



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2020 - 31.12.2020
-------------------------	-------------------------

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:	30.04.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

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, 14.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	1	46 343 000	46 100 000
Sum inntekter		46 343 000	46 100 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2	27 136 000	28 547 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	2 961 000	4 019 000
Annen driftskostnad		9 533 000	10 004 000
Sum kostnader		39 630 000	42 570 000
Driftsresultat		6 713 000	3 530 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		60 327 000	92 645 000
Inntekt på andre investeringer		9 063 000	7 691 000
Annen renteinntekt		1 234 000	3 321 000
Annen finansinntekt		176 000	26 000
Sum finansinntekter		70 800 000	103 683 000
Annen rentekostnad		66 790 000	68 528 000
Annen finanskostnad		170 000	210 000
Sum finanskostnader		66 960 000	68 738 000
Netto finans		3 840 000	34 945 000
Ordinært resultat før skattekostnad		10 553 000	38 475 000
Skattekostnad på ordinært resultat	6	-407 000	-364 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		10 960 000	38 839 000
Årsresultat		10 960 000	38 839 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte			25 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		10 960 000	13 839 000
Sum overføringer og disponeringer		10 960 000	38 839 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
---------------------	-------------	-------------	-------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter		232 000	294 000
Utsatt skattefordel	6	391 000	0
Sum immaterielle eiendeler		623 000	294 000
Varige driftsmidler			
Anlegg under utførelse	5	2 635 000	499 000
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	15 821 000	16 188 000
Maskiner og anlegg	5	1 446 000	1 754 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	5	2 092 000	3 193 000
Sum varige driftsmidler		21 994 000	21 634 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	4	3 664 633 000	3 664 465 000
Investeringer i tilknyttet selskap	4	76 862 000	76 862 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	41 617 000	37 255 000
Andre fordringer	3,9	5 845 000	4 939 000
Sum finansielle anleggsmidler		3 788 957 000	3 783 521 000
Sum anleggsmidler		3 811 574 000	3 805 449 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	8	818 000	1 167 000
Andre fordringer	9	1 728 000	499 000
Konsernfordringer	10	61 048 000	92 906 000
Sum fordringer		63 594 000	94 572 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	400 746 000	480 923 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		400 746 000	480 923 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		464 340 000	575 495 000
SUM EIENDELER		4 275 914 000	4 380 944 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	12	100 572 000	100 572 000
Overkurs		1 577 793 000	1 577 793 000
Sum innskutt egenkapital		1 678 365 000	1 678 365 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		265 673 000	254 713 000
Sum opptjent egenkapital		265 673 000	254 713 000
Sum egenkapital	13	1 944 038 000	1 933 078 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6	0	16 000
Sum avsetninger for forpliktelser		0	16 000
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	15	2 129 250 000	2 129 250 000
Øvrig langsiktig gjeld	16	1 953 000	3 475 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 131 203 000	2 132 725 000
Sum langsiktig gjeld		2 131 203 000	2 132 741 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		1 820 000	886 000
Skyldige offentlige avgifter		2 735 000	1 413 000
Utbytte		0	25 000 000
Kortsiktig konserngjeld	10	190 518 000	282 967 000
Annen kortsiktig gjeld	14	5 600 000	4 859 000
Sum kortsiktig gjeld		200 673 000	315 125 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum gjeld		2 331 876 000	2 447 866 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 275 914 000	4 380 944 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	6	347 496 000	653 024 000
Annen driftsinntekt	7	32 278 000	37 204 000
Sum inntekter		379 774 000	690 228 000
Kostnader			
Varekostnad	8	44 178 000	90 383 000
Lønnskostnad	9,10	88 299 000	95 386 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	18	80 751 000	81 331 000
Annen driftskostnad	12,13	95 613 000	91 581 000
Sum kostnader		308 841 000	358 681 000
Driftsresultat		70 933 000	331 547 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	14	15 472 000	18 333 000
Sum finansinntekter		15 472 000	18 333 000
Resultatandel tilknyttet selskap	20	-5 329 000	18 851 000
Annen finanskostnad	14	86 779 000	94 350 000
Sum finanskostnader		81 450 000	113 201 000
Netto finans		-65 978 000	-94 868 000
Ordinært resultat før skattekostnad		4 955 000	236 679 000
Skattekostnad på ordinært resultat	15	6 548 000	173 397 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		-1 593 000	63 282 000
Årsresultat		-1 593 000	63 282 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	16	1 219 381 000	1 219 593 000
Sum immaterielle eiendeler		1 219 381 000	1 219 593 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	18	2 625 309 000	2 655 137 000
Sum varige driftsmidler		2 625 309 000	2 655 137 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	20	333 393 000	353 601 000
Investeringer i aksjer og andeler	22	171 714 000	166 650 000
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	40 365 000	12 091 000
Sum finansielle anleggsmidler		545 472 000	532 342 000
Sum anleggsmidler		4 390 162 000	4 407 072 000
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning av elsertifikater	19	4 299 000	13 449 000
Sum varer		4 299 000	13 449 000
Fordringer			
Kundefordringer	22,23	49 069 000	57 585 000
Andre fordringer	23	48 551 000	45 669 000
Sum fordringer		97 620 000	103 254 000
Investeringer			
Derivater	22	157 690 000	135 436 000
Sum investeringer		157 690 000	135 436 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	504 721 000	683 545 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		504 721 000	683 545 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		764 330 000	935 684 000
SUM EIENDELER		5 154 492 000	5 342 756 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	25	100 572 000	100 572 000
Sum innskutt egenkapital		100 572 000	100 572 000
Opptjent egenkapital			
Tilgjengelig for salg reserve		38 260 000	37 558 000
Endringer over OCI		8 679 000	41 770 000
Annen egenkapital	25	1 519 607 000	1 543 939 000
Sum opptjent egenkapital		1 566 546 000	1 623 267 000
Minoritetsinteresser		29 279 000	31 407 000
Sum egenkapital		1 696 397 000	1 755 246 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	40 009 000	28 651 000
Utsatt skatt	15	192 705 000	205 677 000
Sum avsetninger for forpliktelser		232 714 000	234 328 000
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	2 768 143 000	2 777 294 000
Annen langsiktig gjeld	28,30	132 133 000	134 386 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 900 276 000	2 911 680 000
Sum langsiktig gjeld		3 132 990 000	3 146 008 000
Kortsiktig gjeld			
Lån - avdrag neste år		0	457 000
Leverandørgjeld	27	114 925 000	87 950 000
Betalbar skatt	15	28 880 000	156 886 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Derivater	22	181 300 000	196 209 000
Sum kortsiktig gjeld		325 105 000	441 502 000
Sum gjeld		3 458 095 000	3 587 510 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 154 492 000	5 342 756 000



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Dronningens gate 7B, NO-8006 Bodo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
Fax:
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 selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, oppstilling over totalresultat, oppstilling over andre inntekter og kostnader, oppstilling av endringer i egenkapitalen og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Etter vår mening

- ▶ er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- ▶ gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020 og av selskapets 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 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i avsnittet *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med de relevante etiske kravene i Norge knyttet til revisjon slik det kreves i lov og forskrift. Vi har også overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår uttalelse 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 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, er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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



Building a better
working world

2

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 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 eller legge ned 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg

- ▶ identifiserer og anslår 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 interne kontroll;
- ▶ vurderer 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 evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det foreligger vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet. Hvis slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, må vi modifisere vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapets evne til fortsatt drift ikke lenger er til stede;
- ▶ vurderer 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, følge opp og 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 revisjonen, tidspunktet for vårt revisjonsarbeid og eventuelle vesentlige funn i vår revisjon, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom vårt arbeid.

Uavhengig revisors beretning - Salten Kraftsamband AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: Q6DCG-HNEST-3XVXD-W2C56-U7ZT1-3AHUJ



Building a better
working world

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til disponering av resultatet er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendige i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Bodø, 23. april 2021
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: Q6DCG-HNEST-3VXYD-W2C56-U7ZT1-3AHUJ



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

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 178.74.xxx.xxx

2021-04-23 11:29:50Z



Penneo Dokumentnøkkel: Q6DCG-HNEST-3XVXD-W2C56-U7ZT1-3AHUJ

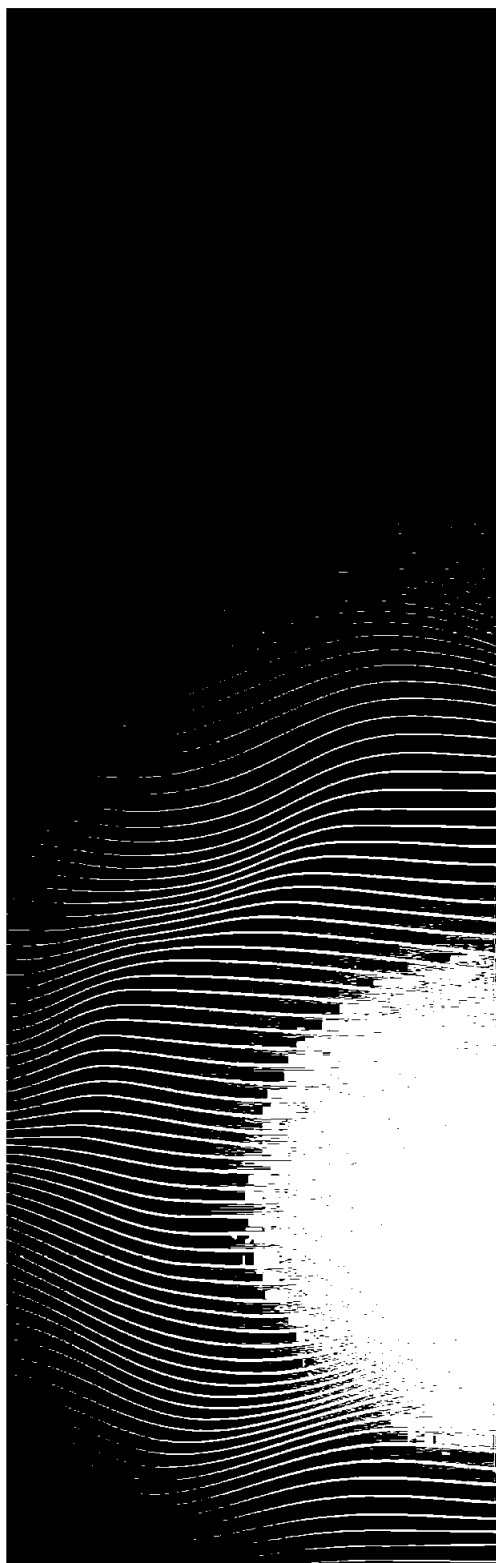
Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert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



Konsernregnskap IFRS 2020

Penneo Dokumentnøkkel: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPJ-E4ZYE-L6ZM





Oppstilling over totalresultatet

Konsernet SKS

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

	Note	2020	2019
Resultat			
Salgsinntekter	6	347 496	653 024
Andre driftsinntekter	7	32 278	37 204
Brutto driftsinntekter		379 774	690 228
Energikjøp og gebyrer	8	-4 837	-11 490
Overføringskostnader	8	-39 341	-78 893
Energikjøp og overføringskostnader		-44 178	-90 383
Netto driftsinntekter		335 596	599 845
Lønns- og personalkostnader	9, 10	-88 299	-95 386
Av- og nedskrivninger	18	-80 751	-81 331
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	12	-41 437	-38 265
Andre driftskostnader	13	-54 176	-53 316
Driftskostnader		-264 663	-268 298
Driftsresultat		70 933	331 547
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	5 329	-18 851
Finansinntekter	14	15 472	18 333
Finanskostnader	14	-86 779	-94 350
Verdiendring renteavtaler	14		
Netto finansposter		-71 307	-76 017
Resultat før skatt		4 955	236 679
Skattekostnad	15	-6 548	-173 397
Resultat etter skatt		-1 593	63 282
Hvorav:			
Kontrollerende eierinteresse		-2 416	62 166
Ikke-kontrollerende eierinteresser	21	823	1 116
		-1 593	63 282
Oppstilling av totalresultat			
1. januar - 31. desember (NOK 1000)			
	Note	2 020	2 019
Årets resultat		-1 593	63 282
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Aktuarielle gevinster og tap	10	-12 424	19 554
Skatteeffekt		5 404	-8 527
Sum andre inntekter og kostnader som ikke skal reklassifiseres		-7 020	11 027
<i>Poster som senere skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer		702	451
Endring andel tilknyttet selskap		-20 856	
Verdiendringer kraft og valutakontrakter	22	55 791	158 780
Verdiendringer renteavtaler	22	-60 448	23 720
Skatteeffekt		1 025	-40 150
Sum andre inntekter og kostnader som senere skal reklassifiseres		-23 786	142 801
Sum andre inntekter og kostnader		-30 806	153 828
TOTALRESULTAT		-32 399	217 110
Totalresultatet fordeler seg som følger:	Note	2 020	2 019
Kontrollerende eierinteresse		-33 124	215 806
Ikke-kontrollerende eierinteresse	21	725	1 304
		-32 399	217 110

Penneo Dokumentnøkkel: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPJ-E4ZYE-L6ZM

Resultatregnskap



Balanse

Konsernet SKS

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

	Note	31.12.2020	31.12.2019
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	16	1 219 381	1 219 593
Varige driftsmidler	18	2 625 309	2 655 137
Investeringer i tilknyttede selskaper	20	333 393	353 601
Aksjeinvesteringer	22	171 714	166 650
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	40 365	12 091
Sum anleggsmidler		4 390 162	4 407 072
Omløpsmidler			
Beholdning elsertifikater	19	4 299	13 449
Kundefordringer	22,23	49 069	57 585
Andre kortsiktige fordringer	23	48 551	45 669
Derivater	22	157 690	135 436
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	504 721	683 545
Sum omløpsmidler		764 330	935 684
SUM EIENDELER		5 154 492	5 342 756
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Aksjekapital	25	100 572	100 572
Tilgjengelig for salg reserve		38 260	37 558
Endringer over OCI		8 679	41 770
Annen egenkapital	25	1 519 607	1 543 939
Sum kontrollerende eierinteresser		1 667 118	1 723 839
Ikke-kontrollerende eierinteresser		29 279	31 407
Sum egenkapital		1 696 397	1 755 246
Langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	2 768 143	2 777 294
Annen langsiktig gjeld	28,30	132 133	134 386
Pensjonsforpliktelser	10	40 009	28 651
Forpliktelser ved utsatt skatt	15	192 705	205 677
Sum langsiktig gjeld		3 132 990	3 146 008
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	114 925	87 950
Lån - avdrag neste år		-	457
Betalbar skatt	15	28 880	156 886
Derivater	22	181 300	196 209
Sum kortsiktig gjeld		325 105	441 502
Sum gjeld		3 458 095	3 587 510
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		5 154 492	5 342 756

Fauske 14. april 2021

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

Yvonne Berglin, styremedlem
Kurt Kvam, styremedlem
Ann Lisbeth Skjelvik, styremedlem
Ragnar Pettersen, styremedlem
Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk

Balanse



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			
Egenkapital pr. 31.12.2018	100 572	37 108	-111 356	1 512 030	1 538 357	40 038	1 578 395
Endring IB					0		0
Innskudd fra minoritetsiere					0	50	50
Resultat etter skatt				62 166	62 166	1 116	63 282
Andre inntekter og kostnader		451	-81 313	214 502	153 640	188	153 828
Endring EK				-47	-47	-2	-49
Kjøp av minoriteter				-277	-277	-167	-444
Utbytte				-30 000	-30 000	-9 816	-39 816
Egenkapital pr. 31.12.2019	100 572	37 559	-172 669	1 758 374	1 723 839	31 407	1 755 246
Innskudd fra minoritetsiere					0	50	50
Resultat etter skatt				-2 416	-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
Egenkapital pr. 31.12.2020	100 572	38 261	-204 079	1 732 361	1 667 118	29 279	1 696 397

Penneo Dokumentnrøkket: CZGXP-810WD-A30AY-KUJJI-E4ZYE-L6ZM

EK-opstilling



Oppstilling over kontantstrømmer

Konsernet SKS

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

	2020	2019
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Årets resultat før skatt	4 955	236 679
Av- og nedskrivninger	80 751	81 331
Resultatandel tilknyttede selskaper	-5 329	18 851
Gevinst solgte virksomhet/driftsmidler	-68	-784
Urealiserte verdiendringer	-30 525	24 321
Poster klassifisert som finansaktivitet	82 902	91 986
Netto finansposter	2 013	49
Betalbare skatter	-156 886	-224 651
Tilført fra årets virksomhet	-22 187	227 782
Endring i langsiktige poster	660	853
Endring i kortsiktige poster	41 757	10 455
Utbytte fra tilknyttede selskaper	4 630	3 923
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	24 860	243 013
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Salg av varige driftsmidler		974
Kjøp av varige driftsmidler	-62 011	-80 082
Salg av virksomhet	2 233	
Kjøp av finansielle eiendeler	-2 100	-2 639
Lån til tilknyttede selskaper	-30 000	
Netto endring av likvider ved kjøp/salg av datterselskaper	-2 328	
Netto kontantsstrøm fra investeringsaktiviteter	-94 206	-81 747
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av gjeld		-437
Egenkapitalendringer	50	50
Rentekostnader finansiering	-82 902	-91 986
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	-25 000	-30 000
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	-1 626	-9 816
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktiviteter	-109 478	-132 189
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-178 824	29 077
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året	683 545	654 468
Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt	504 721	683 545
-herav bundne midler	78 200	128 578
Ikke benyttet trekkfasilitet	150 000	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 2020 ble godkjent av styret 14. april 2021.

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 31.12.2020. 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 8 av 51

Det konsoliderte regnskapet inkluderer følgende datterselskaper:

Selskap	Hjemland	Hovedvirksomhet	Eierandel 2020	Eierandel 2019
Morselskapets aksjer i datter	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	73,0 %	72,6 %
Aksjer i selskaper eid av datterselskaper				
Rødøy-Lurøy Fiber AS	Norge	Fiberkabel		100,0 %
Hattfjelldal Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	66,9 %	66,9 %
Krutåga Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	71,5 %	71,5 %

Stemmeandel tilsvarer eierandel.

Penneo Dokumentnrøkket: CZGXP-810WD-A30AY-KUJJI-E4ZYE-L67ZM

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 eksternt 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 pensjonsforpliktelser i oppstilling av andre inntekter og kostnader. I selskapsregnskapene benyttes korridorometoden.

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

Per 31.12.2020 1000)	(NOK	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
Salgsinntekter		327 845	13 333	10 883	-323	-4 242	347 496
Andre driftsinntekter		18 569	13 545	46 637	-46 473		32 278
Brutto driftsinntekter		346 414	26 878	57 520	-46 796	-4 242	379 774
Energikjøp og overføringskostnader		-38 115		-1 226			-39 341
Øvrige varekostnader		-3 746	-3 139	-325	2 373		-4 837
Verdiendring energikontrakter							0
Netto driftsinntekter		304 553	23 739	55 969	-44 423	-4 242	335 596
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
Sum driftskostnader		-214 676	-17 026	-44 391	12 392	-962	-264 663
Driftsresultat		89 877	6 713	11 578	-32 031	-5 204	70 933
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
Resultat etter skatt		52 074	6 222	16 200	-77 567	1 478	-1 593

Note 3 - Driftssegmenter



Side 11 av 51

Per 31.12.2020 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konserposter/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert
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
Totale eiendeler	2 399 079	136 796	4 332 562	-2 429 531	715 586	5 154 492
Totale forpliktelser	788 730	71 454	2 339 402	-279 607	538 116	3 458 095
Per 31.12.2019 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konserposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
Salgsinntekter	569 155	17 744	25 485		40 640	653 024
Andre driftsinntekter	27 930	10 456	47 547	-48 729		37 204
Brutto driftsinntekter	597 085	28 200	73 032	-48 729	40 640	690 228
Energikjøp og overføringskostnader	-88 068	-1 516	-2 350	196	7 437	-84 301
Øvrige varekostnader	-4 455	-2 977	-313	1 663		-6 082
Verdiendring energikontrakter						0
Netto driftsinntekter	504 562	23 707	70 369	-46 870	48 077	599 845
Lønns- og personalkostnader	-56 756	-7 795	-29 780	873	-1 928	-95 386
Av- og nedskrivninger	-43 288	-117	-5 656	-31 932	-338	-81 331
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-37 480		-785			-38 265
Andre driftskostnader	-79 279	-8 248	-14 039	45 997	2 253	-53 316
Sum driftskostnader	-216 803	-16 160	-50 260	14 938	-13	-268 298
Driftsresultat	287 759	7 547	20 109	-31 932	48 064	331 547
Finansinntekter	7 411	1 988	92 403	-84 641	1 172	18 333
Inntekt på inv. på tilknyttede selskaper			3 923	-1 175	-21 599	-18 851
Finanskostnader	-19 072	-55	-69 139		-6 084	-94 350
Skattekostnad	-173 258	-2 099	-10 101	13 599	-1 538	-173 397
Resultat etter skatt	102 840	7 381	37 195	-104 149	20 015	63 282
Per 31.12.2019 (NOK 1000)	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konserposter/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert
Investering i varige driftsmidler	1 662 370	757	71 833	1 315 239	-395 062	2 655 137
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	288 000		76 862	1 121	-12 382	353 601
Totale eiendeler	2 504 138	138 345	4 175 107	-2 209 395	734 561	5 342 756
Totale forpliktelser	913 377	59 388	2 173 545	-89 675	530 875	3 587 510

Penneo Dokumentnr: CZGXP-810WD-A30AY-KUJJE4ZYE-L67ZM

Note 3 - Driftssegmenter



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.

Pandemien Covid-19 påvirker fortsatt verdenssamfunnet. Det er iverksatt strenge nasjonale tiltak i de fleste land for å begrense smitten. Tiltakene reduserer aktiviteten og verdiskapningen globalt. Hittil har vi i begrenset grad observert nedstengning av industri-/næringsvirksomhet i vårt markedsområde. Dette må imidlertid forventes dersom pandemien vedvarer over tid. Konjunkturedgangen vil påvirke etterspørselen etter energi negativt, og derigjennom reduserer kraftprisen i tiden som kommer. I etterkant av pandemien må det forventes at næringslivet trenger tid på å reetablere ett aktivitetsnivå som før krisen.

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

Note 4 - Hendelser etter bal.



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 2020

Det har ikke vært oppkjøp av virksomhet i 2020.



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 inntektsføring for selskapet.

Konsernets virksomhet omfatter både produksjon av kraft, kjøp og salg av kraft i engross markedet. Disse to forretningsområdene følges opp og styres separat. Produksjon selger den produserte kraften til kraftbørser, mens krafthandel kjøper inn kraft fra kunder med kraftrettigheter og selger kraften til kraftbørser.

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 2020 utgjorde 389 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. 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 31.12.20 var det balanseført fordringer på 9,9 mnok på produkter med oppgjør fremover i tid. 31.12.19 var 26,1 mnok balanseført på denne type kontrakter.

(NOK 1 000)	2020	2019
Produksjonsvirksomhet		
Spot og regulerkraft	150 335	550 477
Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler	112 302	114 227
Finansielle avtaler inngått for sikringsformål	71 335	-93 883
Finansielle avtaler inngått for trading	-11 854	-1 969
El-sertifikater og opprinnelsesgarantier	16 610	25 786
Annet		2
Sum produksjonsvirksomhet	338 728	594 640
Handelsvirksomhet		
Salg andre	290 692	767 262
Salg eSett / Nord Pool	9 406	12 749
Kjøp Nord Pool / eSett / Statnett	-83 920	-370 428
Kjøp produsenter	-255 923	-412 770
Realisert gevinst/tap sikring	-10 312	60 085
Salg opprinnelsesgarantier og elsertifikater	167 433	138 601
Kjøp opprinnelsesgarantier og elsertifikater	-148 447	-134 472
Annet	39 839	-2 643
Sum handelsvirksomhet	8 768	58 384
Salgsinntekter	347 496	653 024

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

For 2020 er det salg av et mindre bygg og transportmidler. I 2019 ble det solgt bygningsmasse som det ikke lenger er behov for i konsernet. Det er gevinsten ved salg som fremkommer som inntekt.

(NOK 1 000)	2020	2019
Øvrige inntekter	32 210	36 420
Salg av anleggsmidler	68	784
Andre inntekter	32 278	37 204



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.

Produksjonsvirksomheten kjøper noe regulerkraft fra Statnett SF. Selskapet har også inngått tidsbegrenset avtale om leie av kvotekraft fra en av kvotekrafteierne, denne avtalen utløp i 2019. Produksjonsvirksomhetene har også 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)	2020	2019
Spot og regulerkraft innkjøpt i produksjonsvirksomheten	0	4 088
Energikjøp til kraftomsetning	0	1 320
Gebyrer og provisjoner	4 837	6 082
Energikjøp	4 837	11 490
Overføringskostnader	39 341	78 893
Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter	44 178	90 383

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

(NOK 1 000)	2020	2019
Lønn	73 142	73 358
Pensjonskostnad	12 591	17 900
Arbeidsgiveravgift	4 071	4 880
Andre ytelser	3 849	4 385
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider	-5 354	-5 137
Totale lønnskostnader	88 299	95 386

Antall årsverk som har vært sysselsatt i regnskapsåret: 87,14 87,8

Ytelser til ledende ansatte

(NOK 1 000)	Styre- honorar	Lønn	Natural- ytelser	Pensjons- kostnad	Samlet godt- gjørelse
Ledende ansatte					
Konsernsjef		1 808	145	192	2 145
Øvrige nøkkelpersoner i ledelsen	57	4 944	64	911	5 976
Styret	944				
Samlet godtgjørelse	1 001	6 752	209	1 103	8 121

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 tillatt 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 4,7 mnok i 2020.

Tilsvarende beløp for 2019 var 3,8 mnok. Antall ansatte som inngår i ordningen har økt fra 2019 til 2020.

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 oppjøret inntreffer.

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

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:

(NOK 1 000)	2020	2019
Pensjonskostnad over resultat	11 586	16 220
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	1 005	1 680
Sum pensjonskostnad over resultat	12 591	17 900
Pensjonskostnad over andre inntekter og kostnader (OCI)	-12 424	-19 554
Netto pensjonskostnader	167	-1 654

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i ytelsesordningen:

(NOK 1 000)	2020	2019
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	28 650	48 978
Resultatført pensjonskostnad	4 858	10 911
Resultatført finanskostnader	1 005	1 680
Ført mot OCI inkl. aga	12 634	-19 554
Aga innbetalt premie/tilskudd	-302	-648
Innbetalt premie/tilskudd inkl adm	-6 836	-12 716
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	40 009	28 651

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.

	2020	2019
<i>Økonomiske forutsetninger:</i>		
Diskonteringsrente i %	1,70	2,30
Økning i grunnbeløp (G) i %	2,00	2,00
Lønnsvekst i %	2,25	2,25
Pensjonsregulering i %	1,24	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 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 2020 TNOK 927 (2019: TNOK 759). Neste års premie er estimert til ca 910 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)	2020	2019
Eiendomsskatt	28 210	24 664
Konsesjonsavgifter	13 227	13 601
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	41 437	38 265



Note 13: Andre driftskostnader

Andre driftskostnader

(NOK 1 000)	2020	2019
Drift og vedlikehold bygninger/kraftverk	11 851	18 308
Lisenser og IT-kostnader	10 919	9 843
Drift biler og kjøretøy	1 275	1 532
Reisekostnader	415	1 372
Forsikringer	3 690	3 634
Kjøp av fremmedtjenester	13 788	5 417
Øvrige driftskostnader	12 238	13 210
Sum andre driftskostnader	54 176	53 316

Spesifikasjon revisjonshonorar

(NOK 1 000)	2020	2019
Lovpålagt revisjon	554	789
Andre tjenester utenfor revisjon	74	84
Totalt	628	873

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)	2020	2019
Renteinntekter	4 515	10 856
Gevinst ved salg av aksjer	2 067	
Andre finansinntekter	8 890	7 477
Sum finansinntekter	15 472	18 333

Finanskostnader

(NOK 1 000)	2020	2019
Rentekostnader	82 902	91 986
Andre finanskostnader	3 877	2 364
Sum finanskostnader	86 779	94 350



Note 15: Skatt

Skattekostnaden består av ordinær inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Aktuell skattesats for 2020 er 22 % inntektsskatt og 37 % grunnrenteskatt.

Vannkraftproduksjonen er belastet med grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og beregnes på det enkelte kraftverk. Skattesatsen er 37 % av netto grunnrenteinntekt. Inntekten beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr.time med fradrag for driftskostnader, skattemessige avskrivinger og friinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av gjennomsnittlig skattemessig verdi av driftsmidler knyttet til kraftverket multiplisert med en normrente. For 2020 er normrenten 0,3 %. 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.

Skattekostnad

(NOK 1 000)	2020	2019
Betalbar skatt		
Betalbar naturressursskatt	24 930	24 459
Betalbar grunnrenteskatt	3 949	112 550
Betalbar overskuddsskatt	-15 038	19 877
Utsatt skatt:		
Endring utsatt skatt	-7 293	16 511
Skattekostnad	6 548	173 397

Avstemming av effektiv skattesats

(NOK 1 000)	2020	2019
Resultat før skatt	4 955	236 679
Skatt beregnet til 22%	1 090	52 069
Betalbar grunnrenteskatt 37%	3 949	112 550
Endring utsatt skatt grunnrente 37%	-143	637
Permanente forskjeller	1 652	8 141
Skattekostnad	6 548	173 397
Effektiv skattesats	132 %	73 %

Note 15 - Skatt

**Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt:**

(NOK 1 000)	Balanse		Resultatregnskap		Andre inntekter og kostnader (OCI)	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Utsatt overskuddsskatt						
Varige driftsmidler	350 177	342 396	7 781	-2 557		
Pensjoner	-40 010	-28 651	1 065	772	-12 424	19 555
Underskudd til fremføring	-4 046	-12 407	8 361	-376		
Annet	-42 148	7 344	-37 491	74 317	-4 657	182 500
Grunnlag utsatt skatt	263 973	308 682	-20 284	72 156	-17 081	202 055
Forpliktelser ved utsatt overskuddsskatt	58 074	67 910	-4 462	15 874	-3 758	44 452
Utsatt grunnrenteskatt						
Varige driftsmidler	397 065	396 564	501	2 963		
Pensjoner	-33 198	-24 221	-1 759	-1 242	-7 218	11 419
Grunnlag utsatt gr.renteskatt	363 867	372 343	-1 258	1 721	-7 218	11 419
Forpliktelser ved utsatt grunnrenteskatt	134 631	137 767	-465	637	-2 671	4 225
Sum forpliktelser ved utsatt skatt	192 705	205 677	-4 928	16 594	-6 428	48 677

Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt

(NOK 1 000)	2020	2019
Balanse per 01.01	205 677	140 486
Endring ved salg av datterselskap	780	
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via resultatoppstillingen	-7 324	16 514
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via andre inntekter og kostnader (OCI)	-6 428	48 677
Netto forpliktelse ved utsatt skatt per 31.12	192 705	205 677

Penneo Dokumentnrøkket: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L6ZM



Note 16: Immaterielle eiendeler

Regnskapsprinsipper knyttet til immaterielle eiendeler:

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

Inntern 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 31.12.2020

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

Immaterielle eiendeler 31.12.2019

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Elsertifikater	Sum 2019
Balanseført verdi 1. januar	301 440	820 781	0	238	1 122 459
Tilgang		98 300		-238	98 062
Avskrivning		-928			-928
Balanseført verdi 31. desember	301 440	918 153	0	0	1 219 593
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	820 781		238	1 122 459
Anskaffelseskost	301 440	919 081			1 220 521
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-928			-928
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	918 153	0	0	1 219 593
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 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 31.12.2020. Det ble ikke innregnet tap ved verdifall i 2020.

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 kontantstrømgenererende 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 kontantstrømgenererende 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- erhvervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport- utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb- andsutstyr	Anlegg under utførelse	2020 sum
Balanseført verdi 1. januar 2020	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									0
Avskrivning		-71 448	-1 934	-2 558	-1 557	-686	-1 630		-79 813
Balanseført verdi 31. januar 2020	4 048	2 395 413	23 067	33 052	4 026	4 182	3 923	157 598	2 625 309
Per 31. desember 2020									
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
Balanseført verdi	4 048	2 395 413	23 067	33 052	4 026	4 182	3 923	157 598	2 625 309
(NOK 1 000)	Grunn- erhvervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport- utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb- andsutstyr	Anlegg under utførelse	2019 sum
Balanseført verdi 1. januar 2019	4 048	2 497 642	35 721	33 008	5 266	4 434	5 812	63 712	2 649 643
Tilgang/avgang		28 270	34	4 268	1 684	926	1 589	43 028	79 799
Nedskrivning									
Avskrivning		-70 436	-2 236	-3 078	-1 543	-743	-2 126		-80 162
Balanseført verdi 31. januar 2019	4 048	2 455 476	33 519	34 198	5 407	4 617	5 275	106 740	2 649 280
Per 31. desember 2019									
Anskaffelseskost	4 048	3 669 220	54 840	84 546	18 972	14 598	36 361	108 710	3 991 295
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 208 991	-19 845	-52 485	-13 696	-10 055	-31 086		-1 336 158
Balanseført verdi	4 048	2 460 229	34 995	32 061	5 276	4 543	5 275	108 710	2 655 137

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 16,5 MNOK i 2020, for 2019 var det 14,8 MNOK.

Nedskrivning

Det er ikke indikasjoner på verdifall i 2020 og 2019.



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 2020 ville beholdning og inntekten vært 4 mnok lavere. Økningen ville da vært overført til 2021.

(NOK 1 000)	2020	2019
Produksjon	4 299	13 449

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. Internrenten er på nivå med det vi observerer på sammenlignbare investeringer.

Det er uenighet mellom Smisto Kraft AS og hoved-entreprenør om forståelsen av kontrakten herunder faktiske forhold knyttet til drivingen av tunnelene og konstruksjoner i prosjektet. Rettsforhandlinger startet høsten 2020 og søksmålet fra Hæhre er på i overkant av 500 mill.kr. Samtidig har Smisto Kraft AS reist et motkrav, hovedsakelig i form av døgnmulkt, på i overkant av 100 mill.kr. Del to av rettsforhandlingene er avholdt i uke 9-2021, dom forventes å foreligge i 2. kvartal 2021. Byggherren har etablert nødvendig sikkerhet for at entreprenøren skal få betalt det som rettmessig følger av kontrakten.

Polar Kraft AS ble etablert 1. januar 2018 gjennom fusjon av Kraftinor AS og SKS Handel AS sine strømkunder.

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

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 2020:

Enhet	Kommune	Industri	Eierandel
Smisto Kraft AS	Fauske	Kraft	50 %
KraftTele AS	Fauske	Telecom	33 %
Polar Kraft AS	Narvik	Kraftomsetning	33 %
Vakinn AS	Fauske	Kraft	50 %

(NOK 1 000)	Smisto Kraft	Polar Kraft	Øvrige	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2018	274 033	100 980	1 405	376 418
Andel resultat etter skatt 2019	1 192	-20 903	857	-18 854
Egenkapitaljustering		-92		-92
Utbytte		-3 333	-590	-3 923
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
Balanseført verdi 31.12.2020	262 640	68 654	2 098	333 392

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 2020	Eierandel 2019
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Rødøy	Produksjon av kraft	73,0 %	72,9 %

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.

(NOK 1 000)	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	
	2020	2019
Driftsinntekter	10 833	25 485
Driftskostnader	-10 561	-12 538
Netto finansposter	2 024	585
Resultat før skatt	2 296	13 532
Totalresultat	2 548	3 449
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser.	811	935
Utbytte utbetalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	1 626	9 816
Egenkapital	86 738	88 605
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser	23 411	24 021
Eiendeler		
Omløpsmidler	18 959	26 934
Anleggsmidler	146 735	154 239
Gjeld		
Kortsiktig gjeld	2 439	13 360
Langsiktig gjeld	76 517	79 208
Kontantstrøm		
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-11 607	-26 485
Netto kontantstrøm fra (brukt i) investeringsaktiviteter	4 138	-112
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktivitet		
Netto kontantstrøm	-7 469	-27 657

Penneo Dokumentnr: CZGXP-810WD-A30AY-KUJJI-E4ZYE-L67ZM

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. Ansvar 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

(NOK 1 000)

	Pr 31.12.2020	Pr 31.12.2019
Øvrige finansielle anleggsmidler:		
Kundefordringer:	49 069	57 585
Andre kortsiktige fordringer:	48 551	45 669
Derivater med positiv verdi	157 690	135 406
Øvrige finansielle anleggsmidler	545 472	532 342
Maksimal eksponering mot kredittrisiko:	800 782	771 002

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 fler valuta konsernkontosystem med tilhørende kassakreditramme på 150 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):

31.12.2020	Gjenværende periode					Total
	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	
(NOK 1 000)						
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån		230 000	1 040 000	1 500 000		2 770 000
Leverandørgjeld og annen gjeld	114 925					114 925
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	114 925	230 000	1 040 000	1 500 000	-	2 884 925
Derivater	17 735	20 847	25 009	8 809	6 521	78 921
Totalt	132 660	250 847	1 065 009	1 508 809	6 521	2 963 846
<hr/>						
31.12.2019	Gjenværende periode					Total
	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	
(NOK 1 000)						
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån			230 000	2 540 000	10 770	2 780 770
Leverandørgjeld og annen gjeld	87 950					87 950
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	87 950	-	230 000	2 540 000	10 770	2 868 720
Derivater	46 892	25 248	9 196	9 451	5 022	95 809
Totalt	134 842	25 248	239 196	2 549 451	15 792	2 964 529

Se Note 26 for ytterligere informasjon om langsiktige lån.

Ubenyttet kredittfasiliteter utgjorde 210 MNOK per 31.12.2020.

(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 31.12.2020 er -78 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

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
2020	+50	40 517	0
	-50	-40 517	0
2019	+50	31 550	0
	-50	-31 550	0

Basert på de finansielle instrumentene som eksisterte per 31. desember 2020 ville en økning på 0,5 % i rentenivået forbedret konsernets totalresultat før skatt med 40,5 MNOK. Tallet fremkommer av økt rente på lån med 13,9 mnok og forbedret markedsverdi på rentebytteavtalene med 54,4 MNOK.

Note 22 - Fin.risiko



Valutarisiko

Risikohåndteringsstrategien for valutasikring er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Konsernet er eksponert for valutasvingninger 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 valutasvingninger.

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 utenlandsk valuta som har kortere enn 4 måneder til levering være usikret.

Risikohåndteringsmålet for valutaavtaler er å sikre inngåtte kontrakter i utenlandsk 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 utenlandsk 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 utenlandsk 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 31.12.2020 er -31,1 mnok. Valutaderivater tilhørende øvrige porteføljer vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2020 -2,7 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 oppgjørdsdato og nominelt valutabeløp som underliggende valutakontrakt. Selskapet beregner og handler daglig/ukentlig valutaterminer som tilfredsstiller oppgjøret på underliggende valutakontrakt.

(MNOK)	Endring i kronekursen mot Euro og SEK	Effekt på resultat før skatt	Effekt på egenkapital
2020	+5 %	-19,2	0
	-5 %	19,2	0
2019	+5 %	-32,5	0
	-5 %	32,5	0

Penneo Dokumentnr: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L6ZM

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 30.12.2020 (korrigert til 31.12.2020) som grunnlag i verdivurdering av urealiserte verdier på kraftporteføljene.

Sikringsportefølge 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 magaskapasitet 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 prisfølsomheten til 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.

Balansført verdi av sikringskontrakter

	Referansepris system		Referansepris område NO4		Balansført MiM verdi
	GWh	kr/MWh	GWh	kr/MWh	MNOK
År 2021	597	257	612	41	19,9
År 2022	153	308	201	39	3
År 2023	0		123	42	0,3
År 2024	0		44	45	0,2

Likviditeten i markedet for inngåelse av områdekontrakter er betydelig lavere enn for kontrakter referert systempris. SKS Produksjon AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS inngår all 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. Kontraktenes nominelle markedsverdi pr 31.12.2020 er 2,9 mnok.

Handels- og Forvaltningsportefølge

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 resultateffekt 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 31.12.2020 er 25,6 MNOK.

Tradingportefølge

Selskapet har porteføljer for trading som forvaltes uavhengig av selskapets forventet kraftproduksjon. Målsetningen for tradingporteføljene 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 31.12.2020: 0 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 verdsettelsesstidspunktet. 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 3,3 % 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 transaksjonskostnader. 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 39 av 51

31.12.2020 (NOK 1 000)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	Finansielle forpliktelser mått til amortisert kost	Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler							
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	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	491 083	171 714	137 985			800 782	
Forpliktelser							
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	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE	181 300			2 835 147	180 054	3 196 501	

31.12.2019 (NOK 1 000)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	Finansielle forpliktelser mått til amortisert kost	Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler							
Aksjeinvesteringer	353 601	166 650				520 251	
Øvrige finansielle anleggsmidler			12 091			12 091	
Kundefordringer			57 585			57 585	
Andre kortsiktige fordringer			45 669			45 669	
Derivater	135 436					135 436	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	489 037	166 650	115 345			771 032	
Forpliktelser							
Rentebærende langsiktig gjeld				2 777 294		2 777 294	
Andre langsiktige forpliktelser					134 658	134 658	
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				52 789	35 161	87 950	
Derivater	196 209					196 209	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE	196 209			2 830 083	169 819	3 196 111	

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 (justerte) 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 (NOK 1 000)	31.12.2020	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2019	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Aksjeinvesteringer (tilgjengelig for salg)	171 714	6 392	152 480	12 842	166 651	3 874	150 701	12 076
Finansielle kraftkontrakter	153 073		153 073		122 180		122 180	
Valutakontrakter	4 310		4 310		6 404		6 404	
Renteswap avtaler	307		307		6 851		6 851	
Sum	329 404	6 392	310 170	12 842	302 086	3 874	286 136	12 076
Forpliktelser innregnet til virkelig verdi (NOK 1 000)								
Valutakontrakter	-38 147		-38 147		-40 907		-40 907	
Finansielle kraftkontrakter	-64 397		-64 397		-130 450		-130 450	
Renteswap avtaler	-78 756		-78 756		-24 852		-24 852	
Sum	-181 300	-	-181 300	-	-196 209	-	-196 209	-

Note 22 - Fin.instr

Penneo Dokumentnr: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPL-E4ZYE-L67ZM



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 skjønsmessige vurderingen som gjøres. Endringer i forventet kontantstrøm og forventet vekst kan påvirke verdsettelsen av de unoterte aksjene.

Aksjeinvesteringer bestod per 31.12.2020 av:

Selskap	Eierandel	Mottatt	Virkelig	Virkelig verdi	Metode for verdsettelse
		utbytte i	verdi		
	31.12.20	2020	31.12.20	31.12.19	
Nord-Salten Kraft Holding AS	19,56 %	1 940	152 480	150 701	Siste transaksjonskurs
North Energy ASA	2,07 %		6 391	3 874	Børskurs
Øvrige aksjeinvesteringer		63	12 842	12 076	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
Sum		2 003	171 713	166 651	

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	31.12.20	31.12.19
10 % økning i kraftpris	-28 665	-31 535
10 % reduksjon i kraftpris	28 665	31 535

Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringbokføring 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 valutasorter 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 forpliktelser 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 forfalltid og inngås til ordinære betingelser.



Side 41 av 51

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)	2020	2019
IB	100	400
Årets avsetning til tap på krav		
Årets konstaterte tap		
Reversert tidligere avsetning		-300
UB	100	100

Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer

(NOK 1 000)	2020	2019
Kundefordringer	49 169	57 685
Avsetning tap på krav	-100	-100
Sum kundefordringer	49 069	57 585

Andre kortsiktige fordringer

(NOK 1 000)	2020	2019
Opptjent ikke fakturert inntekt	8 193	4 940
Solgte elsertifikater forvaltning	6 254	6 214
Framførbar naturressursskatt	15 009	
Andre kortsiktige fordringer	19 095	32 659
Sum andre kortsiktige fordringer	48 551	43 813

Penneo Dokumentnøkkel: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L67ZM

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)	2020	2019
Kontanter i kasse		
Bankinnskudd	426 459	554 967
Bankinnskudd (garanti for kraftkjøp)	78 200	128 544
Bankinnskudd bundet (skattetrekk)	62	34
Kontanter og kontantekvivalenter i balansen	504 721	683 545

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 konsernkreditt på 150 MNOK pr. 31.12.2020 (2019: 150 MNOK).

Det er foreliggende ingen restriksjoner på bruken av disse midlene.

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

(NOK 1 000)	2020	2019
Ordinære aksjer, pålydende NOK 1	100 572	100 572
Totalt antall ordinære aksjer	100 572	100 572

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 31.12.20:

	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 %
	100 572	100,0 %

Selskapet har betalt ut følgende utbytte:

(NOK 1 000)	2020	2019
Ordinært utbytte	25 000	30 000
Sum	25 000	30 000

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

(NOK 1 000)	2021	2020
Ordinært utbytte		25 000

**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)

	Forfall	Balanseført verdi	
		2020	2019
Sikret (pant)			
Helgeland Sparebank	2043		10 770
DNB Bank ASA	2025	1 500 000	
DNB Bank ASA	2023	1 040 000	2 540 000
DNB Bank ASA	2021	230 000	230 000
Sum sikret langsiktig gjeld		2 770 000	2 780 770
1. års avdrag langsiktig gjeld		-	-457
Sum langsiktig gjeld ekskl. første års avdrag		2 770 000	2 780 313

Konsernet har 1 636 MNOK i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre fastrente på lånene. Rentebytteavtaler har løpetid inntil 2030, mens gjelden har forfall på ulike tidspunkt i 5-års intervallet. 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. Salten Kraftsamband AS og SKS Produksjon AS har en ubenyttet trekkfasilitet på 60 MNOK med løpetid ut 2023.

Banklån

Ingen av banklånene har avdragsprofil og forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet. Lån pålydende MNOK 230 med forfall i 2021 er klassifisert som langsiktig gjeld da lånet søkes refinansieret innen forfall.

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. Vilkårene 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.



Side 45 av 51

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)	2020	2019
Leverandørgjeld	63 092	46 162
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	6 100	22 194
Påløpte renter	3 912	3 627
Avsetning feriepenger	7 920	7 955
Andre avsetninger	33 901	5 012
Sum kortsiktig gjeld	114 925	84 950

Leverandørgjeld er ikke rentebærende.
Påløpte renter betales hvert kvartal.

Kortsiktig rentebærende lån

(NOK 1 000)	2020	2019
1. års avdrag langsiktig gjeld		457
Sum	0	457

Penneo Dokumentnøkkel: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L6ZM

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 127,3 MNOK.

Husleie

Eksterne husleieavtaler der selskapet er leietaker er innregnet som en forpliktelse etter IFRS 16. Det er avsatt en forpliktelse for husleie på 1,5 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 213 GWh i 2020. 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 600 GWh over 3 år.



Side 47 av 51

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: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L67ZM

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 1,5 mnok og 127,3 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 2020 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 lagerlokaler 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:

	Salg til nærstående parter	Kjøp fra nærstående parter	Beløp utestående fra nærstående parter*	Beløp skyldig til nærstående parter*
Tilknyttede selskaper	300 361	12 944	27 228	1 116
	639 719	17 401	30 504	2 368

*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 287 mnok.

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



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 74,8 MNOK pr 31.12.2020 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."

Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-19 10:43:21Z



Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-19 10:46:37Z



Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 185.35.xxx.xxx

2021-04-19 11:08:13Z



Ida Haugnes Gaustad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-1415412

IP: 80.89.xxx.xxx

2021-04-19 11:14:32Z



Liina Veerme

Konsernsjef

Serienummer: 9578-5997-4-4618895

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-19 11:33:52Z



Ann Lisbeth Reidun Jensen Skjellvik

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2893702

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-19 12:09:45Z



Erik Hans Brandsma

Styremedlem

Serienummer: 19640329xxxx

IP: 90.227.xxx.xxx

2021-04-19 12:37:50Z



Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: 9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-19 13:04:42Z



Penneo DokumentInokkelt: CZGXP-810WD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L67ZM

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."

RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 77.222.xxx.xxx

2021-04-19 18:35:42Z



Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 88.129.xxx.xxx

2021-04-20 05:52:19Z



Kurt Anton Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-20 06:33:52Z



Penneo DokumentInokkelt: CZGXP-8TOWD-A30AY-KUJPI-E4ZYE-L6ZM

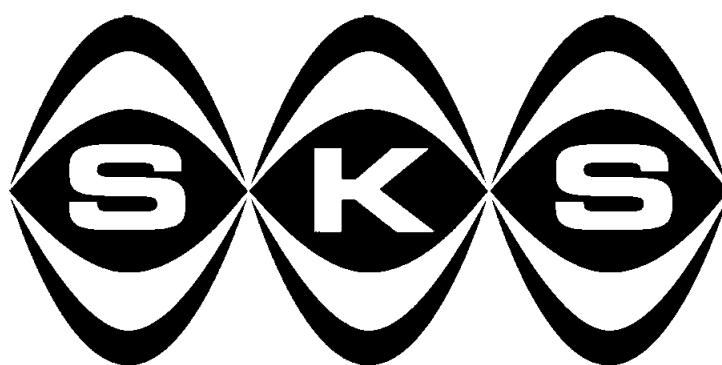
Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert 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
2020**

Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL



RESULTATREGNSKAP

tall i hele 1000	NOTER	2020	2019
DRIFTSINNTEKTER			
Andre inntekter	1	46 343	46 100
SUM DRIFTSINNTEKTER		46 343	46 100
DRIFTSKOSTNADER			
Lønns- og personalkostnader	2	27 136	28 547
Ordinære avskrivninger	5	2 961	4 019
Andre produksjons- og adm.kostnader		9 533	10 004
SUM DRIFTSKOSTNADER		39 630	42 570
DRIFTSRESULTAT		6 713	3 530
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		1 234	3 321
Inntekt på investering andre selskaper		9 063	7 691
Inntekt på investering i datterselskap		60 327	92 645
Annen finansinntekt		176	26
Nedskrivninger finansielle anleggsmidler		0	0
Rentekostnader		66 790	68 528
Andre finanskostnader		170	210
NETTO FINANSPOSTER		3 840	34 945
RESULTAT FØR SKATT		10 553	38 475
Skatt på ordinært resultat	6	-407	-364
SKATTEKOSTNAD		-407	-364
ÅRSRESULTAT		10 960	38 839
Avsatt til utbytte		0	25 000
Overført fra/til annen egenkapital		10 960	13 839
SUM DISPONERT		10 960	38 839

Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL



BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2020	31.12.2019
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendler			
Lisenser		232	294
Utsatt skattefordel	6	391	0
Sum immaterielle eiendeler		623	294
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	5	15 821	16 188
Transportmidler	5	1 446	1 754
Inventar og utstyr	5	299	380
Datautstyr og samband	5	1 793	2 813
Anlegg under utførelse	5	2 635	499
Sum varige driftsmidler		21 994	21 634
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer i datterselskaper	4	3 664 633	3 664 465
Aksjer i tilknyttede selskaper	4	76 862	76 862
Aksjer	4	41 617	37 255
Langsiktige fordringer	3,9	5 845	4 939
Sum finansielle anleggsmidler		3 788 957	3 783 521
Sum anleggsmidler		3 811 574	3 805 449
Omløpsmidler			
Kundefordringer	8	818	1 167
Fordringer til selskap i samme konsern	10	61 048	92 906
Andre kortsiktige fordringer	9	1 728	499
Bankinnskudd, kontanter	7	400 746	480 923
Sum omløpsmidler		464 340	575 495
Sum eiendeler		4 275 914	4 380 944

Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL



BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2020	31.12.2019
EGENKAPITAL			
Aksjekapital (100 572 aksjer à kr 1000,-)	12	100 572	100 572
Overkurs		1 577 793	1 577 793
Sum innskutt egenkapital		1 678 365	1 678 365
Opptjent egenkapital:			
Annen egenkapital		265 673	254 713
Sum opptjent egenkapital		265 673	254 713
Sum egenkapital	13	1 944 038	1 933 078
GJELD			
Avsetning for forpliktelser:			
Utsatt skatt	6	0	16
Langsiktig gjeld:			
Lån kredittinstitusjoner	15	2 129 250	2 129 250
Annen langsiktig gjeld	16	1 953	3 475
Sum langsiktig gjeld		2 131 203	2 132 741
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld		1 820	886
Gjeld til selskap i samme konsern	10	190 518	282 967
Skyldig offentlige avgifter		2 735	1 413
Betalbar skatt	6	0	0
Avsatt utbytte		0	25 000
Annen kortsiktig gjeld	14	5 600	4 859
Sum kortsiktig gjeld		200 673	315 125
Sum gjeld		2 331 876	2 447 866
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		4 275 914	4 380 944

Fauske 14. april 2021

Odd-Tore Fygle, styrets leder
Ronny Borge, nestleder
Ida H. Gaustad, styremedlem
Frank J. Berg, styremedlem
Mona Liss Paulsen, styremedlem
Erik Brandsma, styremedlem
Yvonne Berglin, styremedlem
Kurt Kvam, styremedlem
Ann Lisbeth Skjelvik, styremedlem
Ragnar Pettersen, styremedlem
Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk

Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL



KONTANSTRØMOPPSTILLING

tall i hele 1000	Salten Kraftsamband AS	
	2020	2019
LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN		
Tilført fra årets virksomhet 1)	8 870	36 499
Endring i lager, debitorer og kreditorer	-1 032	-495
Endring i andre kortsiktige poster	-59 642	-94 182
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-51 804	-58 178
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investert i varige driftsmidler	-3 320	-3 835
Salg av driftsmidler		330
Kjøp av aksjer/andeler	-2 100	-2 639
Netto likviditetsendring fra investeringer	-5 420	-6 144
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Utbetalt utbytte	-25 000	-30 000
Mottatt konsernbidrag/utbytte	92 633	100 435
Netto likviditetsendring fra finansieringen	67 633	70 435
Netto endring likvider gjennom året	10 409	6 112
Likvider konsernkontosystem	-90 586	282 432
Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	480 923	192 379
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	400 746	480 923
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	10 553	38 476
Gevinst ved salg av anleggsmidler		-140
Innteksføring renteswap	-1 369	-4 628
Ordinære avskrivninger	2 961	4 019
Endring finansielle anleggsmidler	-2 431	49
Endring pensjonsforpliktelser	-906	-1 277
Kostnadsføring lisenser	62	
Tilført fra årets virksomhet	8 870	36 499

Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL



REGNSKAPSPRINSIPPER

Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

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. Overstiger 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 selskapsskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt 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 opptjeningsstid.

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 begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningsstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader.



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	2020	2019
Lønn	19 668	19 668
Pensjonskostnader	2 974	4 538
Arbeidsgiveravgift	1 132	1 366
Andre ytelser	3 362	2 975
Sum lønns- og personalkostnader	27 136	28 547
Antall årsverk	23,6	24,2

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor

	2020	2019
Lønn og godtgjørelser konsernsjef	1 952 643	1 923 000
Pensjonsinnbetaling konsernsjef	191 523	219 855
Sum godtgjørelse konsernsjef	2 144 166	2 142 855
Godtgjørelse til styret og generalforsamling	943 664	829 000
Utbetalt til revisor eks. mva:		
Lovpålagt revisjon	221 000	227 400
Attestasjon, skatterådgiving og andre tjenester	36 700	39 086



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 aktuariemessige beregningsmetoder.

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	2020	2019
Årets opptjening, nåverdi	404	795
Rentekostnader	2 055	2 409
Brutto pensjonskostnad	2 459	3 204
Forventet avkastning	-3 238	-3 525
Resultatføring usikret forpliktelse	-683	-383
Administrasjonskostnader	240	259
Netto pensjonskostnad	-1 222	-445
AGA netto pensjonskostnad	-38	-3
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	601	891
Resultatført planendring	0	2010
Årets kostnad ytelsespensjon	-659	2 453
Kostnad innskuddspensjon	1 662	1 461
AFP kostnad	1 012	885
Årets pensjonskostnad	2 015	4 799

tall i hele 1000	2020	2019
Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12	107 235	102 447
Pensjonsmidler 31.12	87 460	86 572
Arbeidsgiveravgift	1 008	809
Ikke resultatført estimatendring/-avvik inkl. aga	-23 119	-18 114
Netto pensjonsforpliktelse	-2 336	-1 430

Antall ansatte fordelt på ordningene	2020	2019
Innskuddsordning	21	21
Ytelseordning aktive	2	3
Ytelseordning pensjonister/opsatte	67	66

Økonomiske forutsetninger	2020	2019
Forventet årlig avkastning	3,10 %	3,80 %
Diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,25 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %
Pensjonsregulering	1,24 %	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
Selskap					
Datterselskap:					
SKS Produksjon	1	100	101 483 318	3 586 360	101 483
SKS Handel	1	100	27 152 313	23 204	27 152
Rødøy-Lurøy Kraftverk	100	73,0	8 761	55 069	1 200
Sum				3 664 633	
Tilknyttede selskaper:					
KraftTele AS	1000	33,30	300	300	1 020
Polar Kraft AS	333,33	33,30	34 324	76 562	34 324
Sum				76 862	
Andre:					
Kunnskapsparken Bodø AS	1000	8,30	500	503	7 900
North Energy AS, Alta	1	2,07	2 467 723	6 379	119 047
Dragefossen AS, Rognan	5000	1,9	25	625	6 475
Nord-Salten Kraft AS, Ulvsvåg	1	19,59	762 401	33 577	3 892
Indre Salten Energi, Fauske	5	0,3	48 000	240	19 426
Diverse mindre selskap				293	
Sum				41 617	

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene

tall i hele 1000	SKS Produksjon AS	SKS Handel AS	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS
Driftsinntekter	346 414	27 536	10 883
Driftskostnader	256 537	20 161	5 944
Driftsresultat	89 877	7 375	4 939
Finans	-11 160	1 287	2 024
Res. før skatt	78 717	8 662	6 963
Skatt	26 613	1 928	1 590
Resultat	52 104	6 734	5 373
Anleggsmidler	2 118 772	2 105	18 883
Omløpsmidler	280 337	100 959	18 958
Egenkapital	1 610 378	86 089	30 245
Langsiktig gjeld	658 093	7 099	158
Kortsiktig gjeld	130 638	9 876	7 439
Totalbalanse	2 399 109	103 064	37 842
Antall ansatte	57	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	2020			2019	
	Res.andel	Resultat	Egenkap.	Resultat	Egenkapital
KraftTele AS	33,30 %	1 638	2 710	1 896	1 072
Polar Kraft AS	33,30 %	22 402	124 784	13 092	102 382

Oppskrivning/nedskrivning anleggsmidler:

tall i hele 1000	2020	2019
North Energy ASA, opp-/nedskrivning	(2 430)	49



NOTE 5. Anlegg

tall i hele 1000	Anskaff.- kost. pr. 01.01.2020	Tilgang 2020	Avgang 2020	Anskaff.- kost. pr. 31.12.2020	Årets avskr. 2020	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.2020	Avsk. tid	Bokført verdi 2020
Inventar og utstyr	1 670	0	0	1 670	81	1 371	3-5	299
Transportutstyr	3 741	0	0	3 741	308	2 295	8	1 446
Data-/sambandsutstyr	21 741	226	0	21 967	1 246	20 174	3	1 793
Sambandsutstyr	407	0	0	407	0	407	8	0
Tekniske installasjoner	3 170	0	0	3 170	358	1 278	5-10	1 892
Bygninger, tomter etc	47 322	959	0	48 281	968	34 352	40-50	13 929
Anlegg under utførelse	499	2 136	0	2 635				2 635
SUM	78 550	3 321	0	81 871	2 961	59 877		21 994

NOTE 6. Skatt

Det er beregnet utsatt skattefordel av følgende poster:

tall i hele 1000	Endring	2020	2019
Midlertidige forskjeller knyttet til:			
Anleggsmidler	149	-13 006	-12 857
Saldo på gevinst- og tapskonto	2 286	9 143	11 429
Pensjonsmidler	-906	2 336	1 430
Andre midlertidige forskjeller	300	-300	0
Inntektsført avsett utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap	21	110	131
Avskåret rentefradrag til framføring	0	-61	-61
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-1 850	-1 778	72
Utsatt skatt 22%	407	391	-16

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjeller mellom det regnskapsmessige

tall i hele 1000	2020	2019
Resultat før skattekostnad	10 553	38 475
Permanente forskjeller	-58 771	-87 180
Midlertidige forskjeller	1 828	1 002
Mottatt konsernbidrag	56 672	88 260
Avgitt konsernbidrag	0	-28 481
Resultatført utbytte	-10 282	-12 076
Årets skattegrunnlag	0	0
Skatt 22%	0	0

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

tall i hele 1000	2020	2019
Betalbar skatt	0	0
Endring utsatt skatt	-407	-364
Skattekostnad	-407	-364



NOTE 7. Betalingsmidler

tall i hele 1000	2020	2019
Bankinnskudd	208 901	198 491
Bankinnskudd konsernkonto	191 845	282 432
Sum bankinnskudd	400 746	480 923

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 150 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 31.12.2020 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 2020.

NOTE 9. Andre kortsiktige- og langsiktige fordringer

Kortsiktige fordringer

tall i hele 1000	2020	2019
Tilgode merverdiavgift	240	326
Diverse poster	1 488	173
	1 728	499

Langsiktige fordringer

tall i hele 1000	2020	2019
Innskudd borettslag	568	568
Netto pensjonsmidler	2 336	1 430
Egenkapitalinnskudd KLP	2 941	2 941
	5 845	4 939



NOTE 10. Mellomværende datterselskaper

Det foreligger følgende mellomværende mellom morselskapet og datterselskapene:

tall i hele 1000	2020		2019	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Datterselskaper	61 048	190 518	92 906	282 967
som består av :				
Konsernbidrag	60 322		88 260	
Utbytte	0		4 374	
Konsernkontosystem*		190 392		282 432
Kundefordringer	726		272	
Leverandørgjeld		126		535

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 150. Pr 31.12.20 var det ikke netto trekk på kassekreditten. Salten Kraftsamband har en gjeld til SKS Handel og SKS Produksjon på 191,8 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 31.12.2019	100 572	1 577 793	254 713	1 933 078
Årets resultat			10 960	10 960
Avsatt til utbytte			0	0
Egenkapital 31.12.2020	100 572	1 577 793	265 673	1 944 038



NOTE 14. Annen kortsiktig gjeld

tall i hele 1000	2020	2019
Oppgjør til private aksjonærer i SE	210	210
Avsetning feriepenger	2 222	2 218
Påløpt arb.giv.avg. feriepenger	113	113
Diverse poster	3 055	2 318
SUM	5 600	4 859

NOTE 15. Langsiktig gjeld

Selskapets gjeld kredittinstitusjoner:

tall i hele 1000	2020	2019
Lån DNB ASA	2 129 250	2 129 250
Sum gjeld	2 129 250	2 129 250

Det er inngått rentesikringsavtaler på 1.536 mnok av lån pr 31.12.20. Markedsverdien er negativ med 71,1 mnok pr 31.12.20. Markedsverdien pr 31.12.19 var negativ med 16,8 mnok.

Avdrag lån

tall i hele 1000	2020	2021	2022	2023	2024
Salten Kraftsamband	0	0	0	0	2 129 250

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

NOTE 16. Øvrig langsiktig gjeld

tall i hele 1000	2020	2019
Rentebytteavtaler	479	1 848
Etterlønn konsernsjef	1 474	1 627
SUM	1 953	3 475

Note 17. Andre opplysninger

Koronaviruset SARS-CoV-2

Pandemien Covid-19 påvirker fortsatt verdenssamfunnet. Det er iverksatt strenge nasjonale tiltak i de fleste land for å begrense smitten. Tiltakene reduserer aktiviteten og verdiskapningen globalt. Hittil har vi i begrenset grad observert nedstengning av industri-/næringsvirksomhet i vårt markedsområde. Dette må imidlertid forventes dersom pandemien vedvarer over tid. Konjunkturedgangen vil påvirke etterspørselen etter energi negativt, og derigjennom reduserer kraftprisen i tiden som kommer. I etterkant av pandemien må det forventes at næringslivet trenger tid på å reetablere ett aktivitetsnivå som før krisen.



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

2021-04-22 06:55:22Z



Erik Hans Brandsma

Styremedlem

Serienummer: 19640329xxxx

IP: 83.252.xxx.xxx

2021-04-22 07:25:40Z



Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 195.0.xxx.xxx

2021-04-22 07:26:48Z



Kurt Anton Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-22 07:47:13Z



Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-22 07:47:32Z



Liina Veerme

Konsernsjef

Serienummer: 9578-5997-4-4618895

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-22 08:02:51Z



Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: 9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-22 08:49:38Z



Ida Haugnes Gaustad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-1415412

IP: 109.189.xxx.xxx

2021-04-22 11:13:01Z



Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL

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."

Ann Lisbeth Reidun Jensen Skjellvik

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2893702

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-22 11:21:32Z



RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 77.222.xxx.xxx

2021-04-22 15:22:38Z



Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 195.84.xxx.xxx

2021-04-23 06:55:39Z



Penneo Dokumentnøkkel: IW0HB-EXKTH-TEBZA-VIJE0-ALADA-46HBL

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 2020

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 ett energikonsern med virksomhet hovedsakelig innenfor forretningsområdene vannkraftproduksjon og kraftomsetning med tilhørende aktiviteter. SKS har sitt hovedkontor på Fauske, og eies av Bodø 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 underkant av 73 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS. I morselskapet er konsernledelsen og stabfunksjoner innenfor økonomi, regnskap, IT, HR, kommunikasjon og samfunnskontakt, kvalitet, HMS og strategi, samt forretningsutvikling plassert.

I tillegg har SKS blant annet 33,33 % eierskap i Polar Kraft AS, og gjennom SKS Produksjon AS har konsernet 50% eierskap i Smisto Kraft AS og Vakinn AS.

ÅRET 2020

Salten Kraftsamband ser tilbake på et år med historisk lave markedspriser innenfor konsernets kjernevirksomhet.

Året startet med kraftpriser på om lag 30 øre/kWh, for deretter å falle raskt til ett nivå under 10 øre. Store deler av våren og sommeren lå prisen mellom 2 og 10 øre. Prisutviklingen kan forklares ved høyt tilsig, temperaturer over normalt, mye vind og innfasing av ny vindkraft. I tillegg var det ubalanse i forholdet mellom produksjon og forbruk i NO4. Utvekslingskapasiteten ut fra område NO4 var ikke tilstrekkelig, og områdeprisen var noe lavere enn systemprisen. Kullprisene steg marginalt gjennom året, tilsvarende prisutvikling ble observert for gass. Karbonprisen økte imidlertid markant og endte på rekordhøye 40 EUR/EUS. Moderat gasspris og høye CO2 kostnader førte til at marginalkost gasskraft var vesentlig rimeligere enn marginalkostnad for kullkraft.

Den samlede vannkraftproduksjonen i Norge var 144 TWh i 2020 (opp fra 126 TWh året før).

Gjennomsnittlig kraftprispris for prisområdet NO4 hvor våre produksjonsanlegg er lokalisert var 9,4 øre/kWh i 2020. Dette er en reduksjon på 28,3 øre fra 2019.

Systemprisen ble 11,6 øre per kWh i 2020, mot 38,4 øre per kWh i 2019.

Hydrologi:

Samlet nedbør i vårt produksjonsområde var betydelig over normalen i 2020. Totalt tilsig i vårt område tilsvarte en produksjon på 2.694 GWh, noe som er om lag 700 GWh mer enn normalt. Total vannkraftproduksjon i 2020 utgjorde 2 146 GWh, mens tilsvarende tall for 2019 var 1934 GWh. Vannmagasinbeholdningen var ved inngangen av året på 55 % og ved utgangen av året 81 %. Normal magasinbeholdning ved årsskifte er 63 %. Snømagasinet er beregnet til 168 GWh, noe som er tilnærmet 50 % av normalt.

Vannkraftproduksjon

SKS Produksjon oppnådde et driftsresultat på 89,9 mill.kr i 2020, noe som er 198 mill.kr lavere enn foregående år. Resultatet etter skatt ble 52,1 mill. kr, som er 50,7 mill. kr lavere enn forrige år. Produksjonen ble 2 066 GWh i 2020, som er 209 GWh mer enn i 2019. Svært lave priser ble delvis kompensert med positive effekter fra sikringshandler.

Rødøy-Lurøy Kraftverk (RLK) realiserte en rekordproduksjon på 81,3 GWh som er 4 GWh høyere enn 2019. Regnskapet for 2020 viser et driftsresultat på 5,0 mill.kr, som er 11,3 mill.kr lavere enn 2019. Resultat etter skatt ble 5,4 mill.kr, for 2019 var tilsvarende tall 6,5 mill.kr. RLK har i løpet av 2020 solgt 100 % av aksjene i selskapet Rødøy-Lurøy Fiber AS.



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 alle de kraft relaterte markedene. Det gjelder prisen på kraft, prisen på opprinnelsesgarantert kraft og elsertifikater.

Regnskapet for 2020 viser et driftsresultat på 6,7 mill.kr. Driftsresultatet for 2019 var 7,5 mill.kr.

Kraftutbygging

Utbyggingen av kraftverk i Smibelg og Storåvatn i Rødøy og Lurøy kommune, som gjøres gjennom selskapet Smisto Kraft AS, er forsøkt. SKS Produksjon AS eier 50 % av Smisto Kraft AS. Totalkostnaden på prosjektet blir høyere enn hva som var budsjettert på tidspunktet for investeringsbeslutningen. I tillegg har Hæhre Entreprenør AS valgt å stevne Smisto Kraft AS for Rana Tingrett, med påstand om å få dekt ekstra kostnader i forbindelse med utbyggingsprosjektet. Dersom Hæhre Entreprenør AS får medhold i sine krav, vil det medføre behov for ekstra tilførsel av egenkapital fra eieme.

ÅRSRESULTAT FOR 2020

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

Brutto driftsinntekter i konsernet ble på 379,8 mill.kr. Tilsvarende tall for 2019 var 690,2 mill.kr. Netto driftsinntekter ble 335,6 mill.kr, en nedgang på i overkant av 260 mill.kr sammenlignet med foregående år. Regnskapet er belastet med driftskostnader på 264,7 mill.kr. Driftsresultat ble 70,9 mill.kr og resultat før skatt er på 4,9 mill.kr. Skattekostnaden er på 6,5 mill.kr og konsernets resultat etter skatt er på – 1,6 mill.kr.

Verdiendring på sikringskontrakter for kraft, valuta, rentebytteavtaler og lignende bidro negativt med 30,8 mill.kr. Totalresultatet for konsernet ble -32,4 mill.kr.

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 11,0 mill.kr, tilsvarende tall for 2019 var 38,8 mill.kr.

Balanse og kapitalstruktur

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 1 696,4 mill.kr. Av dette er aksjekapitalen på 100,6 mill. kr og annen egenkapital på 1 595,8 mill.kr. Minoritetene er på 29,3 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 504,7 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet krafthandel 78,3 mill.kr. Konsernets kortsiktige og langsiktige rentebærende gjeld var på 2 768 mill.kr. Den langsiktige gjelden ble refinansiert i desember 2018 og har en løpetid på inntil 7 år.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 3 811,5 mill.kr og omløpsmidler på 464,3 mill.kr. Egenkapitalen er på 1 944 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 2 131,2 mill.kr og kortsiktig gjeld 200,6 mill.kr.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2020 var 24,9 mill.kr. Tilsvarende tall for 2019 var 243,0 mill.kr.

Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve i bank på 426,5,0 mill.kr, mot 555,0 mill.kr i 2019. Totalt har konsernet en beholdning av kontanter og kontantekvivalenter på 504,7 mill.kr. I tillegg er det innvilget en ubenyttet kassekreditt på 150 mill.kr. Styret er av den oppfatning at SKS har en tilfredsstillende finansiell stilling.

DISPONERING AV MORSELSKAPETS RESULTAT

Styret foreslår at morselskapets resultat kr **10.960.059,-** disponeres slik:

Avsatt til utbytte	kr	0,-
Overført til annen egenkapital	kr	10.960.059,-
Sum disponert	kr	10.960.059,-

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.



SFINANSIELL 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 analytisk input til analyseapparatet.

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

Kredittrisiko

Selskapet har vurdert kundeporteføljen til å være av lav kredittrisiko. Lavkonjunktur som følge av Koronapandemien kan imidlertid øke kredittrisikoen betydelig. Økt motpartsrisiko, spesielt innenfor SKS Handel AS sitt markedsområde, har etter styrets oppfatning økt den samlede kredittrisiko. 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 150 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 tilstede.

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 2020 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 energifagslæringer, 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 identifiseres fortløpende gjennom meldinger, revisjoner og kontroller, organisasjonsutvikling og risikovurderinger. Fokus på kvalitetsarbeidet vil fortsatt være oppfølging i forhold til etterlevelse, gjennomføring og strukturelle grep for kontinuerlig forbedring også på dette området.

HELSE-, MILJØ- OG SIKKERHET

I SKS-konsernet er helse-, miljø- og sikkerhet prioritert nummer 1 og 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.



Det er satt konkrete mål for sykefravær, skader og HMS-meldinger for perioden 2015 - 2020. Fastsetting av mål på disse områdene er styrebehandlet og vedtatt av alle selskaper i konsernet. 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, der vi tidlig i februar 2020 begynte forberedelser, materiellanskaffelser og gjennomførte risikovurderinger tilknyttet vår drift. Beredskapsorganisasjon og ledergruppen har hatt jevnlig møter der tiltak og interne beslutninger ut fra myndighetspålegg og råd er fastsatt og formidlet.

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 2020 et totalt sykefravær på 3,86 %, som er marginalt høyere enn i 2019 (3,79 %). Noe av økningen tilskrives lav terskel for å være hjemme med koronasymptomer. Mange har imidlertid kunnet jobbet hjemmefra ved karanteneplikt på grunn av symptomer eller avventende testsvar. Det har likevel vært noen stillinger, blant annet operatører, som ikke har hatt denne muligheten. Disse er med i fraværstatistikken og i hovedsak er fraværet begrenset til 4-8 dager per tilfelle. Utover året ble det gjort teknologiske tiltak slik at de aller fleste har fått hjemmekontor. SKS hadde ingen smittede av korona i 2020.

Korttidsfraværet (< 3 dager) var 0,64 %, som er en indikasjon på et godt arbeidsmiljø. Tilsvarende tall for 2019 var på 0,81 %. 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 økt fokus på systematiske risiko og sårbarhetsanalyser, samt sikker-jobb-planlegging skal konsernet jobbe målrettet for å forebygge slike skader. I 2020 var det ingen hendelser som medførte personskader.

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 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. Ved å ha fokus på dette jobbes det aktivt for å utvikle og fremme formålet *jamfør kapittel 13 - Vern mot diskriminering* i Arbeidsmiljøloven.

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 genererer. 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, og prosessavløpsvann renses i samsvar med forurensningsmyndighetenes forskrifter.

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 konsernets miljøkrav som skal tydeliggjøres i større grad fremover.



FREMTIDUTSIKTER

Konsernets framtidutsikter på lang sikt vurderes fortsatt som gode, selv om de korte kraftprisene har falt markant den senere tid. Signalene fra kraftanalytikermiljøene er at det ligger en fundamental oppside i forhold til kraftprisen på nordisk kraft i årene framover. Dette synet gjenspeiler seg ikke i de terminpriser en observerer på kraftbørsen for øyeblikket.

Spotpriser og terminpriser viste en fallende trend gjennom 2020, hovedsakelig drevet av mye nedbør, stort tilsig og ett mildt klima. Den hydrologiske balansen har imidlertid svekket seg inn i 2021, og markedet har løftet spotprisene, kombinert med at det handles på noe høyere terminpriser. Innfasing av stadig mer vindkraft er med på å dempe løftet på terminprisene de nærmeste årene.

Fremtidige priser i prisområde NO4 er noe usikker grunnet ubalanse mellom produksjon og forbruk, kombinert med begrenset overføringskapasitet. Det foreligger få kjente planer på økt forbruk og/eller forbedret utvekslingskapasitet. På den andre siden kjenner vi til flere aktører som ønsker å utvide kraftproduksjonen. I sum kan dette medføre at områdeprisen i NO4 kommer under sterk press, og enkelte analysemiljø antyder en prisdifferanse målt mot systempris på mellom 5 og 10 øre/kWh. Fallende priser i NO4 kan fra vår side delvis kompenseres gjennom ett godt regulert vannkraftsystem med mulighet til å produsere mest på gunstige priser.

Pandemien Covid-19 påvirker fortsatt verdenssamfunnet. Det er iverksatt strenge nasjonale tiltak i de fleste land for å begrense smitten. Tiltakene reduserer aktiviteten og verdiskapningen globalt. Hittil har vi i begrenset grad observert nedstengning av industri-/næringsvirksomhet i vårt markedsområde. Dette må imidlertid forventes dersom pandemien vedvarer over tid. Konjunkturedgangen vil påvirke etterspørselen etter energi negativt, og derigjennom reduserer kraftprisen i tiden som kommer. I etterkant av pandemien må det forventes at næringslivet trenger tid på å reetablere ett aktivitetsnivå som før krisen.

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.

Inntekter skapt av vannkraftproduksjon har historisk sett vært underlagt en høy skattesats i Norge. Utviklingen de senere år har forsterket dette faktum, og styret er bekymret for at samfunnsøkonomiske lønnsomme investeringer/reinvesteringer innenfor ny fornybar vannkraft ikke er bedriftsøkonomisk forsvarlig å gjennomføre. Styret er avventende mht. effekten av justerte rammevilkår knyttet til endringer i grunnrenteskatten etter nye regler vedtatt i statsbudsjettet for 2021.

Fauske, den 14. april 2021

Odd-Tore Fygle, styrets leder
Ronny Borge, nestleder
Ida H. Gaustad, styremedlem
Frank J. Berg, styremedlem
Mona Liss Paulsen, styremedlem
Erik Brandsma, styremedlem
Yvonne Berglin, styremedlem
Kurt Kvam, styremedlem
Ann Lisbeth Skjelvik, 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

2021-04-19 10:44:51Z



Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 185.35.xxx.xxx

2021-04-19 11:05:16Z



Ida Hagnes Gaustad

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-1415412

IP: 80.89.xxx.xxx

2021-04-19 11:07:04Z



Liina Veerme

Konsernsjef

Serienummer: 9578-5997-4-4618895

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-19 11:35:50Z



Ann Lisbeth Reidun Jensen Skjellvik

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2893702

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-19 12:07:01Z



Erik Hans Brandsma

Styremedlem

Serienummer: 19640329xxxx

IP: 90.227.xxx.xxx

2021-04-19 12:38:49Z



Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: 9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2021-04-19 13:06:26Z



RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 77.222.xxx.xxx

2021-04-19 18:34:00Z



Penneo Dokumentnøkkel: Q005J-WK3D0-YHACO-WEU8C-0YKTU-LP5E2

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: 88.129.xxx.xxx

2021-04-20 05:51:00Z



Kurt Anton Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 82.148.xxx.xxx

2021-04-20 07:00:15Z



Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 77.16.xxx.xxx

2021-04-20 09:16:56Z



Penneo Dokumentnøkkel: Q005J-WK3D0-YHACO-WEU8C-0YKTU-LP5E2

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>