



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 915 365 353
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS
Forretningsadresse: Møllebakken 4
3611 KONGSBERG

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Mørselskap i konsern: Ja
Konsernregnskap lagt ved: Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hanne Margrete Lenes Solem
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 24.06.2022

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 20.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Kostnader			
Lønn og andre personalkostnader	2	886 000	890 000
Andre driftskostnader		211 000	243 000
Sum kostnader		1 097 000	1 133 000
Driftsresultat		-1 097 000	-1 133 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		8 710 000	10 048 000
Mottatt konsernbidrag		1 069 000	1 088 000
Andre finansinntekter		31 677 000	62 102 000
Sum finansinntekter		41 456 000	73 238 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern		4 710 000	5 452 000
Annen rentekostnad		3 970 000	4 596 000
Annen finanskostnad		2 000	4 000
Sum finanskostnader		8 682 000	10 052 000
Netto finans		32 774 000	63 186 000
Ordinært resultat før skattekostnad		31 677 000	62 053 000
Skattekostnad på ordinært resultat		0	13 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		31 677 000	62 040 000
Årsresultat		31 677 000	62 040 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		31 677 000	61 993 000
Overføringer til/fra annen egenkapital			47 000
Sum overføringer og disponeringer		31 677 000	62 040 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	6	1 204 156 000	1 204 156 000
Lån til foretak i samme konsern	7,8	271 267 000	271 267 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 423 000	1 475 423 000
Sum anleggsmidler		1 475 423 000	1 475 423 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Konsernfordringer	7,8	35 231 000	65 511 000
Sum fordringer		35 231 000	65 511 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	9	9 826 000	9 462 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		9 826 000	9 462 000
Sum omløpsmidler		45 057 000	74 973 000
SUM EIENDELER		1 520 480 000	1 550 396 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		153 540 000	153 540 000
Overkurs		994 018 000	994 018 000
Sum innskutt egenkapital		1 147 558 000	1 147 558 000
Opptjent egenkapital			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Annen egenkapital	11	67 424 000	67 424 000
Sum opptjent egenkapital		67 424 000	67 424 000
Sum egenkapital		1 214 982 000	1 214 982 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	7,8	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Kortsiktig gjeld			
Utbytte		31 677 000	61 993 000
Annen kortsiktig gjeld		2 554 000	2 154 000
Sum kortsiktig gjeld		34 231 000	64 147 000
Sum gjeld		305 498 000	335 414 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 520 480 000	1 550 396 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salg overføringsinntekter		833 944 000	855 211 000
Energisalg		26 760 000	8 699 000
Annen driftsinntekt	19	98 321 000	91 712 000
Sum inntekter		959 025 000	955 622 000
Kostnader			
Nettap		146 918 000	20 288 000
Kostnader andres nett		352 001 000	400 259 000
Energikjøp		22 294 000	3 777 000
Lønnskostnad	20	92 083 000	86 175 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7	101 520 000	96 185 000
Annen driftskostnad	10,19	200 463 000	184 986 000
Sum kostnader		915 279 000	791 670 000
Driftsresultat		43 746 000	163 952 000
Annen finanskostnad	13,147,21	9 854 000	10 887 000
Sum finanskostnader		9 854 000	10 887 000
Netto finans		-9 854 000	-10 887 000
Ordinært resultat før skattekostnad		33 892 000	153 065 000
Skattekostnad på ordinært resultat	22	7 400 000	34 053 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		26 492 000	119 012 000
Årsresultat		26 492 000	119 012 000
Aktuarielle gevinster og tap	18	13 115 000	-12 932 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		13 115 000	-12 932 000
Totalresultat		39 607 000	106 080 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Goodwill	8,9	110 067 000	110 067 000
Sum immaterielle eiendeler		110 067 000	110 067 000
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7,10	2 464 523 000	2 299 310 000
Sum varige driftsmidler		2 464 523 000	2 299 310 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	11,14	87 000	87 000
Sum finansielle anleggsmidler		87 000	87 000
Sum anleggsmidler		2 574 677 000	2 409 464 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	11,12	48 413 000	52 622 000
Andre fordringer	11,13	93 427 000	75 846 000
Sum fordringer		141 840 000	128 468 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	4 196 000	3 834 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		4 196 000	3 834 000
Sum omløpsmidler		146 036 000	132 302 000
SUM EIENDELER		2 720 713 000	2 541 766 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		153 540 000	153 540 000
Overkurs		1 044 019 000	1 044 019 000
Sum innskutt egenkapital		1 197 559 000	1 197 559 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		454 415 000	476 801 000
Sum opptjent egenkapital		454 415 000	476 801 000
Sum egenkapital		1 651 974 000	1 674 360 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	18	-1 490 000	28 579 000
Utsatt skatt	22	132 616 000	124 954 000
Andre avsetninger for forpliktelser	10	111 338 000	56 502 000
Sum avsetninger for forpliktelser		242 464 000	210 035 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	11,17	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		513 731 000	481 302 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	139 755 000	32 487 000
Betalbar skatt	22	27 000	11 890 000
Kortsiktig konserngjeld	11,15	264 425 000	193 903 000
Annen kortsiktig gjeld	11,13	150 801 000	147 824 000
Sum kortsiktig gjeld		555 008 000	386 104 000
Sum gjeld		1 068 739 000	867 406 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 720 713 000	2 541 766 000



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Nett Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi Nett Holding AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultat og kontantstrøm for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultat, egenkapitaloppstilling og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

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

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i

.....
PricewaterhouseCoopers AS, Dronning Eufemias gate 71, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Glitre Energi Nett Holding AS



årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Oslo, 22. februar 2022
PricewaterhouseCoopers AS

Marius Thorsrud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning 2021

Signers:

Name	Method	Date
Thorsrud, Marius	BANKID_MOBILE	2022-03-18 10:54

This document package contains:

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsregnskap 2021 Glitre Energi Nett Holding - Konsern.pdf

Name	Method	Signed at
Sivesindtjætt, Audun	BANKID	2022-03-01 08:43 GMT+01
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2022-03-03 21:20 GMT+01
Bråthen, Tore	BANKID_MOBILE	2022-02-25 14:26 GMT+01
Wetterhus, Tore Morten	BANKID_MOBILE	2022-02-25 08:10 GMT+01
Holberg, Arnt Charles	BANKID	2022-02-24 14:51 GMT+01
Sjøstrøm, Bjørn Niklas	BANKID_MOBILE	2022-03-10 14:21 GMT+01
Smith, M Margrethe	BANKID	2022-02-24 14:17 GMT+01
Aulie, Nina Viksæter	BANKID	2022-03-03 11:11 GMT+01
Roll-Matthiesen, Atle	BANKID_MOBILE	2022-03-03 10:12 GMT+01
Solberg, Nina Cecilie Harvik	BANKID	2022-03-03 10:11 GMT+01
Bæver, Rune	BANKID_MOBILE	2022-03-03 08:10 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2021 – GLITRE ENERGI NETT HOLDING AS

Glitre Energi Nett Holding er et nettkonsern som har målsetning om å skape god langsiktig verdiutvikling for eierne og forutsigbare økonomiske resultater underveis. Strategien er å søke vekstmuligheter innenfor kjernevirksomheten.

Konsernet rapporterer konsernregnskapet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS), mens selskapsregnskapet er utarbeidet etter god regnskapskikk i Norge (NGAAP).

VIKTIGE HENDELSER /HOVEDPUNKTER

Resultat etter skatt for konsernet ble i 2021 26,5 mnok. Ved utgangen av 2021 var totalkapitalen 2.720,7 mnok og egenkapitalandelen 60,7 prosent.

2021 har vært et svært aktivt år for Glitre Energi Nett, arbeidet har fulgt forretningsplan og vedtatte strategier hvor fokusområdene for drift har vært:

- Administrative fokusområder for effektiv drift
- Drift og vedlikehold
- Utbygging/Investering
- HR og HMS
- Kunde
- Utvikling og Digitalisering

I prosessen for å fastsette inntektsramme for nettselskapene i Norge, gjennomfører NVE-RME hvert år en effektivitetsanalyse. Endelig resultat fra denne ble publisert i desember 2021. Glitre Energi Nett er det mest effektive selskapet av de som drifter både regional- og lokalt-distribusjonsnett i Norge, spesielt høy er effektivitets-score på lokalt-distribusjonsnett.

2021 startet med svært krevende driftsforhold med store mengder våt snø i hele Østlandsområdet. Dette ga mange utfall flere steder i selskapets nettområde både i romjulen og i nyttårshelgen, samt at situasjonen fortsatte godt inn i januar 2021. Det har vært flere krevende værhendelser gjennom 2021, med bl.a. et svært kraftig vindvær 19. november. Det har blitt gjennomført evalueringer i etterkant av de store hendelsene og beredskapsorganisasjonen til Glitre Energi Nett, inkludert samarbeidspartnere / leverandører, har håndtert driftsutfordringene på en svært god måte.

I 2021 har det som i 2020 vært fusjonssonderinger mellom Agder Energi og Glitre Energi om en mulig konsernfusjon. Glitre Energi Nett er også en del av disse sonderingene. Det har blitt gjennomført analyser som viser betydelige synergier ved en fusjon. Gjennom flere år har det vært godt samarbeid mellom Agder Energi Nett og Glitre Energi Nett. Det er to nettselskap som står godt til hverandre både når det gjelder driftsmodell og kultur. Fusjons-diskusjonene fortsetter inn i 2022. Dersom prosessen ikke blir avsluttet før vil en eventuell fusjon komme opp til eierne sin beslutning i løpet av høsten 2022.

Også gjennom 2021 har driften i selskapet vært svært preget av korona-pandemien. På tross av en veldig annerledes jobb-hverdag har Glitre Energi Nett hatt en tilnærmet normal drift. Det har blitt utvist stor endringsvilje og innsatts i selskapet for å finne gode løsninger gitt en utfordrende situasjon med til dels omfattende nasjonale og lokale smittevernstiltak.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



GLITRE ENERGI

I 2021 har det blitt kjørt prosesser med å øke kundefokusert i organisasjonen og hvordan selskapet kan bidra aktivt i det grønne skiftet. Et viktig element i dette arbeidet er utvikling av ny nettleiemodell der Glitre Energi Nett sin pilot «Smart Nettleie» har blitt et utgangspunkt for felles nettleiemodell for de fleste nettselskap i Norge. 11. juni vedtok Olje- og energidepartementet en oppdatert forskrift som regulerer at ny og effektbasert nettleie skulle innføres fra 1. januar 2022. Det var mye debatt om strømpriser gjennom høsten 2021, og ny nettleiemodell ble også et tema som fikk mye oppmerksomhet. I siste uken før jul vedtok Stortinget å utsette innføringen av ny nettleie (dvs utsette ny forskrift som regulerer nettleien). Dato for krav om ny nettleie er nå satt til 1. juli 2022, men det er forventet ytterligere diskusjoner knyttet til dette.

Konsernet består av Glitre Energi Nett Holding (mor) og datterselskapene Glitre Energi Nett, Glitre Energi Nett Eiendom, Jarenvegen 15 og Svend Haugs gate 1.

VIRKSOMHETENS ART OG TILHOLDSSTED

Glitre Energi Nett Holding er et nettkonsern som i hovedsak driver virksomhet knyttet til drift og utvikling av kraftnett, samt levering av nett-tjenester til kundene i forsyningsområdet.

Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk funksjon og er underlagt et omfattende regelverk knyttet til samfunnsikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eittilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energitredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsynings Distriktsjef» (KDS) i område Buskerud og Hadeland, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i område Buskerud og Hadeland mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i tidligere Buskerud fylke, samt noen mindre regionalnettanlegg i tidligere Oppland, Vestfold og Hordaland fylke. Regionalnettet utgjør ca. 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1012 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Konsernet har områdekonsesjon for lokalt distribusjonsnett i kommunene Drammen (eksl område Svelvik), Kongsberg, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune). Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 678 km luftlinjer, 1373 km kabel, samt 3574 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1720 km luftlinjer og 3515 km kabel.

Totalt forbruk i lokalt distribusjonsnett i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 2.547 GWh i 2021 (2.407 GWh). Antall nettkunder var 98.790 (97.481) ved utgangen av året.

Investeringene i nettet i 2021 har vært som forventet og det har vært jobbet med flere omfattende investeringsprosjekter. Prosjekter som kan nevnes er

- Ombygging av Krogstad transformatorstasjon, det er satt opp et nytt bygg og det skal installeres et databasert kontrollanlegg for både 66kV- og 11kV-bryteranlegg.
- Samarbeid med Oslo kommune, der kommunen skal etablere en ny reserve- og beredskapsvannforsyning fra Holsfjorden. Byggearbeidene skal baseres på strøm som energikilde.
- Flytting av kabler i regionalt distribusjonsnett som følge av arbeidene på Vestfoldbanen. Kablene er hovedforsyningen til Drammen by, så det har vært et omfattende arbeid som har krevd mye koordinering mellom mange etater.
- I tillegg er det jobbet videre med prosjekter knyttet til veianlegg for E134 i Kongsberg og E16 på Hadeland.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Konsernet søker stabile nettariffer overfor kundene. Nettariffene forventes å bli endret fremover i tråd med nye krav fra myndighetene. Investeringer, drift og vedlikeholdsoppgaver er i hovedsak gjennomført etter de oppsatte planer.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET (Sammenligningstall fra 2020 vist i parentes)

Konsernets inntekter består av nettleie knyttet til tillatt inntektsramme for kraftnettet (fastsatt av NVE-RME) og bruk av andres overføringsnett, samt ulike tjenesteleveranser.

Konsernet oppnådde i 2021 salgsinntekter på 959,0mnok (955,6 mnok) og et driftsresultat på 43,7 mnok (163,9 mnok).

Sammenlignet med den regulatoriske tillatte inntekten for 2021 inkluderer driftsresultatet en mindreinntekt på 107,1 mnok (merinntekt på 34,1 mnok). Ved utgangen av 2021 har nettvirksomheten en akkumulert merinntekt på 75,5 mnok.

Netto finansposter utgjorde -9,9 mnok (-10,9 mnok).

Konsernets skattekostnad ble på 7,4 mnok (34,1 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 22 til konsernregnskapet.

Konsernets resultat etter skatt ble 26,5 mnok (119,0 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 1,6 prosent (7,2 prosent).

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede og årsregnskapet er avlagt på dette grunnlag.

Konsernets samlet balanse utgjorde 2.720,7 mnok ved utgangen av 2021 (2.541,8 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 60,7 prosent (65,9 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Konsernets rentebærende gjeld utgjorde 535,7 mnok (465,2 mnok) og netto rentebærende gjeld var 535,7 mnok (465,2 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 210,1 mnok (165,9 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 210,4 mnok (166,3 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 204,4 mnok (208,1 mnok), en reduksjon på 1,8 prosent. Endringen fra 2020 til 2021 er i hovedsak knyttet til 1) økt kostnad for nettapet som følge av økte kraftpriser, 2) lavere kostnader mot overliggende nett og 3) økte driftskostnader som følge av feilretting etter feil i januar og november.

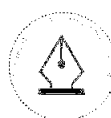
Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett Holding AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 31.677 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	31.677 tkr.
Overføres fra annen egenkapital	0 tkr.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3 bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at Glitre Energi Nett Holding er i en sunn økonomisk finansiell stilling.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Det har ikke inntruffet vesentlige forhold etter utgangen av regnskapsåret som det ikke er tatt hensyn til i årsoppgjøret og som er viktig for å bedømme selskapets resultat og stilling.

AKSJONÆRFORHOLD

Eierandelene i Glitre Energi Nett Holding AS er som følger:

Glitre Energi AS	54,26 %
Drammen kommune	8,18 %
Kongsberg kommune	11,91 %
Lier Everk Holding AS	7,35 %
Hadeland Energi AS	18,29 %

Drammen kommune overtok eierskapet i Glitre Energi Nett Holding AS fra Nedre Eiker kommune 01.01.2020 som følge av kommunesammenslåingen.

Glitre Energi Nett Holding AS har forretningsadresse i Kongsberg.

FORSKNING OG UTVIKLING

Det har i 2021 medgått 4,3 mnok (6,2 mnok) til forskning og utvikling (FoU). Utgiftene er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillende.

Gjennom 2021 har det vært pågående diverse FoU-prosjekter. Hovedaktiviteten innenfor FoU i 2021 har vært knyttet til Opal, NorFlex og DIGIN. I Opal jobbes det med løsninger for overgang fra syklisk til prediktivt vedlikehold ved hjelp av sensordata og kunstig intelligens. NorFlex er et pilotprosjekt for utnyttelse av fleksibelt forbruk. DIGIN er bransjens eget digitaliseringsinitiativ der mange selskap har gått sammen for å utarbeide fundamentet for full digital samhandling i drift og planlegging av nettvirksomheten. DIGIN kjøres i regi av Energi Norge.

Selskapets FoU-aktivitet er knyttet til prosjekter med målsetning om å kunne tilby kundene best mulig leveringssikkerhet til lavest mulig nettleie.

SAMFUNNSANSVAR OG YTRE MILJØ

Konsernet har som en del av Glitre Energi konsernet en policy for bærekraft og miljø. Konsernets virksomhet medfører i sin alminnelighet lite forurensning av det ytre miljø, men som aktør i fornybarneringen har selskapet klare mål om å ta beslutninger som gir marginale miljøulemp, både i et kortsiktig og langsiktig perspektiv. Etterlevelsen av dette søkes i daglig planlegging, prosjektering og drift i hele verdikjeden, samt via mer strategiske tiltak som forventes å være gunstige for omgivelsene over tid.

Klima- og miljøutfordringene krever omstilling til et bærekraftig samfunn, der vekst og utvikling skjer innenfor naturens tålegrenser. Konsernet er opptatt av å være en aktiv pådriver til det grønne skifte. Dette gjøres blant annet gjennom valg av fremtidsrettede løsninger, som har mest mulige positive konsekvenser for klima og miljø - både på kort og lang sikt. Dersom det forekommer miljøavvik skal det settes i verk tiltak for å redusere sannsynligheten for at liknende hendelser skjer igjen.

1971354-1

Side 4 av 8



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Med Glitre Energi-visjonen «Vi gjør morgendagen helt elektrisk!» står miljø- og klimaansvar, leveringssikkerhet, elektrifisering og verdiskapning høyt på agendaen. Ved bygging av linjer benyttes avdempende tiltak for å redusere visuell forurensing. Dette gjelder blant annet ulike mastetyper med lakkering i tråd med omgivelsene, skånsom hogst og utstrakt bruk av støydempende skjerming av transformatorer i samråd med kommuner og grunneiere og etter vedtak av NVE. Videre blir alle utslipp til naturen registrert for om mulig å iverksette tiltak der det er behov for dette, deriblant lekkasje av oljefattige komponenter, etterfylling av SF₆ gass, som hittil er benyttet for å slukke lysbuer i høyspentkammer, samt oljerenoverende tiltak i transformatorgruver. For å ivareta miljøet er det besluttet og i størst mulig grad gå bort fra bruk av SF₆ gass der dette er teknisk mulig selv om komponentkostnadene da økes betydelig. Imidlertid er teknologien under utvikling og mulighetene svært begrenset, men «noen må gå foran».

På www.glitreenergi.no finnes ytterligere informasjon om hvordan Glitre Energi ivaretar sitt samfunnsansvar (samfunnsrapport), samt arbeidet med bærekraft og miljø.

SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde Konsernet til sammen 113 ansatte som utførte 109,2 årsverk, 23 prosent av de ansatte var kvinner. Det var ingen ansatte i morselskapet ved utgangen av året. 4 kvinner og 3 menn arbeidet deltid, og det var 2 midlertidig ansatte. Basert på medarbeidersamtaler er det ikke rapportert om at noen uønsket arbeider deltid. Gjennomsnitt uttak av uker foreldrepermisjon i 2021 var 21 uker for menn og 34 uker for kvinner. Ledergruppa består av 8 medlemmer hvorav 2 er kvinner. Styret består av 11 medlemmer hvorav 3 styremedlemmer er kvinner.

Konsernet skal ikke forskjellsbehandle på bakgrunn av kjønn, etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion eller livssyn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering. Glitre Energi har en konsernpolicy for HR som skal sikre at selskapene jobber systematisk og målrettet for å opprettholde likestilling og mangfold (se www.glitreenergi.no).

Konsernet arbeider for å beholde og utvikle dyktige medarbeidere og legger i denne sammenheng vekt på kunnskapsdeling, kompetanseutvikling, trivsel og god ledelse. Konsernet gjennomfører kontinuerlig medarbeidertilfredshetsundersøkelser.

Året 2021 har, i likhet med foregående år vært preget av koronapandemien. De spesielle omstendighetene har resultert i stor grad av digital samhandling i arbeidshverdagen. Ansattes holdninger til å mestre en annerledes arbeidshverdag har vært prisverdig. Året har vært preget av lengre perioder med jobbing hjemmefra og redusert nærkontakt ute i felt. Lange perioder med ulike grader av smitteverntiltak, har parallelt utfordret både fysisk og psykososialt arbeidsmiljø.

Helse og sikkerhet

Konsernet skal ha en høy standard på helse, miljø og sikkerhet (HMS) og hensynet til HMS skal ivaretas i alle prosesser og aktiviteter.

Konsernet ønsker å være en attraktiv arbeidsplass med et utviklende og inkluderende arbeidsmiljø. Målet er at ingen skal bli skadet på jobb eller utvikle yrkessykdom. Konsernets HMS-visjon er «Sammen for en trygg og skadefri hverdag». Det gjennomføres årlig en risikoanalyse for egne ansatte.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



GLITRE ENERGI

I 2021 er det registrert 0 skader uten fravær og 0 skader med fravær for ansatte. Ved alle skader blir årsaken grundig undersøkt for å sikre læring og hindre gjentakelse. Styrets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet.

For å nå visjonen om null skader i virksomheten er rapportering av uønskede hendelser (RUH) et viktig virkemiddel. Målet er at alle ansatte og leverandører melder fra om uønskede hendelser. Informasjonen danner grunnlag for læring i virksomheten og forebyggende arbeid. I 2021 ble det rapportert inn totalt 80 hendelser. Rapport om uønskede hendelser registreres i eget avvikssystem, og inngår i selskapets rapportering til ledelsen og styret.

Det totale sykefraværet i Konsernet for 2021 var på 2,7 prosent (3,0), fordelt på 1,3 prosent (1,6) i korttidsfravær og 1,4 prosent (1,5) på langtidsfravær.

Konsernet har en målsetning om at sykefraværet for 2021 totalt skal være under 4 prosent. Konsernet er IA-bedrift og har over flere år arbeidet målrettet med tiltak for å redusere sykefraværet. Konsernet følger arbeidsgivers plikter i forhold til aktivitetsplikten.

På www.glitreenergi.no finnes ytterligere informasjon om hvordan Glitre Energi ivaretar helse, arbeidsmiljø og sikkerhet, samt medarbeiderforhold (samfunnsrapport).

INTERNKONTROLL OG RISIKOSTYRING

Konsernet baserer seg på Glitre Energi konsernets styringssystem som består av styringspolicier, funksjonspolicier og prosessbeskrivelser av konsernets arbeidsprosesser. Sentrale styringspolicier er policy for virksomhetsstyring, policy for internkontroll og finansiell rapportering og policy for risikostyring. Styringspolicierne er vedtatt av styret og evalueres årlig.

Konsernets verdigrunnlag og Glitre Energis regler for etikk og samfunnsansvar gjennomgås og evalueres også jevnlig av styret. Styringsdokumentene er førende for alle selskaper i konsernet hvor Glitre Energi har kontrollerende innflytelse.

Styret er av den oppfatning at selskapene under Glitre Energi Nett Holding har god internkontroll og kvalitetssystemer.

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom renteendringer på rentebærende gjeld, samt rentenivåets påvirkning på nettvirksomhetens inntektsramme. Glitre Energi konsernets finansfunksjon samordner og ivaretar renterisikoen i konsernet innenfor vedtatte risikorammer. Selskapet benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Glitre Energi Nett Holding AS har inngått avtale med Glitre Energi AS om konsernkonto. Konsernets likviditetsbeholdning pr. 31.12.2021 var negativ med 264,4 mnok.

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skade på Konsernets ansatte, skader og tap på nettanlegg samt negative påvirkninger på miljøet. De operative enhetenes beredskapsplaner og –prosedyrer håndterer disse risikoforholdene.

Det vises for øvrig til note 5 i årsregnskapet.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER

Konsernet har tegnet ansvarsforsikring for styremedlemmer og daglig leder i ALG Europe S.A. Forsikringen dekker sikredes ansvar for formuestap for krav fremsatt mot sikrede i forsikringsperioden som følge av en ansvarsbetingende handling eller unnlatelse hos sikrede i egenskap av daglig leder, styremedlem, medlem av ledelsen eller tilsvarende styreorgan i konsernet. Forsikringen dekker rimelige omkostninger som sikrede pådrar seg, og som er nødvendig for å ivareta sikredes rettigheter ved krav som er dekket av forsikringen. Forsikringen dekker også omkostninger som sikrede dømmes til å betale motparten. Kostnadene erstattes kun i den utstrekning de ikke kan refunderes eller kreves dekket av andre.

MYNDIGHETSKONTAKT OG RAMMEVILKÅR

Kraftforsyning er en samfunnskritisk funksjon og er som sådan underlagt en omfattende regulering fra myndighetenes side. Blant annet må bransjen forholde seg til detaljerte krav til forsyningssikkerhet og beredskap og de økonomiske rammene for nettvirksomhetene er monopolregulert, med NVE-RME som tilsynsmyndighet.

Konsernet har derfor engasjert seg overfor myndighetene for å skape bevissthet om ovenstående. Dette arbeidet er i all hovedsak organisert gjennom Energi Norge, men også gjennom direkte myndighetskontakt alene eller sammen med andre bransjeaktører.

FREMTIDSUTSIKTER

Det grønne skiftet er et sentralt tema i den norske samfunnsutvikling. Det viktigste fokusområdet for det grønne skiftet er en videre elektrifisering av Norge. Dette gir økte krav til leveringssikkerhet og beredskap i kraftnettet. Samtidig ser vi et skjerpet trusselbilde for utfall med mer ekstremvær (utilsiktet) og ikke minst en økt trussel for angrep via internett / digitale verktøy (tilsiktet). Den siste tiden har det nasjonalt også vært stort fokus på utvikling av nye kraftkrevende næringer i forbindelse med det grønne skiftet. 11. juni 2021 la Olje- og energiministeren frem stortingsmeldingen «Energi til arbeid – langsiktig verdiskapning fra norske energiresurser». Et overordnet budskap i meldingen er at Norges posisjon som energinasjon skal videreutvikles gjennom satsinger på nye næringer, som hydrogen og havvind, samt styrking av strømmettet. Meldingen bygger videre på regjeringens klimaplan og viser hvordan fornybar energi og strømmettet legger grunnlaget for elektrifisering og utfasing av fossil energi. Samme dag oppnevnte regjeringen et offentlig utvalg som skal vurdere utviklingen av strømmettet, Strømmettutvalget. En viktig oppgave for utvalget er å foreslå tiltak som kan redusere tiden det tar å utvikle nye nettanlegg. Utvalget skal legge frem sin rapport innen 15. juni 2022, og dette arbeidet blir viktig for å tilrettelegge for raskere nettutvikling gjennom det grønne skiftet.

Nettselskap i Norge står overfor betydelige utfordringer og endringer i tiden fremover. Tradisjonelt har utviklingen i bransjen i stor grad vært styrt av myndighetene gjennom rammevilkår. Fremover vil i økende grad direkte krav fra kundene også bli en sterk driver. Nye teknologiske muligheter, ny kraftkrevende næringer, fokus på klimavennlige løsninger samtidig med økt krav til høy leveringssikkerhet, hurtig nettutbygging og effektiv drift vil sette kundene enda mer i sentrum for nettselskapenes utvikling enn tidligere.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Viktige drivere for endringer fremover er:

- Videre elektrifisering av samfunnet – og særlig transport (inkludert personbil, varebil, buss og tungtransport) og utvikling av nye grønne næringer
- Kunde krav som følge av teknologiske muligheter som smarte målere, effekt-intensivt forbruk, nye styringsmuligheter, samt lokal lagring og produksjon av energi
- Økte krav fra kundene til leveringssikkerhet og effektivitet (lave priser), samt behov for tettere dialog med nettselskapet for å kunne gjøre «kloke valg» i det grønne skiftet
- Regulatorisk fokus på nøytralitet, effektiv nettdrift og økte kostnader ved utfall
- Store teknologiske muligheter
- Mer anstrengt kommune-økonomi – som kan føre til større fokus fra eiere av nettselskap på utbytte og verdiøkning i selskapene

Basert på dette er bransjen nå inne i en periode med ytterligere konsolidering. Dette skaper muligheter for god verdiskapning. Et tydelig utviklingstrekk de siste årene er at også større nettselskap finner sammen.

Videre lønnsomhet i nettselskapet påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt selskapet driver i forhold til sammenlignbare selskap. Styret legger til grunn at nettselskapets fokus på interne effektiviseringer og forbedringer vil gi Glitre Energi Nett en stabil og god avkastning også i årene fremover.

Det er forventet investeringer på om lag 260 mnok per år i perioden 2022 – 2024. Investeringene er primært knyttet til noen få store investeringer i regionalnettet, samt mange løpende investeringer for å opprettholde leveringssikkerheten.

Styret er tilfreds med konsernets utvikling i 2021 og vil takke alle medarbeidere i selskapet for godt utført arbeid og ikke minst for stor endringsvilje, -evne og fleksibilitet under korona-pandemien.

Drammen, den 22.02.2022

Bjørn Niklas Sjøstrøm
Styrets leder

Pål Jørgen Skjæggestad
Nestleder

Nina Viksæter Aulie

Tore Bråthen

Nina Cecilie Harvik
Solberg

Majken Margrethe
Smith

Atle Roll-Matthisen

Arnt Charles Holberg

Rune Bæver

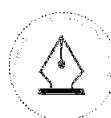
Jan Helmen

Audun Sivesindtjet

Tore Morten Wetterhus
Administrerende
direktør

1971354-1

Side 8 av 8



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



2021

Årsregnskap Glitre Energi Nett Holding AS



Glitre Energi Nett Holding AS

31.12.2021



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Innhold

Resultat Glitre Energi Nett Holding AS.....	2
Balanse Glitre Energi Nett Holding AS.....	3
Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS.....	3
Noter Glitre Energi Nett Holding AS.....	5
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. LØNNKOSTNADER.....	6
NOTE 3. FINANSPOSTER.....	6
NOTE 4. SKATT.....	7
NOTE 5. RISIKO.....	7
NOTE 6. DATTERSELSKAP.....	8
NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE.....	8
NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD.....	9
NOTE 9. BANKINNSKUDD.....	9
NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON.....	9
NOTE 11. EGENKAPITAL.....	10
NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD.....	10

Side 1 av 10



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Resultat Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2021	2020
Lønn og andre personalkostnader	2	-886	-890
Andre driftskostnader		-211	-243
Sum driftskostnader		-1 097	-1 133
Driftsresultat		-1 097	-1 133
Renteinntekt ansvarlig lån		8 710	10 048
Andre finansinntekter		31 677	62 102
Mottatt konsernbidrag		1 069	1 088
Rentekostnad ansvarlig lån		-8 681	-10 048
Andre finanskostnader		-1	-4
Netto finansposter	3	32 774	63 186
Ordinært resultat før skattekostnad		31 677	62 053
Skattekostnad på ordinært resultat	4	0	-13
Resultat etter skatt		31 677	62 040
Overføringer			
Avsatt til utbytte		31 677	61 993
Fra/Til annen egenkapital		0	47

Side 2 av 10



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



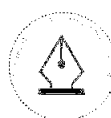
Balanse Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Investeringer i datterselskap	6	1 204 156	1 204 156
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum finansielle anleggsmidler		1 475 423	1 475 423
Sum anleggsmidler		1 475 423	1 475 376
Fordring på selskap i samme konsern	7,8	35 231	65 511
Bankinnskudd og kontanter	9	9 826	9 462
Sum omløpsmidler		45 057	74 973
SUM EIENDELER		1 520 480	1 561 094
Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Innskutt egenkapital	10	1 147 558	1 147 558
Annen egenkapital		67 424	67 424
Sum Egenkapital	11	1 214 982	1 214 982
Ansvarlig lån	7,8	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		271 267	271 267
Leverandørgjeld		15	51
Utbytte		31 677	61 993
Skyldig offentlige avgifter		-10	0
Annen kortsiktig gjeld	12	0	53
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	12	2 549	2 050
Sum kortsiktig gjeld		34 231	64 147
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 520 480	1 561 094

Drammen, 22. februar 2022

Bjørn Niklas Sjøstrøm Styrets leder	Pål Jørgen Skjæggestad Nestleder	Nina Viksæter Aulie	Tore Bråthen
Nina Cecilie Harvik Solberg	Majken Margrethe Smith	Atle Roll-Matthisen	Arnt Charles Holberg
Rune Bæver	Jan Helmen	Audun Sivesindtjet	Tore Morten Wetterhus Administrerende direktør

Side 3 av 10



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

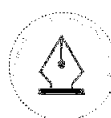
Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Kontantstrøm Glitre Energi Nett Holding AS

Beløp i NOK 1 000	Note	2021	2020
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		31 677	62 053
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		30 681	10 126
Kontantstrøm fra driften		62 358	72 179
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Utbetalt utbytte	11	-61 993	-72 253
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		-61 993	-72 253
Netto endring i likviditetsbeholdning		365	-75
Likviditetsbeholdning inn i perioden		9 462	9 537
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt		9 826	9 462
Innestående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.		9 826	9 462

Side 4 av 10



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Noter Glitre Energi Nett Holding AS

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

1. Generelt

Årsregnskapet for 2021 er satt opp i samsvar med regnskapsloven og regnskapet er utarbeidet etter norske regnskapsstandarder og anbefalinger til god regnskapsskikk. Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner så lenge ikke annet er angitt. Glitre Energi Nett Holding AS er morselskap til Glitre Energi Nett AS, Glitre Energi Nett Eiendom AS, Jarenvegen 15 AS og Svend Haugs gate 1 AS. Det er utarbeidet konsernregnskap for Glitre Energi Nett konsern hvor disse selskapene inngår. Morselskapets forretningsadresse er Møllebakken 4, Kongsberg.

2. Bruk av estimater

Ledelsen har brukt estimater og forutsetninger som har påvirket resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen under utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk.

3. Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

4. Skatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Utsatt skatt er beregnet etter gjeldende skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli utnyttet.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad

skattepostene relaterer seg til poster ført direkte mot egenkapitalen.

5. Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet. Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, fratrukket av- og nedskrivninger. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

6. Fordringer

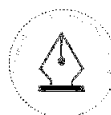
Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap på krav.

7. Kortsiktige plasseringer

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

8. Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.





NOTE 2. LØNNSKOSTNADER

Ytelser til ledende personer	2021	2020
Styrehonorarer til styremedlemmer	886	890
Sum	886	890

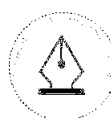
Godtgjørelse til revisor	2021	2020
Lovpålagt revisjon	62	75
Skatterådgivning	12	23
Andre tjenester utenfor revisjon	0	5
Sum ytelser til selskapets revisor	74	103

NOTE 3. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2021	2020
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	8 681	10 048
Renter bankinnskudd	29	109
Mottatt konsernbidrag	1 069	1 088
Mottatt utbytte	31 677	61 993
Sum finansinntekter	41 456	73 238

Finanskostnader	2021	2020
Rentekostnader til foretak i samme konsern	8 681	5 452
Rentekostnad	0	4 596
Andre finanskostnader	1	4
Sum finanskostnader	8 682	10 052

Side 6 av 10



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



NOTE 4. SKATT

Skattekostnad	2021	2020
Betalbar skatt	0	0
Skatteeffekt av resultatført konsernbidrag	0	13
Sum skattekostnad	0	13

Betalbar skatt	2021	2020
Resultat før skattekostnad	-1 068	62 053
Permanente forskjeller*)	1 068	-61 993
Årets skattegrunnlag	0	60
Inntekts skatt (22%)	0	13

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	0	13
Skattevirkning av konsernbidrag	0	-13
Betalbar skatt i balansen	0	0

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt

Avstemming av årets skattekostnad

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	-1 068
Beregnet skatt 22%	-235
Skattekostnad i resultatregnskapet	0
Differanse	235

Differansen består av følgende:

22% av permanente forskjeller	235
-------------------------------	-----

NOTE 5. RISIKO

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at selskapet skal søke å redusere eller minimere risiko så lenge dette er hensiktsmessig og kostnadseffektivt. Styret har sluttet seg til konsernpolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner, utarbeidet for Glitre Energi konsernet, for en samlet risikostyring.

Styret har sluttet seg til Glitre Energis finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele Glitre Energi konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av Glitre Energi konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko. Selskapet benytter seg ikke av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko.

Valutarisiko

Selskapet er ikke eksponert for valutarisiko.

Renterisiko

Selskapets gjeld har flyende rente.



**Kreditrisiko**

Kreditrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten i selskapet som god. Finansiering av selskapet skjer med egenkapitalfinansiering, ansvarlig lån og en konsernkontoordning som er organisert i Glitre Energi AS gjennom en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA.

NOTE 6. DATTERSELSKAP

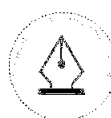
	2021		2020			
	Ervervet	Kontor	Eierandel	Stemme andel	Eierandel	Stemme andel
Glitre Energi Nett AS	06.10.15	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Jarenvegen 15 AS	27.09.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %
Svend Haugs gate 1 AS	18.06.18	Kongsberg	100 %	100 %	100 %	100 %

Investering etter kostmetoden (Selskapsregnskapet)	Aksjekapital	Antall aksjer	Balanseført verdi	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat 2021
Glitre Energi Nett AS	112 302	1	1 193 741	1 387 333	122 073
Glitre Energi Nett Eiendom AS	30	1	192	50	-43
Jarenvegen 15 AS	1 134	1	10 148	11 871	1 112
Svend Haugs gate 1 AS	30	1	75	460	97
Sum			1 204 156		

NOTE 7. KONSERNMELLOMVÆRENDE

	2021	2020
Fordringer		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Påløpte renter	2 050	2 050
Utbytte	31 677	61 993
Andre kortsiktige fordringer	1 504	9 843
Sum	306 498	345 153
Gjeld		
Ansvarlige lån	147 200	147 200
Påløpte renter	1 112	1 112
Utbytte	17 188	33 640
Annen kortsiktig gjeld	500	13
Sum	166 000	181 965

Side 8 av 10



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



NOTE 8. FORDRINGER OG GJELD

	2021	2020
Fordringer med forfall senere enn 1 år		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Sum	271 267	271 267
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Sum	271 267	271 267

NOTE 9. BANKINNSKUDD

	2021	2020
Kortsiktig fordring mot Glitre Energi AS	9 826	9 462

Selskapets likviditet er organisert i en konsernkontoordning som er organisert i Glitre Energi AS gjennom en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på Glitre Energi AS og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Selskapet har valgt å presentere bankinnskudd knyttet til denne ordningen som bankinnskudd og trekk som kortsiktig gjeld i selskapsregnskapet.

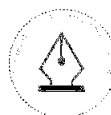
Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen. Kredittrammen er på 400 mill. kr. samlet for Glitre Energi Nett konsern.

NOTE 10. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjekapitalen består av:	Antall	Pålydende	Balansført
A-aksjer	153 540	1 000	153 540
Sum	153 540	1 000	153 540

Glitre Energi Nett Holding AS har 5 aksjonær pr 31.12.2021

	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi AS	83 317	54,26 %	54,26 %
Hadeland Energi AS	28 085	18,29 %	18,29 %
Kongsberg Kommune	18 289	11,91 %	11,91 %
Drammen kommune	12 558	8,18 %	8,18 %
Lier Everk Holding AS	11 291	7,35 %	7,35 %
Totalt antall aksjer	153 540	100,00 %	100,00 %





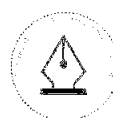
NOTE 11. EGENKAPITAL

Beløp i 1000 NOK	Aksjekapital	Overkurs- fond	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 31.12.2020	153 540	994 018	67 424	1 214 982
Årets resultat			31 677	31 677
Utbytte			-31 677	-31 677
Egenkapital pr 31.12.2021	153 540	994 018	67 424	1 214 982

NOTE 12. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2021	2020
Påløpt annen kortsiktig gjeld	504	53
Skyldig utbytte	31 677	61 993
Påløpte rentekostnader	2 050	2 050
Sum	34 231	64 096

Side 10 av 10



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



2021

Årsregnskap Glitre Energi Nett konsern



Glitre Energi Nett konsern
31.12.2021



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Innhold:

Resultat Glitre Energi Nett konsern	2
Balanse Glitre Energi Nett konsern	2
Kontantstrømoppstilling konsern	4
Egenkapitaloppstilling konsern	4
NOTER	5
NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET	5
NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER	5
2.1 Basisprinsipper	5
2.2 Endring i regnskapsprinsipper	5
2.3 Konsolideringsprinsipper	5
2.4 Segmentinformasjon	6
2.5 Omregning av fremmed valuta	6
2.6 Varige driftsmidler	7
2.7 Immaterielle eiendeler	7
2.8 Finansielle eiendeler	8
2.9 Kundefordringer	8
2.10 Kontanter og kontantekvivalenter	8
2.11 Innlån	8
2.12 Skatt	8
2.13 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte	9
2.14 Avsetninger	9
2.15 Inntektsføring	10
2.16 Leieavtaler	10
2.17 Offentlig tilskudd	10
2.18 Utbytte	10
NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.	11
NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER	11
NOTE 5. RISIKO	12
NOTE 6. DATTERSELSKAPER	14
NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER	15
NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER	15
NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL	16
NOTE 10. LEIEAVTALER	17
NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER	18
NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV	19
NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD	19
NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER	20
NOTE 15. BANKINNSKUDD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD	20
NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	20
NOTE 17. ANSVARLIG LÅN	21
NOTE 18. PENSJONER	21
NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER	23
NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER	24
NOTE 21. ANDRE FINANSINNTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER	25
NOTE 22. SKATT	25
NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER	26
NOTE 24. PANT OG GARANTIER	27
NOTE 25. UTBYTTE	27

Side 1 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Resultat Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	2021	2020
Salg av overføringsinntekter		833 944	855 211
Energisalg		26 760	8 699
Andre driftsinntekter	19	98 321	91 712
Sum driftsinntekter		959 026	955 622
Nettap		-146 918	-20 288
Kostnader andres nett		-352 001	-400 259
Energikjøp		-22 294	-3 777
Lønn og andre personalkostnader	20	-92 083	-86 175
Avskrivninger	7	-101 520	-96 185
Andre driftskostnader	10,19	-200 463	-184 986
Sum driftskostnader		-915 279	-791 670
Driftsresultat		43 747	163 952
Finanskostnader	13,17,21	-9 854	-10 887
Netto finansposter		-9 854	-10 887
Ordinært resultat før skattekostnad		33 892	153 065
Skattekostnad på ordinært resultat	22	-7 400	-34 053
Resultat etter skatt		26 492	119 012

Totalresultat

Beløp i NOK 1 000	Note	2021	2020
Resultat etter skatt		26 492	119 012
Aktuarielle gevinster og tap på ytelsesplaner	18	16 813	-16 580
Skatt	22	-3 699	3 648
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskapet		13 114	-12 932
Totalresultat		39 607	106 080

Balanse Glitre Energi Nett konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Goodwill	8,9	110 067	110 067
Sum immaterielle eiendeler		110 067	110 067
Varige driftsmidler	7,10	2 464 523	2 299 310
Sum varige driftsmidler		2 464 523	2 299 310
Investeringer i aksjer	11,14	87	87
Sum finansielle anleggsmidler		87	87
Sum anleggsmidler		2 574 677	2 409 464
Kundefordringer	11,12	48 413	52 622
Andre kortsiktige fordringer	11,13	93 427	75 846
Bankinnskudd og kontanter	15	4 196	3 834
Sum omløpsmidler		146 036	132 302
SUM EIENDELER		2 720 713	2 541 766

Side 2 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Innskutt egenkapital		1 197 559	1 197 559
Annen egenkapital		454 415	476 801
Sum Egenkapital	16	1 651 974	1 674 361
Utsatt skatt	22	132 616	124 954
Pensjonsforpliktelser	18	-1 490	28 579
Ansvarlig lån	11,17	271 267	271 267
Andre finansielle forpliktelser	10	111 338	56 502
Sum langsiktig gjeld		513 730	481 302
Leverandørgjeld	11	139 755	32 487
Betalbar skatt	22	27	11 890
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	11,15	264 425	193 903
Annen kortsiktig gjeld	11,13	150 801	147 824
Sum kortsiktig gjeld		555 008	386 104
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 720 713	2 541 766

Drammen, 22. februar 2022

Bjørn Niklas Sjøstrøm Styrets leder	Pål Jørgen Skjæggestad Nestleder	Nina Viksæter Aulie	Tore Bråthen
Nina Cecilie Harvik Solberg	Majken Margrethe Smith	Atle Roll-Matthisen	Arnt Charles Holberg
Rune Bæver	Jan Helmen	Audun Sivesindtjet	Tore Morten Wetterhus Administrerende direktør

Side 3 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		33 892	153 065
Periodens betalte skatter		-15 291	-21 299
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	7	-134	-370
Ordinære av- og nedskrivninger	7	101 520	96 185
Endringer i fordringer, kreditorer og tidsavgrensninger		84 404	-19 510
Kontantstrøm fra driften 1)		204 391	208 072
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	7	-210 359	-166 271
Salg varige driftsmidler	7	259	377
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		-210 100	-165 894
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Utbetaling på finansielle leieavtaler	10	-2 458	-6 102
Endring konsernkonto	15	70 522	36 302
Utbetalt utbytte		-61 993	-72 253
Netto kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter		6 071	-42 052
Netto endring i likviditetsbeholdning		362	126
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 834	3 708
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt 2)		4 196	3 834
1) Herav:			
Mottatte renter		386	570
Betalte renter		11 258	12 718
2) Herav bundne midler			
	15	4 196	3 834

Egenkapitaloppstilling konsern

Beløp i 1000 NOK	Overkurs-			Sum
	Aksjekapital	fond	Annen EK	
Egenkapital pr 31.12.2019	153 540	1 044 019	442 974	1 640 534
Årets resultat			119 012	119 012
Årets utvidede resultat			-12 932	-12 932
Årets totalresultat			106 080	106 080
Utbytte			-72 253	-72 253
Egenkapital pr 31.12.2020	153 540	1 044 019	476 801	1 674 361
Årets resultat			26 492	26 492
Årets utvidede resultat			13 114	13 114
Årets totalresultat			39 607	39 607
Utbytte			-61 993	-61 993
Egenkapital pr 31.12.2021	153 540	1 044 019	454 415	1 651 974

Side 4 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

NOTER

NOTE 1. GRUNNLAG FOR REGNSKAPET

Glitre Energi Nett Konsern er hjemmehørende i Norge. Hovedkontoret har adresse Møllebakken 4, 3600 Kongsberg. Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.glitreenergi-nett.no, og kan eventuelt utleveres ved forespørsel.

Glitre Energi Nett er et nettkonsern som i hovedsak er knyttet til drift og utvikling av kraftnett, samt levering av nett-tjenester til kundene i forsyningsområdet. Konsernet er en del av Glitre Energi konsern.

Nettvirksomheten utgjør en samfunnskritisk funksjon og er underlagt et omfattende regelverk knyttet til samfunnssikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eltilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energiutredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsynings Distriktssjef» (KDS) i område Buskerud, som i beredskapssituasjoner har ansvar for å koordinere alle konsesjonærer i område Buskerud mot myndighetene (NVE og Fylkesmann).

Konsernet eier regionalnett i tidligere Buskerud fylke, samt noen mindre regionalnettanlegg i tidligere Oppland, Vestfold og Hordaland fylke.

Regionalnettet utgjør ca 82 prosent av regionalnettet i Buskerud (målt etter avkastningsgrunnlag) og omfattet ved årsskiftet 52 transformatorstasjoner og 1012 km luftledning/kabel, med spenningsnivå 132/66/50 kV.

Konsernet har områdekonsesjon for distribusjonsnettet i kommunene Drammen (eksl område Svelvik), Kongsberg, Lier, Gran, Jevnaker og Lunner (Hadeland), samt i Finseområdet (Ulvik kommune).

Høyspent distribusjonsnett omfattet om lag 678 km luftlinjer, 1373 km kabel, samt 3574 netstasjoner. Lavspennetnettet utgjorde omlag 1720 km luftlinjer og 3515 km kabel. Selskapet hadde 98.790 nettkunder ved utgangen av året.

Regnskapet er godkjent av styret 22.02.2022.

NOTE 2. REGNSKAPSPRINSIPPER

Denne noten omhandler de viktigste regnskapsprinsipper som er lagt til grunn ved utarbeidelsen av konsernregnskapet.

2.1 Basisprinsipper

Glitre Energi Nett Konsern avlegger konsernregnskap for 2021 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU og obligatoriske for regnskapsår påbegynt 1. januar 2021 eller senere, samt norske opplysningskrav som følger av regnskapsloven per 31.12.2021. Konsernregnskapet er basert på et modifisert historisk kost-prinsipp.

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

Regnskapet er avlagt i hele tusen norske kroner såfremt ikke annet er angitt.

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med IFRS krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av

konsernets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i høy grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger eller høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for konsernregnskapet, er beskrevet i note 3.

2.2 Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 2021 som har medført endringer i regnskapsprinsippene til konsernet.

Konsernet har ikke foretatt tidlig anvendelse av nye endrede IFRS'er eller IFRIC-fortolkninger.

2.3 Konsolideringsprinsipper

a) Datterselskaper

Datterselskap er selskaper der konsernet har makt til å utforme enhetens finansielle og operasjonelle retningslinjer (kontroll), normalt gjennom aksjeeie med mer enn halvparten av stemmerettene. I kontrollvurderingen inkluderes også virkningen av potensielle stemmeretter som kan utøves eller



konverteres på balansedagen. Konsernet vurderer også om det foreligger kontroll der man ikke har mer enn 50 prosent av stemmerettene, men likevel i praksis er i stand til å styre finansielle og operasjonelle retningslinjer (såkalt faktisk kontroll). Faktisk kontroll kan oppstå i situasjoner hvor øvrige stemmeretter er spredt på et stort antall eiere som ikke realistisk er i stand til å organisere sin stemmegivning. I vurderingen av faktisk kontroll tillegges det faktum at konsernet kan velge det styret de ønsker, avgjørende vekt. Datterselskaper konsolideres fra det tidspunktet hvor konsernet oppnår kontroll, og konsolideringen opphører når kontrollen over datterselskapet opphører. Datterselskapet har samme rapporteringsperiode som morselskapet og anvender likeartede regnskapsprinsipper.

Ved kjøp av virksomhet anvendes oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler, pådratte forpliktelser og utstedte egenkapitalinstrumenter. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av overførte eiendeler eller forpliktelser som følge av avtale om betinget vederlag. Identifiserbare eiendeler, gjeld og betingede forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Minoritetsinteressen i det oppkjøpte foretaket måles fra gang til gang enten til virkelig verdi eller til sin andel av det overtatte foretakets nettoeiendeler. Utgifter knyttet til virksomhetssammenslutningen kostnadsføres når de påløper. Når virksomhet erverves i flere trinn skal eierandel fra tidligere kjøp verdsettes på nytt til virkelig verdi på kontrolltidspunktet med resultatføring av verdiendringen.

Betinget vederlag måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Etterfølgende endringer i virkelig verdi av det betingede vederlaget skal i henhold til IAS 39 resultatføres eller føres som en endring i det utvidete resultatregnskapet dersom det betingede vederlaget klassifiseres som en eiendel eller gjeld. Det foretas ikke ny verdimåling av betingende vederlag klassifisert som egenkapital, og etterfølgende oppgjør føres mot egenkapitalen. Dersom summen av vederlaget, virkelig verdi av tidligere eierandeler og eventuell virkelig verdi av minoritetsinteressen overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte selskapet, balanseføres differansen som goodwill. Er summen lavere enn selskapets nettoeiendeler, resultatføres differansen.

Konserninterne transaksjoner, mellomværender, inntekter og kostnader elimineres. Gevinst- og tapselementet i en balanseført eiendel oppstått som følge av en konsernintern transaksjon, elimineres også. Regnskapene til datterselskapene omarbeides

om nødvendig for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

b) Endring i eierinteresser i datterselskaper uten tap av kontroll

Transaksjoner med minoritetsinteresser som ikke medfører tap av kontroll, behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av netto eiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til minoritetseierne føres tilsvarende mot egenkapitalen.

c) Avhending av datterselskaper

Ved tap av kontroll måles eventuell gjenværende eierinteresse til virkelig verdi med endring over resultatet. Virkelig verdi utgjør deretter anskaffelseskost for den videre regnskapsføring, enten som investering i tilknyttet selskap, felleskontrollert virksomhet eller finansiell eiendel. Beløp som tidligere er ført i utvidet resultat relatert til dette selskapet behandles som om konsernet hadde avhendet underliggende eiendeler og gjeld. Dette vil kunne innebære at beløp som tidligere er ført i utvidet resultat omklassifiseres til resultatet.

2.4 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres på samme måte som ved intern rapportering til selskapets øverste beslutningstaker. Selskapets øverste beslutningstaker, som er ansvarlig for allokering av ressurser til og vurdering av inntjening i driftssegmentene, er definert som ledergruppen.

Ledelsen følger opp på selskapsnivå, nærmere informasjon om selskapet er nærmere beskrevet i note 1 Grunnlag for regnskapet.

Ledelsen overvåker selskapets driftsresultat regelmessig og benytter denne informasjonen til å foreta analyser av selskapets prestasjoner.

2.5 Omregning av fremmed valuta

Konsernregnskapet er presentert i NOK som er både den funksjonelle valutaen og presentasjonsvalutaen til morselskapet.

Ikke-pengeposter som måles til historisk kurs uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til norske kroner ved å benytte valutakursen på transaksjonstidspunktet. Ikke-pengeposter som måles til virkelig verdi uttrykt i utenlandsk valuta, omregnes til valutakursen fastsatt på balansetidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden. Valutaeffekter på ikke-pengeposter, slik som aksjer, klassifisert som finansielle eiendeler og valutakontrakter som anses som kontantstrømsikring føres mot utvidet resultat.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

2.6 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Anskaffelseskost kan også omfatte gevinster eller tap overført fra egen kapital som skyldes sikring av kontantstrøm i fremmed valuta ved kjøp av driftsmidler.

Påfølgende påkostninger eller utskiftninger legges til driftsmidlenes balanseførte verdi eller balanseføres separat, når det er sannsynlig at framtidige økonomiske fordeler tilknyttet utgiften, vil tilflyte konsernet, og utgiften kan måles pålitelig.

Det utføres planlagt, periodisk vedlikehold med varierende varighet basert på forutgående tilstandskontroll. Større utskiftninger og/eller periodisk vedlikehold skilles ut som egen eiendel og avskrives separat frem til neste periodiske vedlikehold av komponenten. Når et slikt vedlikehold balanseføres, skal balanseført verdi av komponenten som eventuelt skiftes ut, fraregnes.

Øvrige reparasjons- og vedlikeholdskostnader føres over resultatet i den perioden utgiftene pådras.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler fremkommer som differansen mellom salgspris og balanseført verdi og innregnes i resultatregnskapet. Ved salg av en andel av driftsmiddel som resulterer i en felleskontrollert eiendel, er transaksjonen klassifisert som partielt salg av driftsmiddelet. Gevinst er regnskapsført for den andel av driftsmiddelet som er solgt.

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen, frem til tidspunktet når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg. Eventuelle kapitalinntekter fra midlertidig plasseringer av lånebeløp som ennå ikke er benyttet til anskaffelse av en kvalifiserende eiendel skal trekkes fra rentekostnader som aktiveres som en del av anskaffelseskosten for eiendelen. Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den perioden de påløper.

Nettanleggene er dekomponert i følgende ti delkomponenter;

- Bryterfelt (r-nett) (levetid = 35 år)
- Transformatorer (r-nett) (levetid = 50 år)
- Kraftledninger stål (r-nett) (levetid = 80 år)
- Kraftledninger tre (r-nett) (levetid = 50 år)
- Jordkabler (r-nett) (levetid = 50 år)
- Nettstasjoner (d-nett) (levetid = 40 år)

- Fordelingstransformatorer (d-nett) (levetid = 40 år)
- Høyspent fordeling (d-nett) (levetid = 50 år)
- Lavspent fordeling (d-nett) (levetid = 40 år)
- Bygninger (levetid = 70 år)

Avskrivningsprinsipper:

- Tomter har tidsbegrenset levetid og er ikke gjenstand for avskrivninger.
- Andre driftsmidler avskrives lineært over driftsmiddelets gjenværende levetid.

Driftsmidlenes gjenværende utnyttbare levetid og eventuell restverdi, revurderes på balansedagen og endres hvis nødvendig.

Gevinst og tap på driftsmidler utgjør forskjellen mellom salgspris og balanseført verdi, og resultatføres ved avhendelse.

Verdifall

Anleggsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader, og bruksverdi.

Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved indikasjon på at verdifallet er reversert gjøres det en vurdering av gjenvinnbart beløp og en eventuell reversering foretas regnskapsmessig.

Investeringsstilskudd balanseføres og innregnes på en systematisk måte over eiendelens brukstid. Investeringsstilskudd innregnes enten ved at tilskuddet føres som utsatt inntekt, eller ved at tilskuddet trekkes fra ved fastsettelse av eiendelens balanseførte verdi.

2.7 Immaterielle eiendeler

Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom vederlag ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel. Goodwill ved kjøp av andel i tilknyttet selskap er inkludert i investeringen i tilknyttet selskap og testes for nedskrivning som en del av balanseført verdi på investeringen. Goodwill testes årlig for verdifall, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Goodwill balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill



reverseres ikke. Gevinst eller tap ved salg av en virksomhet inkluderer balanseført verdi av goodwill vedrørende den solgte virksomheten.

Verdiforringelse av goodwill og immaterielle eiendeler
Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall. Nedskrivningstesten gjennomføres ved å beregne den kontantstrømgenererende enhetens gjenvinnbare beløp (tilsvarende bruksverdien) og måle denne mot balanseført verdi. Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn balanseført verdi nedskrives verdien til gjenvinnbart beløp.

2.8 Finansielle eiendeler

a) Generell beskrivelse

Konsernet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- til virkelig verdi over resultatet
- utlån og fordringer til amortisert kost

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og foretas ved anskaffelse. Vanlige kjøp og salg av finansielle eiendeler regnskapsføres på transaksjonstidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres første gang til virkelig verdi pluss transaksjonskostnader. Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Finansielle eiendeler fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen opphører, eller når konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Lån og fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rente-metoden. Gevinst eller tap som følger av endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet i den perioden de oppstår.

b) Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger, eller dersom ledelsen velger å klassifisere den i denne kategorien. Kategorien har to underkategorier:

- finansielle eiendeler holdt for handelsformål
- finansielle eiendeler som ledelsen initielt har valgt å klassifisere til virkelig verdi over resultatet

Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en regnskapsmessig sikring.

Eiendeler klassifiseres som omløpsmidler hvis de holdes for handelsformål, eller hvis de forventes å bli realisert innen 12 måneder etter balansedagen.

c) Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er finansielle eiendeler som ikke er derivater og som har faste eller forutsatte betalinger, og som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen (se også note 2.11).

2.9 Kundefordringer

Kundefordringer måles ved første gangs balanseføring til virkelig verdi. Det avsettes for forventet tap ved økning i kredittrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunde vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger (inkassotid mer enn 180 dager fra forfall) ansees som indikatorer for økt kredittrisiko. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og virkelig verdi. Bokført verdi av kundefordringene reduseres ved bruk av en avsetningskonto, endringer i avsetningen resultatføres som avsetning til tap på fordringer. Når en kundefordring er tapt, blir den ført mot avsetningskontoen for tap på fordringer. Eventuelle senere innbetalinger på tidligere tapsførte fordringer reduserer resultatførte tap på fordringer.

2.10 Kontanter og kontantekvivalenter

Kontanter og kontantekvivalenter består av kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneders opprinnelig løpetid.

2.11 Innlån

Innlån og gjeld regnskapsføres ved første gangs innregning til virkelig verdi, som er mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles innlån og gjeld til amortisert kost; forskjeller mellom mottatt beløp fratrukket transaksjonskostnader og innløsningsverdi fordeles over låneperioden ved bruk av effektiv rente-metoden over resultatregnskapet.

2.12 Skatt

Skattekostnaden består av betalbar skatt og utsatt skatt. Skatt blir resultatført, bortsett fra når den relaterer seg til poster som er ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen. Hvis det er



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

tilfellet, blir skatten også ført over utvidet resultat eller direkte mot egenkapitalen.

Betalbar skatt for perioden beregnes i samsvar med de skattelover og skatteregler som er vedtatt på balansedagen. Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er hevdet i selvangivelsene der gjeldende skattelover er gjenstand for fortolkning. Basert på ledelsens vurdering, foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Dersom konsernet deltar i en transaksjon om kjøp av en eiendel eller gjeld som ikke er en del av en foretaksintegrasjon, regnskapsføres ikke utsatt skatt på transaksjonstidspunktet. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at framtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten. Utsatt skatt beregnes på midlertidige forskjeller fra investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper, bortsett fra når konsernet har kontroll over tidspunktet for reversering av de midlertidige forskjellene, og det er sannsynlig at de ikke vil bli reversert i overskuelig framtid.

Alminnelig inntektsskatt resultatføres som ordinær skatt. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

2.13 Pensjonsforpliktelser, bonusordninger og andre kompensasjonsordninger overfor ansatte

Selskapene i konsernet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner som pensjonsordninger.

a) Innskuddsplan

Selskapet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet og selskapet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansatte ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad når de forfaller. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

b) Ytelsesplan

I en ytelsesbasert ordning er arbeidsgiver forpliktet til å yte framtidig pensjon av en nærmere angitt

størrelse. Konsernets kollektive pensjonsordninger administreres gjennom et livselskap. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Dersom samlede pensjonsmidler overstiger beregnet pensjonsforpliktelse på balansetidspunktet, balanseføres nettoverdien som eiendel i balansen dersom det er sannsynlig at overfinansieringen kan nyttes mot fremtidige forpliktelser. Dersom pensjonsforpliktelsene overstiger pensjonsmidlene, klassifiseres nettoforpliktelsen som gjeld i balansen.

Pensjonsforpliktelsene beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode. Pensjonsforpliktelsene beregnes som nåverdien av de estimerte framtidige pensjonsytelsene som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Endringer i pensjonsplaner inntektsføres eller kostnadsføres ved planendringstidspunktet.

Pensjonskostnaden er basert på forutsetninger fastsatt ved periodens begynnelse. Årets netto pensjonskostnad består av nåverdien av årets pensjonsopptjening, rentekostnad på netto pensjonsforpliktelse, samt periodisert arbeidsgiveravgift. Periodens netto pensjonskostnader inngår i regnskapslinjen «Lønn og andre personalkostnader» i resultatregnskapet. Aktuarberegningene er basert på flere aktuarielle forutsetninger, det vises til note 18. Når forpliktelsens nåverdi og virkelig verdi av pensjonsmidlene beregnes på balansetidspunktet, kan det oppstå aktuarielle gevinster og tap som resultat av endringer i aktuarielle forutsetninger og faktiske effekter. Aktuarielle gevinster og tap innregnes i utvidet resultat.

Vurdering av pensjonsforpliktelser er ytterligere beskrevet i note 3, ledelsens vurderinger og anvendelse av estimater.

2.14 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når:

- det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser
- det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av en overføring av økonomiske ressurser
- forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet

Det avsettes ikke for framtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved å vurdere



gruppen under ett. Avsetning for gruppen regnskapsføres selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til gruppens enkeltelementer kan være lav. Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger for å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og risiko spesifikk for forpliktelsen. Økningen i forpliktelsen som følge av endret tidsverdi føres som finanskostnad.

2.15 Inntektsføring

Inntekten innregnes når kontrollen til en vare eller tjeneste er overført til kunden. Etter IFRS 15 innregnes inntekter til det beløpet som reflekterer vederlaget som et selskap forventer å ha rett til i bytte for overføring av varer eller tjenester til en kunde.

Salg av kraft

Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i kraftkontrakter presenteres som salgsinntekter. Konsernet har vurdert at IFRS 15 ikke vil ha effekt på periodiseringen av salg av kraft til sine kunder.

Inntekter fra nettleie

Faktiske inntekter til et nettselskap består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overført energivolum i nettselskapets forsyningsområde.

Nettselskapet har også inntekter fra anleggsbidrag som er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettknytninger og ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Leveranse av både nettleie og anleggsbidrag kan tolkes som en samlet leveringsforpliktelse eller enkeltstående leveranser. Ledelsens vurdering er at anleggsbidraget skal anses som en separat leveringsforpliktelse. Begrunnelsen for dette er oppkobling til strømmettet fører til at kundens eiendom stiger i verdi. Aktiviteter dekket av anleggsbidraget er klart kontraktmessig identifisert og avgrenset. Etterfølgende nettleieleveranse anses ikke å være påvirket av om oppkoblingen er utført i regi av nettselskapet eller noen andre. Fra 01.01.2018 presenterer konsernet inntekter og kostnader knyttet til anleggsbidrag brutto. Innbetalingen fra kunde anses å være innenfor virkeområdet til IFRS 15, og vil bli presentert som driftsinntekt, se note 19. Tilhørende kostnader ved å bygge ut/forsterke nettet vil bli presentert som driftskostnad. For nettleie inntektsføres fakturert beløp løpende jfr IFRS15.B16.

Andre inntekter

Konsernet har også andre driftsinntekter. For disse inntektene er det identifisert én leveringsforpliktelse. Dette medfører ikke endring i inntektsføringen i forhold til inntektsføringsprinsippet som ble benyttet på disse kontraktene under tidligere IAS 18. Andre driftsinntekter inntektsføres med et beløp tilsvarende det beløpet konsernet har rett til å fakturere da konsernet har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av konsernet ytelse utført til dato jfr. IFRS 15.B16. Inntektene fremkommer av note 19.

Mer-/mindreinntekt

Differansen mellom tillatt inntektsnivå og inntektsført nettleie er en mer-/mindreinntekt som avregnes mot senere års nettleie. Mer-/mindreinntekten defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer til balanseføring.

2.16 Leieavtaler

Konsernet som leietaker

Konsernets leiekontrakter regnskapsføres iht. IFRS 16. Grensedragningen mellom operasjonelle og finansielle leieavtaler er i all hovedsak borte etter at IFRS 16 erstatter IAS 17 fra og med 2019. Konsernet bokfører «rett til bruk» eiendelen og tilhørende forpliktelse til virkelig verdi på innregnings-tidspunktet. Eiendelen avskrives over leieperioden, mens forpliktelsen måles til amortisert kost.

Konsernet som utleier

Konsernet presenterer eiendeler som er utleid som driftsmidler i balansen. Leieinntektene inntektsføres lineært over leieperioden. Innføringen av IFRS 16 har ikke hatt effekt for konsernet som utleier.

2.17 Offentlig tilskudd

Offentlige tilskudd regnskapsføres når det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til tilskuddene, og tilskuddene vil bli mottatt. Regnskapsføring av driftstilskudd innregnes på en systematisk måte over tilskuddsperioden. Tilskudd føres til fradrag i den kostnad som tilskuddet er ment å dekke.

2.18 Utbytte

Utbyttebetalinger til selskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra det tidspunkt utbyttet er fastsatt av generalforsamlingen.



NOTE 3. ESTIMATER, USIKKERHET M.M.

Estimater og skjønnsmessige vurderinger evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og andre faktorer, inklusive forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige under nåværende omstendigheter. Konsernet utarbeider estimater og gjør forutsetninger knyttet til fremtiden. De regnskapsestimater som følger av dette, vil sjelden være fullt ut i samsvar med det endelige utfallet. Forskjellen som oppstår mellom estimater og virkelig verdi, regnskapsføres i den perioden de blir kjent, dersom de vedrører denne perioden. Dersom forskjellen vedrører både inneværende og fremtidige perioder, regnskapsføres den fordelt på aktuelle perioder.

Estimater og forutsetninger som representerer en betydelig risiko for vesentlige endringer i balanseført verdi på eiendeler og gjeld i løpet av neste regnskapsår, drøftes nedenfor.

Levetid på varige driftsmidler

For generell beskrivelse av prinsipper som benyttes, se prinsippnote 2.6. De viktigste estimater som benyttes for levetid bygger på erfaring av faktisk levetid på tilsvarende driftsmidler.

Estimert verdifall på goodwill og varige driftsmidler

Verdien på balanseførte eiendeler vil i stor grad være bygget på skjønn og estimater. Spesielt gjelder det eiendeler som i utgangspunktet ikke blir avskrevet

eller amortisert, som f.eks. goodwill. Glitre Energi Nett gjennomfører årlig tester for å vurdere verdifall på goodwill og varige driftsmidler, jfr note 2.7. Gjennvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er fastsatt ved beregninger av bruksverdi. Dette er beregninger som krever bruk av estimater. Se note 9 for beskrivelse av gjennomførte nedskrivningsvurderinger.

For å vurdere om driftsmidlene er gjenstand for verdiforringelse benyttes en kontantstrømmmodell. De viktigste nøkkelforutsetninger er forventninger til fremtidig kraftpris og avkastningskrav etter skatt.

Pensjonsforpliktelser

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser beregnes av ekstern aktuar. Beregningene er basert på standardiserte forutsetninger om døds- og uføreutviklingen, samt andre demografiske forutsetninger utarbeidet av Forsikringsnæringens Hovedorganisasjon. Som grunnlag for beregningene anvendes også en rekke økonomiske forutsetninger; blant annet forventet avkastning på pensjonsmidlene, diskonteringsrente, årlig lønnsvekst, utvikling i G (Folketrygdens grunnbeløp) og regulering av pensjoner. Fra 01.01.2017 inkluderes alle som er født i 1962 eller senere i innskuddsordningen. Det henvises til note 18 for ytterligere informasjon.

NOTE 4. ENDRINGER I REGNSKAPSPRINSIPPER

Det er ingen standarder eller fortolkninger, som ennå ikke er trådt i kraft, som forventes å gi en vesentlig påvirkning på konsernets fremtidige årsregnskap.

Konsekvenser av IBOR-reform

IBOR-reformen er en pågående prosess hvor referanserenter benyttet i fordringer, lån og derivater byttes med nye renter. IBOR-reformens fase 2 regulerer overgangen til ny referanserente, NOWA. Det er ennå ikke besluttet tidspunkt for overgangen for alle instrumenter. Konsernet har så langt kartlagt hvilke finansielle eiendeler, finansielle forpliktelser og derivater som blir påvirket.

Konsernet har ikke finansielle eiendeler eller forpliktelser med IBOR som referanserenten, med unntak av selskaps innskudd og lån Glitre Energi-konsernets konsernkontoordning. Innskudd er spesifisert i noten om bankinnskudd og rentebærende lån i konsernkonto er spesifisert i finansielle instrumenter. I beregningene av neddiskontert forpliktelse knyttet til leieforpliktelser er NIBOR-benyttet indirekte i forbindelse med fastsettelsen av diskonteringsrenten.



NOTE 5. RISIKO

Konsernet omfatter bygging og drift av kraftdistribusjonsanlegg. Konsernet har i utgangspunktet god evne til å bære betydelig risiko. Bakgrunnen er i hovedsak naturlig monopol innen kraftnett.

Styret fastsetter selskapets risikovilje og har lagt til grunn at konsernet skal søke å redusere eller minimere risiko så fremt dette er hensiktsmessig og kostnadseffektivt. Styret har sluttet seg til konsernpolicyer, strategier, systemer og rapporteringsrutiner, utarbeidet for Glitre Energi konsernet, for en samlet risikostyring av konsernet.

Konsernet har inndelt risikofaktorene i fire hovedgrupper; markedsrisiko, finansiell risiko, operasjonell risiko og øvrige risikoområder.

5.1 Markedsrisiko

Konsernet har generelt liten markedsrisiko som følge av monopolvirksomheten.

5.2 Finansiell risiko

Styret har sluttet seg til Glitre Energis finanspolicy som er vedtatt av konsernstyret og som gjelder hele Glitre Energi konsernet. Konsernpolicyen gir klare retningslinjer og rammer for finansiering av Glitre Energi konsernets virksomheter og styring av finansiell risiko.

Konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB Bank ASA. Dette innebærer at konsernets kontantbeholdning formelt sett er fordringer mot Glitre Energi AS, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Juridisk sett er nettoverdien av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen i Glitre Energi Konsernet på 250 mill. kr. Pr. 31.12.2021, rammen er ubenyttet. Kredittrammen for Glitre Energi Nett Holding pr. 31.12.2021 er på 500 mill. kr.

Konsernet har ansvarlige låneavtaler mot alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode, fra 06.10.2015 til 06.10.2020, er det avtalt rente på 3,86%, for neste 5 års periode er det avtalt en rente på 3,2%.

Renterisiko

Renterisiko er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke konsernets fremtidige resultater.

Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme), jfr under
- pensjonskostnader

For Glitre Energi konsernet styres renterisiko som definert i finanspolicyen, for nærmere informasjon se note i Glitre Energi sitt konsernregnskap.

Under viser sensitivitet ved endring i markedsrente med +/-1 prosentpoeng på konsernets rentebærende finansielle instrumenter for 2021, hensyntatt alle avtalte rentebindinger. Alle andre variabler er holdt konstant. Netto finans for 2021 vil påvirkes gjennom endring av den flytende renten som følger:

	31.12.2021		31.12.2020			
	-1 % Markedsverdi	1 %	-1 % Markedsverdi	1 %		
Netto renteinntekt/ -kostnad	-2 644	264 425	2 644	-1 939	193 903	1 939
Netto resultat effekt året etter balansedagen	-2 644		2 644	-1 939		1 939

Konsernet er fullt ut eksponert for endringer i kredittmarginer og renter i konsernkontosystemet.

Nærmere om sammenhengen mellom inntektsramme og rentenivå

Tillatt inntekt (inntektsramme) innenfor kraftnettvirksomheten fastsettes årlig av NVE. Beregningen av inntektsrammen bygger på en overordnet tenkning hvor nettvirksomhetene i snitt skal ha en definert avkastning (NVE-normrente) på investert kapital (avkastningsgrunnlaget).

Side 12 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Det enkelte nettselskap får beregnet et avkastningsgrunnlag som delvis er en funksjon av egne investeringer i nettaktiva (40 prosent) og delvis en funksjon av investeringer i nettaktiva i et konstruert normsselskap som ville kunne utføre den samme oppgaven som det aktuelle nettselskapet. For 2021 var NVEs referanserente 5,37% (20: 5,15%) og ble fastsatt som følger: $r = (1 - G) \times (Rf + Infl + \beta \times MP) / (1 - s) + G \times (Swap + KP)$

I formelen for beregning av referanserente inngår 5-års swaprente. Inntektsrammen utgjør dermed en naturlig sikring ved at inntektene øker når rentenivået stiger og motvirker dermed delvis effekten av høyere innlånsrenter. For en detaljert beskrivelse av hvordan NVE fastsetter referanserenten henvises det til www.nve.no.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er knyttet til risiko for at en motpart ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser.

Glitre Energi Nett har inngått avtale om gjennomfakturering med de fleste strømleverandørene i konsesjonsområde, ca 75% av kundene faktureres via gjennomfakturering til strømleverandører. Ved inngåelse av avtale om gjennomfakturering skal strømleverandør stille bankgaranti for oppgjøret (www.nve.no).

Hovedtyngden av fakturering skjer via gjennomfakturering til strømleverandører, de øvrige debitorer er i hovedsak da bedriftskunder, samt privatpersoner som kjøper netjtjenester. Selskapet har følgelig ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko rettet mot et stort volum enkeltkunder. Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses derfor som lav. Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer, med spesielt fokus på sluttbrukerkundene.

Konsernets maksimale kredittrisiko for regnskapsposter i balansen per 31.12.2021 og per 31.12.2020 tilsvarer de bokførte beløp som fremgår av note 12.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko innebærer at selskapet ikke er i stand til å møte sine løpende finansielle forpliktelser til rett tid. Dette kan oppstå når det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og løpetiden på de finansielle forpliktelsene.

Likviditetsrisikoen i Glitre Energi Nett konsern knytter seg i hovedsak til at Glitre Energi konsernet har tilstrekkelig likviditet. Likviditeten styres etter Glitre Energi konsernets finanspolicy som angir at konsernet skal ha tilstrekkelige likvider og ubenyttede trekkfasiliteter til å betjene låneforfall, samt planlagte investeringer, inneværende og neste år.

Tabellen nedenfor viser forfallsprofil på konsernets finansielle forpliktelser:

Pr. 31.12.2021	2022	2023 - 2026	Etter 2026	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	8 681	41 520	212 007	262 207
Leverandørgjeld	139 755			139 755
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	150 801			150 801
Sum	299 236	41 520	483 273	824 030

Pr. 31.12.2020	2021	2022 - 2025	Etter 2025	Total
Ansvarlig lån			271 267	271 267
Rentebetalinger på ansvarlige lån	8 681	34 722	181 202	224 604
Leverandørgjeld	32 487			32 487
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾	147 824			147 824
Sum	188 992	34 722	452 468	676 182

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpte renter.

Overskuddslikviditet skal plasseres i bank.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

Kapitalstyring

Konsernet har ansvarlig lån fra eierne og konsernkontoordning mot Glitre Energi AS

	2021	2020
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Sum kortsiktig gjeld	415 226	341 727
Bankinnskudd og kontanter	4 196	3 834
Netto gjeld	682 297	609 160
Totalkapital	2 720 713	2 541 766
Gjeldsgrad (netto gjeld / total kapital)	25 %	24 %

5.3 Operasjonell risiko

Operasjonell risiko er definert som risiko for tap som følge av mangelfulle interne prosesser, menneskelige feil, systemfeil eller eksterne hendelser. Den operasjonelle risikoen er i hovedsak knyttet til konsernets kraftnettsanlegg. Konsernet har lang erfaring med håndtering av operasjonell risiko gjennom ROS-analyser (risiko- og sårbarhetsanalyser) og beredskapsplaner. ROS-analysene danner grunnlag for prioritering av risikoreducerende tiltak.

Konsernets ambisjon er å drive virksomheten uten skader på mennesker og miljø. Sikker og effektiv drift har den høyeste prioritet og konsernet jobber kontinuerlig med tiltak som kan redusere risiko for ulykker og uønskede hendelser.

Nettvirksomheten er underlagt en offentlig regulert inntektsramme. Det innebærer at nettvirksomheten innen en ramme kan kreve betaling fra nettets brukere for å sikre høy leveringssikkerhet. Nettvirksomheten bærer risikoen for at kostnadene som følge av drifts- og linjebrudd kan overgå inntektene som kreves inn for å dekke kostnadene. Risikoen styres gjennom investeringer i nettet, vedlikeholdsrutiner, beredskapsrutiner og planlegging av nødvendige avbrudd.

IKT-risikoen er inkludert i de overordnede beredskapsplanene. Både tilgjengeligheten av IKT-verktøy og sikkerheten i forhold til misbruk av informasjon fra konsernets databaser og analyseverktøy er viktige elementer i denne sammenheng.

5.4 Forsikringsrisiko

Konsernet har en operativ risikoeksponering relatert til ødeleggelser i egne anlegg som følge av for eksempel naturskader og brann. Konsernet har forsikret dette. I tillegg har konsernet ansvarsforsikring som dekker eventuell skadeserstatning overfor tredjemanns liv og eiendom når skaden ikke er voldt av ansatte med forsett. Videre vurderer konsernet løpende dekningsomfang og tilgjengelige forsikringstyper for å sørge for å være dekket mot kritiske hendelser som beskrevet under foregående delkapittel. Forsikringsdekningene kompletterer dermed ROS-analysene og risikoreducerende tiltak som samlet sett skal minimere og avdempne effektene av kritiske, uønskede hendelser.

5.5 Øvrige risikofaktorer

Konsernets rammebetingelser påvirkes av politiske beslutninger, blant annet regelverket for skatter og avgifter og pålegg fra NVE. Endringer i lover og regler kan i vesentlig grad påvirke konsernets resultater.

NOTE 6. DATTERSELSKAPER

Selskap	Forretnings- kontor	Stemmeandel	
		Eierandel 2021	2021
Glitre Energi Nett AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Glitre Energi Nett Eiendom AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Jarenvegen 15 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %
Svend Haugs gate 1 AS	Kongsberg	100,0 %	100,0 %

Side 14 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



NOTE 7. VARIGE DRIFTSMIDLER

	Regionalnett	Distribusjon-nett	Maskiner/ Inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2021	1 722 076	2 178 796	53 559	14 536	473 466
Tilgang kjøpte driftsmidler	54 912	124 564	10 428	2 308	7 024
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	-1 459	0
Avgang utrangerte driftsmidler	-109 749	-404 848	0	0	-219 955
Anskaffelseskost 31.12.2021	1 667 239	1 898 512	63 987	15 385	260 535
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	-889 756	-1 136 099	-42 535	-7 019	-267 838
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0	1 307	0
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	112 648	401 897	0	0	219 952
Årets avskrivninger	-28 308	-41 336	-3 356	-1 507	-17 260
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-805 416	-775 538	-45 819	-7 220	-65 146
Balansført verdi pr. 31.12.2021	861 823	1 122 974	18 168	8 165	195 389
Forventet økonomisk levetid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

	Driftscentral	Radio/tele anlegg	Bygninger/ Tomter	Arbeid under utførelse	Bruksrett IAS 16	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2021	20 971	40 635	56 995	92 239	68 626	4 721 899
Tilgang kjøpte driftsmidler	216	679	191	10 037	56 581	266 940
Avgang solgt driftsmidler	0	0	0	0	0	-1 459
Avgang utrangerte driftsmidler	0	-1 336	0	0	0	-735 888
Anskaffelseskost 31.12.2021	21 187	39 978	57 186	102 276	125 207	4 251 492
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	-13 605	-28 061	-26 235	0	-11 442	-2 422 590
Avskrivninger solgte driftsmidler	0	0	0	0	0	1 307
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	0	1 336	0	0	0	735 833
Årets avskrivninger	-1 411	-1 875	-1 047	0	-5 420	-101 520
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-15 016	-28 600	-27 282	0	-16 862	-1 786 970
Balansført verdi pr. 31.12.2021	6 171	11 378	29 904	102 276	108 345	2 464 523
Forventet økonomisk levetid	10år	20år	70år			

NOTE 8. IMMATERIELLE EIENDELER

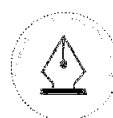
2021	Goodwill
Anskaffelseskost 01.01	110 067
Endring	0
Anskaffelseskost 31.12	110 067
Akk.av- og nedskrivninger 31.12	0
Balansførte verdier 31.12	110 067

Årets av- og nedskrivninger 0

	Balansverdi
Goodwill per virksomhetskjøp	31.12.2021
Lier Nett AS	33 034
Hadeland EnergiNett AS	77 033
Sum	110 067

Hadeland Energinett AS og Lier Nett AS ble en del av Glitre Energi Nett konsern 6. oktober 2015.

Side 15 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

NOTE 9. NEDSKRIVNINGSTEST AV GOODWILL

Glitre Energi Nett konsern har store langsiktige eiendeler både som materielle (varige driftsmidler) og immaterielle eiendeler. Utviklingen i disse eiendelene er presentert i note 7 og 8. Det er estimatusikkerhet knyttet til både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Både verdsetting og estimert utnyttbar levetid bygger på framtidinformasjon som er beheftet med en stor grad av usikkerhet. Summen av all merverdi inklusive goodwill knyttet til oppkjøpene, er å anse som markedsverdi (virkelig verdi) av de totale eiendelene og fordelingen på ulike typer eiendeler er avledet av denne. Materielle eiendeler (varige driftsmidler) er i utgangspunktet balanseført til anskaffelseskost og dersom de har begrenset utnyttbar levetid blir de systematisk avskrevet over denne. Utrangeringsverdi hensyntas. Utnyttbar levetid og utrangeringsverdi er basert på estimater om framtidig utvikling.

Balanseført verdi av immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill testes årlig for verdifall. Glitre Energi Nett overvåker løpende indikasjoner på mulig verdifall. I tilfelle indikasjoner på mulig verdifall gjennomføres verdifalltester umiddelbart, men verdifalltester gjennomføres uansett minst en gang i året. Dersom verdifallstestene tilsier at de balanseførte verdiene ikke lenger kan forsvares, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Verdifalltester gjennomføres ved at kontantstrømmer knyttet til de kontantgenererende enhetene identifiseres og neddiskonteres. Gjenvinnbart beløp av en kontantgenererende enhet beregnes basert på hvilken verdi eiendelen vil gi for virksomheten. De gjennomførte nedskrivningsvurderingene i 2021 viste at de balanseførte verdiene kan forsvares.

Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av 2020

Note	
Goodwill	110 067
Driftsmidler	2 464 523
Sum balanseverdi	2 574 590
Terminalår	2031
Vekst i terminalår	0 %

Budsjett- og prognoseforutsetninger

De gjennomførte verdifalltestene for 2021 tar utgangspunkt i budsjett for 2022 og prognoser for de påfølgende år. Som følge av en langsiktig utvikling av effektivitet (DEA) og NVE-rente i inntektsrammemodellen, er det i verdifallstesten benyttet kontantstrømmer for en periode på 10 år før terminalverdien fastsettes. Framtidige kontantstrømmer legger til grunn en rekke forutsetninger. Dagens inntektsrammemodell for nettvirksomheten forutsettes videreført fram til terminalåret. Diskonteringsrenten som benyttes tar utgangspunkt i konsernets kapitalkostnad, basert på et veid gjennomsnitt av avkastningskrav for egen- og fremmedkapital (WACC) for Glitre Energi konsernet. Egenkapitalavkastningskravet estimeres ved bruk av kapitalverdimodellen (CAPM). Fremmedkapitalavkastningskravet estimeres ut fra langsiktig risikofri rente, tillagt en kredittmargin utledet av Glitre Energis marginale langsiktige lånerente. Diskonteringsrenten justeres for antatt gjeldsgrad og forretningsrisiko. Det er benyttet en diskonteringsrente før skatt på 5,1%.

Sensitivitet

De gjennomførte sensitivitetstestene viser en god robusthet. Estimering av gjenvinnbart beløp baserer seg på antakelser om framtidig utvikling på en rekke områder. Dette vil blant annet være framtidig utvikling i rammebetingelser, kraftpriser, temperatur, økonomisk vekst og forbruksmønster. Glitre Energi Nett har gjennomført sensitivitetsanalyser hvor det er sett på hvilke konsekvenser endring i ulike forutsetninger har på gjenvinnbart beløp. Det er gjennomført sensitivitetstester for en økning på 1 prosent-poeng i diskonteringsrenten, samt en reduksjon i kontantstrømmen på 10% som følge av redusert effektivitet målt etter NVEs DEA analyse.





NOTE 10. LEIEAVTALER

Denne noten gir informasjon om leieavtaler hvor konsernet er leietaker. Konsernet har ingen vesentlige utleieavtaler.

Beløp innregnet i balansen

Varige driftsmidler i balansen inneholder følgende beløp:

Bruksrett	2021	2020
Lokaler	108 345	57 184

Leieforpliktelse	2021	2020
Langsiktig	111 338	50 489
Kortsiktig	2 458	6 013
Sum	113 796	56 502

Leieavtalen for lokaler utvidet med 10 år og gjelder frem til 2041.

Beløp innregnet i resultatet

Resultatregnskapet inneholder følgende beløp vedrørende leieavtaler:

Avskrivning av bruksrett	2021	2020
Lokaler	5 420	5 721
Sum	5 420	5 721

Rentekostnad (inkludert i annen finanskostnad)	31	324
Kostnader ved kortsiktige leieavtaler (inkludert i andre driftskostnader)	2 458	6 426
Kostnader ved leieavtaler av lav verdi (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Kostnader ved variabel leie, ikke inkludert i leieforpliktelse (inkludert i andre driftskostnader)	0	0
Total kontantstrøm i 2021 vedrørende leieavtaler	-2 427	-6 102

Konsernet leier ulike lokaler og driftsmidler. Kontraktene løper fra 6 mnd. til 20 år, men kan ha opsjoner om forlengelse. Kontraktene kan inneholde både leie og andre komponenter som ikke anses for leie og som kan prises på selvstendig basis. Leieavtalene er fremforhandlet på individuell basis og inneholder ulike vilkår. Leieavtalene har ingen covenants annet enn sikkerhet i den leide eiendelen.

Eiendeler og forpliktelser som har sitt opphav i en leieavtale blir regnskapsført ved første gangs balanseføring etter nåverdimetoden. Leieforpliktelsen inkluderer nåverdien av følgende betalinger:

- faste betalinger
- variable betalinger basert på en indeks eller rente, målt på tidspunktet ved førstegangs balanseføring
- betalinger som forventes å bli betalt om garanti for restverdi
- beløp for kjøp av eiendelen dersom det er sannsynlig at dette vil finne sted
- betaling for å tre ut av avtalen dersom dette er sannsynlig

Leiebeløp som vil bli betalt ved en sannsynlig forlengelse er også inkludert i forpliktelsen.

Leiebeløpene blir neddiskontert med marginal rentekostnad der en implisitt rente ikke finnes i kontrakten. I de fleste tilfeller benyttes marginal rentekostnad og denne fastsettes ved å bygge opp renten basert på risikofri rente med tillegg for konsernets kredittrisiko samt evt. justeringer for den spesifikke eiendel, betingelser, lokasjon og valuta.



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

NOTE 11. FINANSIELLE INSTRUMENTER

Virkelig verdi

Tabellen under viser en sammenligning av bokført og virkelig verdi for hver klasse av finansielle instrumenter konsernet har i sin balanse.

Amortisert kost 2021	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi 31.12.2021	Bokført verdi 31.12.2021
Andre kortsiktige fordringer			93 427	93 427	93 427
Kundefordringer			48 413	48 413	48 413
Sum eiendeler til amortisert kost	0	0	141 840	141 840	141 840
Ansvarlig lån med fast rente			259 747	259 747	271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			264 425	264 425	264 425
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			150 801	150 801	150 801
Sum gjeld til amortisert kost	0	0	674 974	674 974	686 493

Virkelig verdi: Eiendeler	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi	Bokført verdi
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
Investering i aksjer			87	87	87
Sum eiendeler til virkelig verdi	0	0	87	87	87

¹⁾ Balanseposten består av finansielle forpliktelser, hovedsakelig overfor det offentlige og påløpne renter

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

Bevegelse i nivå 3	Balanse pr 01.01.2021	Tilgang	Avgang	Balanse pr 31.12.2021
Finansielle eiendeler				
Investering i aksjer	87	0	0	87

Kategorier av finansielle instrumenter

Tabellen under viser kategorier av finansielle instrumenter i konsernets balanse.

31.12.2021	Utlån og fordringer	Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Finansielle forpliktelser til amortisert kost
Eiendeler			
Investering i aksjer		87	
Andre kortsiktige fordringer	93 427		
Andre langsiktige fordringer	0		
Sum finansielle eiendeler	93 427	87	0
Forpliktelser			
Ansvarlig lån			271 267
Rentebærende kortsiktig gjeld			264 425
Annen kortsiktig gjeld ¹⁾			150 801
Sum finansielle forpliktelser	0	0	686 493



NOTE 12. KUNDEFORDRINGER – TAP PÅ KRAV

Kundefordringer blir fulgt opp etter de retningslinjer som gjelder for konsernet. Dette innebærer at man har gode purre- og inkassorutiner for å hindre og minimalisere tap på kundefordringer. Konsernet har historisk sett, hatt lite tap på fordringer. Verdiene i ikke forfalte krav er vurdert til å være forbundet med ubetydelig risiko.

Tap på krav	2021	2020
Avsetning tap på krav IB	-2 844	-3 850
Årets avsetning til tap på krav	600	1 100
Årets konstaterte tap	-1 181	-2 247
Innbetalt på tidligere tapsføring	-5	-5
Reversert tidligere avsetning	1 186	2 158
Avsetning tap på krav UB	-2 244	-2 844

Aldersfordeling	Ikke forfalt	< 30 dgr.	30-60 dgr	60-90 dgr.	>90 dgr.	SUM
2021	37 606	7 676	2 241	563	2 571	50 657

	2021	2020
Avsetning tap på krav	-2 244	-2 844
Aldersfordelte kundefordringer	50 657	55 466
Sum	48 413	52 622

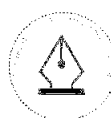
Se note 5 for mer informasjon knyttet til kredittrisiko.

NOTE 13. ANDRE KORTSIKTIGE FORDRINGER OG GJELD

Andre kortsiktige fordringer	2021	2020
Forskuddsbetalte kostnader	12 609	1 348
Fordringer på ansatte	1 017	800
Påløpte inntekter	78 226	72 087
Andre kortsiktige fordringer	1 575	1 611
Sum andre fordringer	93 427	75 846

Annen kortsiktig gjeld	2021	2020
Skyldig offentlige avgifter	96 718	111 044
Skyldige feriepenger	9 495	8 406
Påløpte rentekostnader	2 050	2 050
Påløpte kostnader	21 402	24 407
Annen kortsiktig gjeld	21 136	1 918
Sum annen kortsiktig gjeld	150 801	147 824

Påløpte inntekter er knyttet til påløpte overføringsinntekter. Påløpte kostnader er i hovedsak knyttet til utført ikke fakturert arbeid i prosjekter, samt overliggende nettkostnader.



NOTE 14. AKSJER I ANDRE SELSKAPER

2021	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Aksjer i andre selskaper 31.12			87

2020	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi
REN	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Aksjer i andre selskaper 31.12			87

NOTE 15. BANKINNSKULD OG RENTEBÆRENDE ANNEN KORTSIKTIG GJELD

	2021	2020
Bundne skattetreks midler	4 196	3 834
Kassakreditt, trekk	264 425	193 903
Effektiv rente	1,00 %	1,53 %

Glitre Energi Nett Holding med datterselskaper sin likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB NOR Bank ASA. Dette innebærer at selskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Selskapet har valgt å presentere bankinnskudd knyttet til denne ordningen som bankinnskudd og trekk som kassekreditt.

Juridisk sett er nettoverdier av konti som inngår i ordningen å betrakte som konsernmellomværende med full motregningsadgang. Det er knyttet en kredittramme til konsernkontoavtalen. Kredittrammen er på 500 mill. kr.

NOTE 16. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

	Antall	Pålydende	I balansen
Glitre Energi AS	83 317	1 000	83 317
Drammen kommune	12 558	1 000	12 558
Kongsberg kommune	18 289	1 000	18 289
Lier Everk Holding AS	11 291	1 000	11 291
Hadeland Energi AS	28 085	1 000	28 085
Sum	153 540		153 540

Drammen kommune overtok eierskapet i Glitre Energi Nett Holding AS fra Nedre Eiker kommune 01.01.2020.



NOTE 17. ANSVARLIG LÅN

Lånene løper uten avdrag frem til 06.10.2045 og forfaller deretter i sin helhet. Det er ikke stilt sikkerhet for de ansvarlige lånene og disse er subordinert selskapets øvrige lån og fordringer.

	2021		2020	
	Beløp	Effektiv rente	Beløp	Effektiv rente
Glitre Energi AS	147 200	3,20 %	147 200	3,70 %
Kongsberg Kommune	32 312	3,20 %	32 312	3,70 %
Drammen Kommune	22 187	3,20 %	22 187	3,70 %
Lier Everk Holding AS	19 948	3,20 %	19 948	3,70 %
Hadeland Energi AS	49 619	3,20 %	49 619	3,70 %
Sum ansvarlig lån	271 267		271 267	

Konsernet har ansvarlige låneavtaler mot alle eierne. Basisrenten er 5-års swaprente som fastsettes to bankdager før etablering eller rentebetaling, rentemarginen er 2,6% og er fast for hele lånets løpetid. For første rente periode, fra 06.10.2015 til 06.10.2020, er det avtalt rente på 3,86%, for neste 5 års periode er det avtalt en rente på 3,2%.

Rentekostnad ansvarlige lån for 2021 er på 8,7 mill. kr og for 2020 på 10,0 mill. kr.

NOTE 18. PENSJONER

Selskapene i konsernet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene i denne lov.

Innskuddsbasert ordning

Glitre Energi Konsernet innførte 01.01.2011 en innskuddsbasert pensjonsordning med frivillig overgang for alle ansatte. 01.01.2017 ble alle som er født i 1962 eller senere inkludert i innskuddsordningen.

Glitre Energi Nett AS innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 92 personer per 31.12.2021. Til sammenligning var antallet 85 personer per 31.12.2020. Ansatte som omfattes av innskuddsbasert pensjonsordning omfattes av ny LO-NHO ordning for avtalefestet pensjon.

Administrerende direktør har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen skal til sammen med rettigheter og fripoliser fra tidligere arbeidsforhold samt konsernets kollektive pensjonsordning gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjongivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder.

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.

Ytelsesbasert ordning

Ordningen er basert på forventet sluttlønn som gir medlemmene i ordningen garantert nivå på utbetalingene ut levetiden, og er forsikret gjennom KLP. Nivået på utbetalingene styres av antall år i selskapet og lønn som arbeidsaktiv. Deler av utbetalingen dekkes av Folketrygden som beregnes ut fra Folketrygdens grunnbeløp (G) som årlig godkjennes av Stortinget. Pensjonsregulering etter utbetaling fastsettes årlig av kompensasjonsutvalget, og skal minimum tilsvare inflasjonsjustering.

Per 01.01.2022 (01.01.2021) er det 21 (25) aktive, 165 (168) med oppsatte rettigheter og 158 (153) pensjonister i ytelsesordningen.

Tariffestet tjenestepensjon for de ansatte er sikret i KLPs kollektive pensjonsordninger. Dette gjelder alders-, uføre-, etterlatte-, tidlig-pensjon, AFP og betinget tjenestepensjon. Årskullene født før 1963 er sikret tidligpensjon og AFP 62-67 år. Årskullene født fra 1963 er sikret betinget tjenestepensjon eller livsvarig AFP. Når regelverket krever det samordnes pensjonene med utbetalingene fra folketrygden. Usikrede pensjoner er beregnet særskilt ihht sine avtaler.

Side 21 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Estimatendringene fra 2020 til 2021 skyldes endringer i aktuariemessig forutsetninger. Estimatavvik føres over egenkapital.

Den aktuariemessige beregningen er basert på risikotabeller. Risikotabellen for død, K2013BE er basert på beste estimat for populasjonen i Norge. Den forventede gjennomsnittlige levealder i risikotabellene er 90,4 år for kvinner og 87,2 år for menn.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:	2021	2020
Kostnader ved innværende periodes pensjonsopptjening	3 773	3 578
Rentekostnad netto	879	1 349
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	4 652	4 927
Pensjonskostnad, innskuddsordning	7 007	5 931
2% egenandel (inkl. arb.g.avg)	-1 790	-1 622
Totale pensjonskostnader	9 870	9 236

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler:	2021	2020
Endring brutto pensjonsforpliktelse:		
Pensjonsforpliktelse 1.1.	382 659	350 368
Planendring	0	0
Kostnad ved innværende periodes pensjonsopptjening	3 549	3 342
Rentekostnad	6 431	8 017
Avkorting/oppgjør	0	0
Aktuariell gevinster og tap	10 125	37 150
Arbeidsgiveravgift på innbetaling fra arbeidsgiver	-2 213	-1 110
Utbetalte pensjoner	-15 016	-15 108
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12	385 534	382 659
Endringer brutto pensjonsmidler:		
Virkelig verdi pensjonsmidler 1.1	345 702	325 932
Faktisk avkastning på pensjonsmidler	5 327	6 432
Aktuariell gevinster og tap	26 938	20 570
Premieinnbetalinger	15 695	7 876
Utbetalte pensjoner	-15 016	-15 108
Virkelig verdi pensjonsmidler 31.12	378 646	345 702
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	6 887	36 957
Forventet premiebetaling neste år	14 755	14 716
Forventet utbetaling neste år	15 951	15 016

Endringer i forpliktelsen:	2021	2020
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	36 957	24 436
Resultatført pensjonskostnad	4 652	4 927
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-17 908	-8 986
Aktuariell gevinster og tap	-16 813	16 580
Overført forpliktelse	0	0
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	6 888	36 957
Egenkapitalinnskudd KLP	-8 378	-8 378
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.	-1 490	28 579

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Diskonteringsrenten er fastsatt på grunnlag av obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Lønnsøkning,

Side 22 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A

pensjonsregulering og G-regulering er basert på Regnskapsstiftelsens anbefaling, og basert på en forventet langsiktig inflasjon på 1,75 %.

De aktuariemessige forutsetningene som er lagt til grunn:	2021	2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet lønnsregulering	2,50 %	2,00 %
Forventet regulering av løpende pensjon	1,73 %	1,24 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,00 %

Vektet gjennomsnittlig durasjon på konsernets pensjonsforpliktelse per 31.12.2021 er 15,9 år.

Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

Sensitivitetsanalysen er utarbeidet ved å endre en aktuariell forutsetning og samtidig holde de øvrige forutsetningene uendret. Faktiske resultater kan i vesentlig grad avvike fra disse estimatene.

Analysen viser at pensjonsforpliktelsen er spesielt sensitiv overfor endringer i diskonteringsrenten.

Brutto pensjonsforpliktelse - base case		385 534
	%-vis endring	Endring i 1000 NOK
Diskonteringsrenten reduseres med 0,5%-poeng	8,82 %	34 004
Diskonteringsrenten øker med 0,5%-poeng	-7,74 %	-29 840
Lønnsvekst øker med 0,5%-poeng	1,24 %	4 781

Risikovurdering

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling. De mest sentrale risikoene er beskrevet her:

Forventet levetid

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Således vil en økning i forventet levealder blant medlemsmassen medføre en økt forpliktelse for selskapet.

Avkastningsrisiko

Konsernet blir påvirket ved en reduksjon i faktisk avkastning på pensjonsmidlene, som vil medføre økt forpliktelse for selskapet, da avkastning på midlene ikke er tilstrekkelig for å innfri forpliktelsen.

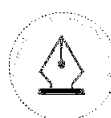
Inflasjon- og lønnsvekstrisiko

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutvikling er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.

NOTE 19. DRIFTSINNTEKTER OG ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Andre driftsinntekter	2021	2020
Husleie	2 921	3 854
Salg av driftssentral-, måle- og teletjenester	8 847	8 618
Viderefakturert skade på anlegg	520	1 437
Andre driftsinntekter	11 900	9 342
Anleggsbidrag	74 133	68 462
Sum driftsinntekter	98 321	91 712

Side 23 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Andre driftskostnader	2021	2020
Eiendomskostnader	6 073	4 522
Vedlikehold av anlegg og utstyr	47 717	41 514
IKT-kostnader	25 408	27 249
Fremmedytelser	33 471	30 551
Andre driftskostnader	13 661	12 687
Anleggsbidrag	74 133	68 462
Sum andre driftskostnader	200 463	184 986

NOTE 20. LØNN OG PERSONALKOSTNADER

	2021	2020
Lønn	85 788	79 404
Arbeidsgiveravgift	11 227	9 371
Pensjonskostnader	9 870	9 236
Andre ytelser	4 409	4 433
Egne investeringsarbeider	-19 212	-16 270
Sum lønnskostnader	92 083	86 175

Gjennomsnittlig antall årsverk 108,8 106,7

2021 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 854	232	208	418	104
Styrehonorar	886				

2020 - Ledende ansatte	Fastlønn	Bonus	Øvrig ¹⁾	Pensjonskostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	1 814	227	205	318	177
Styrehonorar	890				

1) Etterbetalinger og andre innberetningspliktige ytelser

Konsernets kompensasjonspolicy innebærer individuell avlønning der samlet kompensasjonspakke skal være markedsriktig.

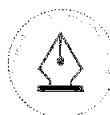
Administrerende direktør Tore Morten Wetterhus har for 2021 mottatt en grunnlønn på NOK 1.911.849 i tillegg er det mottatt ytelser knyttet til bonus og bilordning, til sammen NOK 381.760. Samlet lønnskompensasjon var NOK 2.293.609 i 2021. Av dette utgjorde andre innberetningspliktige ytelser NOK 13.032.

Administrerende direktør i Glitre Energi Nett AS har en innskuddsbasert driftspensjonsavtale. Denne driftspensjonen skal til sammen med rettigheter og fripoliser fra tidligere arbeidsforhold samt konsernets kollektive pensjonsordning gi AD en forventet total årlig pensjonsytelse på 66% av pensjongivende sluttlønn med en utbetalingsperiode på 20 år etter oppnådd pensjonsalder.

Samlet lån til ansatte i konsernet pr. 31.12.21 er NOK 1.016.510. Låneordningen er generell for alle ansatte. Maksimalt lånebeløp er 3 ganger månedslønn med inntil 3 års nedbetaling. Lånene forrentes med normrentesats. Det er avgitt tilfredsstillende sikkerhet for lånene.

Spesifikasjon av ytelser til konsernets revisor (alle tall er eksklusive merverdiavgift):

Side 24 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



	2021	2020
Lovpålagt revisjon	462	507
Andre attestasjonsoppgaver	14	53
Skatterådgivning	69	116
Andre tjenester utenfor revisjon	13	22
Sum ytelser til selskapets revisor	558	698

NOTE 21. ANDRE FINANSINTEKTER OG ANDRE FINANSKOSTNADER

Netto finansposter	2021	2020
Renter bankinnskudd	50	133
Andre finansinntekter	375	443
Rentekostnad ansvarlig lån	-8 681	-10 048
Rentekostnad konsernkonto	-2 214	-2 227
Aktiverte byggelånsrenter	1 691	2 268
Andre finanskostnader	-1 076	-1 455
Sum	-9 854	-10 887

NOTE 22. SKATT

Skattekostnad	2021	2020
Betalbar skatt	0	11 651
For mye/lite avsatt tidligere år	-211	218
Endring i utsatt skatt	11 310	18 258
Skatt estimatavvik direkte balanseført	-3 699	3 926
Endring i skattesats	0	0
Sum skattekostnad	7 400	34 053

Betalbar skatt	2021	2020
Resultat før skattekostnad	33 892	153 065
Permanente forskjeller *	831	1 817
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	16 813	-17 847
Endring i midlertidige forskjeller	-128 191	-82 990
Årets skattegrunnlag	-76 655	54 045
Endring underskudd til fremføring	76 655	0
Årets skattegrunnlag etter anvendelse av fremførbart underskudd	0	54 045
Inntektsskatt 22%	0	11 890

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	27	11 890
Forhåndsbetalt skatt	0	0
Betalbar skatt	27	11 890

Side 25 av 27



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2021	2020	Endring
Anleggsmidler	843 724	741 039	-102 685
Korrigert gruppe G og D	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	1 991	2 489	498
Omløpsmidler	-569	-2 508	-1 939
Pensjoner	-6 888	-36 957	-30 069
Underskudd til fremføring	-76 655	0	76 655
Balanseførte leieavtaler	-5 451	682	6 133
Netto midlertidige forskjeller	756 153	704 744	-51 409
22% utsatt skatt/-fordel innteksskatt	166 354	155 044	11 310
Betalt skatt etter endring av ligning for 2016, 2017 og 2018**	-33 738	-30 090	
Balanseført utsatt skatt i regnskapet	132 616	124 954	

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt	
22% skatt av resultat før skatt	7 456
Permanente forskjeller (22%)	183
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0
For mye avsatt betalbar skatt i fjor	-239
Beregnet skattekostnad	7 400

Effektiv skattesats ** 21,8 %

*) Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som f.eks. representasjon

**) Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

***) Det har vært en dialog med Skatteetaten knyttet til skattemessig behandling av investeringer i AMS-målere. Selskapet har ikke fått medhold i klagen.

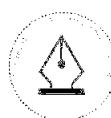
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

Midlertidige forskjeller er beregnet som skattemessige verdier fratrukket regnskapsmessige verdier. Positive forskjeller gir større fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skattefordel. Negative forskjeller gir lavere fremtidige skattemessige fradrag enn regnskapsmessige, og er grunnlaget for beregningen av utsatt skatt.

NOTE 23. NÆRSTÅENDE PARTER

2021	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsernselskaper	28	39 066		0	6 272	23 027
Andre Nærstående parter		99 320		0	1 027	27 479
Sum	28	138 385	0	0	7 299	50 507

2020	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsernselskaper	8 654	53 264		0	6 701	22 575
Andre Nærstående parter		71 565		0		30 555
Sum	8 654	124 829	0	0	6 701	53 130



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A



Balanseposter som følge av transaksjoner med nærstående	2021		2020	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	179	28	179	28
Konsernselskaper	8 571	14 621	3 301	4 112
Andre Nærstående parter	-1 008	13 082	1 174	11 422
Sum	7 742	27 731	4 654	15 534

Langsiktig gjeld og langsiktige fordringer	2021		2020	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere		271 267		271 267
Andre Nærstående parter				
Sum	0	271 267	0	271 267

Alt salg og kjøp mellom nærstående parter av varer og tjenester er til markedspriser.

Det er ikke stillet sikkerhet for utestående mellomværende ved årsslutt.

Langsiktige lån med nærstående renteberegnes med utgangspunkt i NIBOR-rente, renten på ansvarlige lån fra eiere er nærmere beskrevet i note 17. Andre mellomværende er normalt rentefrie. Oppgjør skjer kontant. Det er ikke gitt eller mottatt garantier for noe mellomværende med nærstående parter. Per 31.12.2021 har ikke konsernet regnskapsført noe verdifall på fordringer til gode fra nærstående parter. Denne vurderingen foretas hvert år ved å undersøke den finansielle stillingen til de nærstående parter.

Se note 20 for beskrivelse av lån og godtgjørelse til ledelse og styre.

NOTE 24. PANT OG GARANTIER

Konsernkontosystem

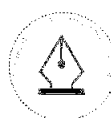
Glitre Energi Nett Holding med datterselskaper sin likviditet er organisert i en konsernkontoordning med Glitre Energi AS som har en samarbeidsavtale med DnB NOR Bank ASA. Dette innebærer at selskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort.

Garantier

Glitre Energi Nett AS har avgitt garantierklæring eller forskuddsgarantier.

NOTE 25. UTBYTTE

Styret anbefaler overfor generalforsamlingen at det betales ut et utbytte til eierne på NOK 31.677.000,-



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

Document ID:
E0A2C7A15F6E4BF1BCA623BC56DA4B2A