet og datterselskapene:

| tall i hele 1000    | 2021       |         | 2020       |         |
|---------------------|------------|---------|------------|---------|
|                     | Fordringer | Gjeld   | Fordringer | Gjeld   |
| Datterselskaper     | 83 972     | 206 846 | 61 048     | 190 518 |
| som består av :     |            |         |            |         |
| Konsernbidrag       | 81 542     |         | 60 322     |         |
| Utbytte             | 0          |         | 0          |         |
| Konsernkontosystem* |            | 206 679 |            | 190 392 |
| Kundefordringer     | 2 430      |         | 726        |         |
| Leverandørgjeld     |            | 167     |            | 126     |

Selskapet inngår i flervaluta konsernkontosystem inngått mellom Salten Kraftsamband AS og bankforbindelse. Følgende selskap inngår i konsernkontoavtalen: Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister. Konsernkontosystemet sørger for netting av samlet likviditet på tvers av deltagende selskaper, valuta og kontoer i systemet. Konsernet har inngått en avtale med bank om flervaluta kassekreditt med bevilget kredittramme på MNOK 250. Pr 31.12.21 var det ikke netto trekk på kassekreditten. Salten Kraftsamband har en gjeld til SKS Handel og SKS Produksjon på 206,6 mnok. Motposten for denne gjelden er bankinnskudd.

## Note 11. Transaksjoner mellom nærstående parter

Morselskapet selger administrative tjenester og leier ut lokaler til datterselskapene i konsernet. For øvrig er det mye handel mellom datterselskapene i konsernet. Timepris på interne tjenester og eget arbeid på investeringer er beregnet til kostpris med 5 % påslag.

## NOTE 12. Aksjekapital

Aksjonærer i Salten Kraftsamband AS

|                    | Antall  | Pålydende           | Beløp       | Andel i % |
|--------------------|---------|---------------------|-------------|-----------|
| Bodø kommune       | 40 229  | aksjer à kr 1.000,- | 40 229 000  | 40,00     |
| Bodø Energi AS     | 6 307   | aksjer à kr 1.000,- | 6 307 000   | 6,27      |
| Bodø pensjonskasse | 2 745   | aksjer à kr 1.000,- | 2 745 000   | 2,73      |
| Fauske kommune     | 13 409  | aksjer à kr 1.000,- | 13 409 000  | 13,33     |
| Nordlandskraft AS  | 14 081  | aksjer à kr 1.000,- | 14 081 000  | 14,00     |
| Jämtkraft AB       | 23 801  | aksjer à kr 1.000,- | 23 801 000  | 23,67     |
|                    | 100 572 |                     | 100 572 000 | 100,00    |

## NOTE 13. Egenkapital

| tall i hele 1000              | Aksjekapital   | Overkurs fond    | Annen EK       | SUM              |
|-------------------------------|----------------|------------------|----------------|------------------|
| Egenkapital 31.12.2020        | 100 572        | 1 577 793        | 265 673        | 1 944 038        |
| Årets resultat                |                |                  | 84 185         | 84 185           |
| Avsatt til utbytte            |                |                  | -95 000        | -95 000          |
| <b>Egenkapital 31.12.2021</b> | <b>100 572</b> | <b>1 577 793</b> | <b>254 858</b> | <b>1 933 223</b> |



## NOTE 14. Annen kortsiktig gjeld

| tall i hele 1000                    | 2021         | 2020         |
|-------------------------------------|--------------|--------------|
| Oppgjør til private aksjonærer i SE | 210          | 210          |
| Avsetning feriepenger               | 2 356        | 2 222        |
| Påløpt arb.giv.avg. feriepenger     | 120          | 113          |
| Diverse poster                      | 3 294        | 3 055        |
| <b>SUM</b>                          | <b>5 980</b> | <b>5 600</b> |

## NOTE 15. Langsiktig gjeld

### Selskapets gjeld kredittinstitusjoner:

| tall i hele 1000 | 2021             | 2020             |
|------------------|------------------|------------------|
| Lån DNB ASA      | 2 059 250        | 2 129 250        |
| <b>Sum gjeld</b> | <b>2 059 250</b> | <b>2 129 250</b> |

Det er inngått rentesikringsavtaler på 1.475 mnok av lån pr 31.12.21. Markedsverdien er positiv med 3,6 mnok pr 31.12.21. Markedsverdien pr 31.12.20 var negativ med 71,1 mnok.

### Avdrag lån

| tall i hele 1000    | 2021   | 2022 | 2023 | 2024      | 2025 |
|---------------------|--------|------|------|-----------|------|
| Salten Kraftsamband | 70 000 | 0    | 0    | 2 059 250 | 0    |

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

## NOTE 16. Øvrig langsiktig gjeld

| tall i hele 1000      | 2021       | 2020         |
|-----------------------|------------|--------------|
| Rentebytteavtaler     | 0          | 479          |
| Etterlønn konsernsjef | 740        | 1 474        |
| <b>SUM</b>            | <b>740</b> | <b>1 953</b> |

## Note 17. Andre opplysninger

### Koronaviruset SARS-CoV-2

I slutten av år 2019 oppsto et utbrudd av koronaviruset SARS-CoV-2 i Kina. Virusutbruddet utviklet seg til en pandemi og spredte seg i begynnelsen av 2020 til resten av verden. Selskapet har klart seg bra gjennom pandemien og har i liten grad vært påvirket av nedstengingen som har rammet samfunnet.



## 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."

### Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2022-04-28 08:49:07 UTC



### Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 217.8.xxx.xxx

2022-04-28 09:21:48 UTC



### Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 195.139.xxx.xxx

2022-04-28 10:01:31 UTC



### Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: 9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2022-04-28 10:02:00 UTC



### Linn Kristin Hauge

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2022-04-28 10:41:04 UTC



### Ida Haugnes Gaustad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-1415412

IP: 80.89.xxx.xxx

2022-04-28 13:30:05 UTC



### Kurt Anton Edvardsen-Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 89.162.xxx.xxx

2022-04-28 14:17:47 UTC



### RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 80.89.xxx.xxx

2022-04-28 20:45:34 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 870MP-EZ452-XN0Y-X2EZZ-JVNC-ZSAUY

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/validate>



# 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."

## Jan Åke Sjølund

Styremedlem

På vegne av: Jämtkraft AB

Serienummer: 19600904xxxx

IP: 90.226.xxx.xxx

2022-04-29 07:24:25 UTC



## Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 194.132.xxx.xxx

2022-04-29 07:35:23 UTC



## Liina Veerme

Daglig leder

Serienummer: 9578-5997-4-4618895

IP: 77.16.xxx.xxx

2022-05-01 20:18:42 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 870MP-EZ452-XNQIY-X2JEZZ-JVINC-ZSAUY

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/validate>



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Dronningensgate 7B  
8006 Bodø

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

## Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømmoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømmoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge,
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.



Building a better  
working world

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener 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 i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

## 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 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 skyldes misligheter eller feil og er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

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

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

Uavhengig revisors beretning - Salten Kraftsamband AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pennneo Dokumentnr: 5774Q-V3VQ-IUZO-HK2-C-BV7KA-UEKK1



Building a better  
working world

gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bodø, 10. mai 2022  
ERNST & YOUNG AS

*Revisjonsberetningen er signert elektronisk*

Arve Willumsen  
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: 5774Q-V3VQ-IU1ZQ-HK2C-BV7KA-UEKK1



# 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."

## Arve Willumsen

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-05-10 06:29:59 UTC



Penneo Dokumentnr: 5774Q-VY3VQ-IUIZQ-IHK2C-BV7KA-UEKK1

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/validate>