



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 981 915 550
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: GLITRE ENERGI NETT AS
Forretningsadresse: Møllebakken 4
3611 KONGSBERG

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Hanne 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, 17.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Overføringsinntekter	2,17	837 877 000	860 098 000
Endring mer/mindreinntekt	2	107 161 000	-34 093 000
Energisalg		26 760 000	8 699 000
Annen driftsinntekt	17	21 266 000	13 370 000
Sum inntekter		993 064 000	848 074 000
Kostnader			
Nettap	17	146 918 000	20 288 000
Overføringskostnader	2	352 001 000	400 224 000
Energikjøp	17	26 760 000	8 699 000
Lønnskostnad	3	80 360 000	75 099 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6	92 214 000	86 449 000
Annen driftskostnad	3,11,1 7	127 846 000	122 753 000
Sum kostnader		826 099 000	713 512 000
Driftsresultat		166 965 000	134 562 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	4	377 000	451 000
Sum finansinntekter		377 000	451 000
Annen finanskostnad	4	10 604 000	12 775 000
Sum finanskostnader		10 604 000	12 775 000
Netto finans		-10 227 000	-12 324 000
Ordinært resultat før skattekostnad		156 738 000	122 238 000
Skattekostnad på ordinært resultat	5	34 665 000	27 031 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		122 073 000	95 207 000
Årsresultat		122 073 000	95 207 000
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært utbytte		31 677 000	61 993 000
Konsernbidrag			848 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		90 396 000	32 366 000
Sum overføringer og disponeringer		122 073 000	95 207 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	6	2 291 666 000	2 163 189 000
Sum varige driftsmidler		2 291 666 000	2 163 189 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	8	87 000	87 000
Sum finansielle anleggsmidler		87 000	87 000
Sum anleggsmidler		2 291 753 000	2 163 276 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	9,17	48 447 000	52 608 000
Andre fordringer	9,17	92 132 000	74 378 000
Sum fordringer		140 579 000	126 986 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	3 946 000	3 595 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 946 000	3 595 000
Sum omløpsmidler		144 525 000	130 581 000
SUM EIENDELER		2 436 278 000	2 293 857 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital		112 302 000	112 302 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Overkurs		154 334 000	154 334 000
Annen innskutt egenkapital		165 712 000	164 874 000
Sum innskutt egenkapital	13	432 348 000	431 510 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		954 985 000	851 859 000
Sum opptjent egenkapital		954 985 000	851 859 000
Sum egenkapital	13,14	1 387 333 000	1 283 369 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	15	-1 491 000	28 579 000
Utsatt skatt	5	104 625 000	69 780 000
Sum avsetninger for forpliktelser		103 134 000	98 359 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	10	271 267 000	271 267 000
Sum annen langsiktig gjeld		271 267 000	271 267 000
Sum langsiktig gjeld		374 401 000	369 626 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	17	139 664 000	32 048 000
Betalbar skatt	5	0	11 229 000
Skyldige offentlige avgifter		96 841 000	111 187 000
Utbytte	14	31 677 000	61 993 000
Annen kortsiktig gjeld	2,9,16, 17	52 427 000	36 779 000
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	2,12,1 6	353 935 000	387 626 000
Sum kortsiktig gjeld		674 544 000	640 862 000
Sum gjeld		1 048 945 000	1 010 488 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 436 278 000	2 293 857 000



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsregnskap 2021 Glitre Energi Nett.pdf

Name	Method	Signed at
Sjøstrøm, Bjørn Niklas	BANKID_MOBILE	2022-02-28 08:53 GMT+01
Aulie, Nina Viksæter	BANKID	2022-03-03 11:12 GMT+01
Bråthen, Tore	BANKID_MOBILE	2022-02-25 14:28 GMT+01
Wetterhus, Tore Morten	BANKID_MOBILE	2022-02-25 08:09 GMT+01
Holberg, Arnt Charles	BANKID	2022-02-24 14:53 GMT+01
Skjæggestad, Pål Jørgen	BANKID	2022-03-03 21:22 GMT+01
Smith, M Margrethe	BANKID	2022-02-24 14:16 GMT+01
Roll-Matthiesen, Atle	BANKID_MOBILE	2022-03-03 10:11 GMT+01
Solberg, Nina Cecilie Harvik	BANKID	2022-03-03 10:07 GMT+01
Bæver, Rune	BANKID_MOBILE	2022-03-03 08:11 GMT+01
Sivesindtjjet, Audun	BANKID	2022-03-01 08:47 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2021 – GLITRE ENERGI NETT AS

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

Regnskapet er utarbeidet etter god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

VIKTIGE HENDELSER /HOVEDPUNKTER

Resultat etter skatt ble i 2021 122,1 mnok. Ved utgangen av 2021 var totalkapitalen 2.436,3 mnok og egenkapitalandelen 56,9 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 regionalt- 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:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F

I 2021 har det blitt kjørt prosesser med å øke kundefokuset 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.

VIRKSOMHETENS ART OG TILHOLDSSTED

Glitre Energi Nett 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 samfunnssikkerhet, leveringskvalitet og kundefunksjoner, herunder Det lokale eltilsyn (DLE), samt å forestå regionale og lokale kraftsystem- og energiutredninger. Virksomheten ivaretar også ansvaret som «Kraftforsyningsens 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).

Selskapet 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.

Selskapet 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.

Selskapet 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.



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET (Samenligningstall fra 2020 vist i parentes)

Selskapet oppnådde i 2021 driftsinntekter på 885,9 mnok (882,2 mnok) og et driftsresultat på 167,0 mnok (134,6 mnok). Selskapet hadde en mindreinntekt i 2021 på 107,2 mnok (merinntekt på 34,1 mnok). Ved utgangen av 2021 har selskapet en akkumulert merinntekt på 76,1 (181,6 mnok).

Netto finansposter utgjorde -10,2 mnok (-12,3 mnok).

Skattekostnaden ble på 34,7 mnok (27,0 mnok). Mer utfyllende informasjon om skattekostnaden fremkommer av note 5.

Resultat etter skatt ble 122,1 mnok (95,2 mnok). Årsresultatet tilsvarer en egenkapitalavkastning på 9,1 prosent (7,5 prosent).

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

Samlet balanse utgjorde 2.436,3 mnok ved utgangen av 2020 (2.293,9 mnok). Den bokførte egenkapitalandelen er 56,9 prosent (55,9 prosent). Styret mener at egenkapitalen er tilfredsstillende.

Rentebærende gjeld utgjorde 625,2 mnok (658,9 mnok) og netto rentebærende gjeld var 625,2 mnok (658,9 mnok) ved utgangen av året.

Netto kontantstrøm til investeringer var 220,6 mnok (176,0 mnok). Investeringer i varige driftsmidler utgjorde 220,9 mnok (176,4 mnok).

Kontantstrøm tilført fra driften var 212,2 mnok (212,1mnok), en reduksjon på 0,1 prosent. Regnskapet og endringene fra 2020 til 2021 er i hovedsak påvirket av økning i kraftprisen gjennom 2021.

Disponeringer

Styret i Glitre Energi Nett AS anbefaler overfor generalforsamlingen at overskuddet, på 122.073 tkr. fordeles som følger:

Avsatt til utbytte	31.677 tkr.
Mottatt konsernbidrag	454 tkr.
Overføres til annen egenkapital	90.396 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 er i en sunn økonomisk finansiell stilling. 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

Glitre Energi Nett Holding AS eier 100% av aksjene i Glitre Energi Nett AS. Selskapet 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 tilfredsstillt.

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

Selskapet har som en del av Glitre Energi konsernet en policy for bærekraft og miljø. Selskapets 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 miljøulemper, 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. Selskapet 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.

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 forurensning. 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.



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



SOSIALT ANSVAR

Medarbeiderforhold

Ved utgangen av året hadde Selskapet til sammen 113 ansatte som utførte 109,2 årsverk, 23 prosent av de ansatte var kvinner. 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.

Selskapet 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).

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

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

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

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 gjentagelse. 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 avvikkssystem, og inngår i selskapets rapportering til ledelsen og styret.

Det totale sykefraværet i selskapet 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.

Selskapet har en målsetning om at sykefraværet for 2021 totalt skal være under 4 prosent. Selskapet er IA-bedrift og har over flere år arbeidet målrettet med tiltak for å redusere sykefraværet. Selskapet 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

Selskapet baserer seg på Glitre Energi konsernets styringssystem som består av styringspolicyer, funksjonspolicyer og prosessbeskrivelser av selskapets arbeidsprosesser. Sentrale styringspolicyer er policy for virksomhetsstyring, policy for internkontroll og finansiell rapportering og policy for risikostyring. Styringspolicyene er vedtatt av styret og evalueres årlig.

Selskapets 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 Glitre Energi Nett har god internkontroll og kvalitetssystemer.

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

Glitre Energi Nett AS har inngått avtale med Glitre Energi AS om konsernkonto. Selskapets likviditetsbeholdning pr. 31.12.2021 var negativ med 277,9 mnok.

De viktigste operasjonelle risikoene er risiko for skade på Selskapets 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 7 i årsregnskapet.

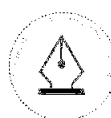
FORSIKRING FOR STYRETS MEDLEMMER OG DAGLIG LEDER

Selskapet har tegnet ansvarsforsikring for styremedlemmer og daglig leder i AIG Europe S.A. Forsikringen dekker sikredes ansvar for formuestap for krav fremsatt mot sikrede i forsikringsperioden som følge av en ansvarsbetingende handling eller unnlattelse hos sikrede i egenskap av daglig leder, styremedlem, medlem av ledelsen eller tilsvarende styreorgan i selskapet. 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.

Selskapet 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 energiressurser». 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, Strømnettutvalget. 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.

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
- Kundekrav 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.



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



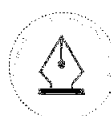
Styret er tilfreds med selskapets utvikling i 2021 og vil takke alle medarbeidere for godt utført arbeid og ikke minst for stor endringsvilje, -evne og fleksibilitet under korona-pandemien.

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

1976474-1

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:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



2021

Årsregnskap Glitre Energi Nett AS



Glitre Energi Nett 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:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



Innhold

Resultat.....	2
Balanse	2
Kontantstrømoppstilling.....	4
NOTER	5
NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER.....	5
NOTE 2. SEGMENTINFORMASJON FOR MONOPOLVIRKSOMHETEN	7
NOTE 3. LØNNKOSTNADER.....	8
NOTE 4. FINANSPOSTER	9
NOTE 5. SKATT	9
NOTE 6. VARIGE DRIFTSMIDLER.....	10
NOTE 7. RISIKO	11
NOTE 8. AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK	12
NOTE 9. KONSERNMELLOMVÆRENDE	12
NOTE 10. FORDRINGER OG GJELD.....	13
NOTE 11. LEIEAVTALER OG LEASING	13
NOTE 12. BANKINNSKUDD	13
NOTE 13. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON	14
NOTE 14. EGENKAPITAL.....	14
NOTE 15. PENSJON.....	14
NOTE 16. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD.....	16
NOTE 17. TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE	16

Side 1 av 16



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F

**Resultat**

Beløp i NOK 1 000	Note	2021	2020
Salg av overføringsinntekter	2,17	837 877	860 098
Endring mer-/mindreinntekt	2	107 161	-34 093
Energisalg		26 760	8 699
Andre driftsinntekter	17	21 266	13 370
Sum driftsinntekter		993 064	848 075
Nettap	17	-146 918	-20 288
Kostnader andres nett	2	-352 001	-400 224
Energikjøp	17	-26 760	-8 699
Lønn og andre personalkostnader	3	-80 360	-75 099
Avskrivninger	6	-92 214	-86 449
Andre driftskostnader	3,11,17	-127 846	-122 753
Sum driftskostnader		-826 099	-713 512
Driftsresultat		166 965	134 562
Andre finansinntekter	4	377	451
Rentekostnad ansvarlig lån	4	-8 681	-10 048
Byggelånsrenter	4	1 691	2 272
Andre finanskostnader	4	-3 615	-4 998
Netto finansposter		-10 227	-12 324
Ordinært resultat før skattekostnad		156 738	122 239
Skattekostnad på ordinært resultat	5	-34 665	-27 031
Resultat etter skatt		122 073	95 207
Overføringer			
Avsatt til utbytte		31 677	61 993
Avgitt/mottatt konsernbidrag		454	-848
Til annen egenkapital		90 396	32 366

Balanse

Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Varige driftsmidler	6	2 291 666	2 163 189
Sum varige driftsmidler		2 291 666	2 163 189
Investeringer i aksjer	8	87	87
Sum finansielle anleggsmidler		87	87
Sum anleggsmidler		2 291 752	2 163 276
Kundefordringer	9,17	48 447	52 608
Andre kortsiktige fordringer	9,17	92 133	74 378
Bankinnskudd og kontanter	12	3 946	3 595
Sum omløpsmidler		144 526	130 581
SUM EIENDELER		2 436 278	2 293 857

Side 2 av 16



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



Beløp i NOK 1 000	Note	31.12.2021	31.12.2020
Innskutt egenkapital	13	432 348	431 510
Annen egenkapital	13,14	954 985	851 859
Sum Egenkapital		1 387 333	1 283 369
Utsatt skatt	5	104 625	69 780
Pensjonsforpliktelser	15	-1 490	28 579
Ansvarlig lån	10	271 267	271 267
Sum langsiktig gjeld		374 401	369 626
Leverandørgjeld	17	139 664	32 048
Betalbar skatt	5	0	11 229
Utbytte	14	31 677	61 993
Skyldig offentlige avgifter		96 841	111 187
Annen kortsiktig gjeld	2,9,16,17	52 428	36 779
Rentebærende annen kortsiktig gjeld	2,12,16	353 935	387 626
Sum kortsiktig gjeld		674 544	640 863
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 436 278	2 293 857

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 16



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F

**Kontantstrømoppstilling**

Beløp i NOK 1 000	Note	2021	2020
Kontantstrøm fra driften			
Årets resultat før skatt		156 738	122 238
Periodens betalte skatter	5	-14 877	-20 460
Gevinst og tap ved salg av driftsmidler	6	-134	-370
Ordinære avskrivninger	6	92 214	86 449
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	15	-13 256	-4 060
Endring i kundefordringer		4 161	8 502
Endring i leverandørgjeld		107 615	-6 081
Endring i andre tidsavgrensingsposter		-120 290	25 884
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		212 172	212 103
Kontantstrøm til investeringsaktiviteter			
Kjøp varige driftsmidler	6	-220 898	-176 359
Salg varige driftsmidler	6	259	370
Netto kontantstrøm til investeringsaktiviteter		-220 639	-175 989
Kontantstrøm til/fra finansieringsaktiviteter			
Endring konsernkonto	12	71 898	37 709
Utbetalt utbytte	14	-61 993	-72 253
Utbetalt konsernbidrag		-1 087	-1 432
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		8 818	-35 977
Netto endring i likviditetsbeholdning		352	139
Likviditetsbeholdning inn i perioden		3 595	3 456
Likviditetsbeholdning ved periodens slutt	12	3 946	3 595
Innstående (+)/trekk(-) på konsernkontoordning 31.12.	12	-277 884	-205 987

Side 4 av 16



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



NOTER

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 såfremt 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 Haugsgate 1 AS. Det er utarbeidet konsernregnskap for Glitre Energi Nett konsern hvor datterselskapene 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. Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden under andre finansposter.

4. Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

5. Reguleringsregimet for overføringsvirksomheten og mer-/mindreinntekt

NVE regulerer monopolvirksomheten i regional- og distribusjonsnettet gjennom fastsettelse av årlige inntektsrammer for eget nett. Inntektsrammen med tillegg av kostnader til overliggende nett legges til grunn for beregning av tariffene. Ved endring i overført volum eller inntektsrammen som ligger til grunn for tarifferingen vil det kunne oppstå en mer- eller mindreinntekt som skal føres over driftsresultatet og bokføres i balansen som gjeld til kundene (merinntekt) eller fordring på kundene (mindreinntekt), og innkalkuleres i senere

års tariffberegninger etter bestemte retningslinjer gitt av NVE.

6. 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.

7. 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.

8. Forskning og utvikling

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immaterielle eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.





9. Varige driftsmidler

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

10. Leieavtaler

Leieavtaler der en vesentlig del av risiko og avkastning knyttet til eierskap fortsatt ligger hos utleier, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Leiebetalinger ved operasjonelle avtaler (med fradrag for evt. økonomiske insentiver fra utleier) kostnadsføres lineært over leieperioden.

11. 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.

12. 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.

13. Pensjoner

Ytelse

Selskapets pensjonsforpliktelser presenteres i tråd med IAS 19 og i henhold til NRS 6. Pensjonskostnadene og pensjonsforpliktelsene beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidige reguleringer av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuariemessige forutsetninger og dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner resultatføres inneværende regnskapsår. Endringer som skyldes endringer i og avvik i beregningsforutsetninger (estimatendringer) føres direkte mot egenkapitalen.

Innskudd

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.

14. Kontantstrømoppstilling

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





NOTE 2. SEGMENTINFORMASJON FOR MONOPOLVIRKSOMHETEN

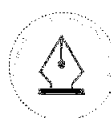
Resultat Nettvirksomhet 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Overføringsinntekter	573 990	526 374	552 611	585 294	1 126 600	1 111 668
Andre driftsinntekter	1 392	593	2 174	3 056	3 566	3 649
Merinntekt(-)/mindreinntekt(+)	-22 866	14 630	130 027	-48 723	107 161	-34 093
Overføringskostnader	-343 506	-391 022	-297 218	-260 772	-640 724	-651 794
Nettap	-60 359	-8 140	-86 559	-12 148	-146 918	-20 288
Lønn- og personalkostnader	-23 239	-20 920	-51 922	-49 273	-75 162	-70 193
Andre driftskostnader	-34 461	-36 043	-87 502	-81 110	-121 963	-117 153
Avskrivninger	-30 324	-31 322	-58 278	-51 509	-88 602	-82 831
Driftsresultat	60 625	54 149	103 334	84 815	163 959	138 965

Mer-/Mindreinntekt 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Inntektsramme	205 008	146 391	388 682	315 432	593 690	461 823
Avvik avskr. og avkastn.grunnl.	10 236	11 732	17 413	-9 196	27 648	2 536
Kostnader overliggende nett	334 669	381 820	289 123	251 869	623 791	633 689
Eiendomsskatt	7 334	7 158	0	0	7 334	7 158
FoU-tilllegg	1 430	1 544	2 902	4 632	4 332	6 177
Elhub	74	499	5 193	4 271	5 267	4 770
KILE	-7 627	-8 141	-20 674	-30 438	-28 301	-38 578
Tillatt inntekt	551 123	541 004	682 638	536 571	1 233 761	1 077 575
Faktisk inntekt	573 990	526 374	552 611	585 294	1 126 600	1 111 668
Beregnet mer(-)/mindreinntekt(+)	-22 866	14 630	130 027	-48 723	107 161	-34 093

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Akk. mer(-)/mindreinntekt (+) 01.01.	-76 164	-87 102	-105 476	-51 126	-181 639	-138 228
Korrigert for vedtak mer-/mindreinntekt	-2 283	-2 857	1 750	-4 816	-534	-7 673
Sum akk. mer(-)/mindreinntekt (+) 01.01.	-78 447	-89 959	-103 726	-55 942	-182 173	-145 901
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-22 866	14 630	130 027	-48 723	107 161	-34 093
Rente årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-711	-835	-328	-811	-1 039	-1 646
Sum årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-23 577	13 795	129 699	-49 534	106 122	-35 738
Akk. mer(-)/mindreinntekt(+) 31.12.	-101 313	-75 329	26 301	-104 665	-75 012	-179 994
Påløpne renter mer(-)/mindreinntekt(+) 31.12.	-711	-835	-328	-811	-1 039	-1 646
Akk. mer(-)/mindreinntekt(+) 31.12.	-102 024	-76 164	25 973	-105 476	-76 051	-181 639

Balanse - avkastningsgrunnlag 1000 NOK	Regionalnett		Distribusjonsnett		Sum nettvirksomhet	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Sum driftsmidler 01.01 (NVE)*	848 619	794 712	1 186 048	1 116 086	2 034 667	1 910 798
Sum driftsmidler 31.12.	884 432	848 619	1 280 739	1 186 211	2 165 171	2 034 830
Gjennomsnittlig driftsmidler	866 525	821 666	1 233 393	1 151 149	2 099 919	1 972 814
1% påslag for netto arbeidskapital	8 665	8 217	12 334	11 511	20 999	19 728
Avkastningsgrunnlag	875 191	829 882	1 245 727	1 162 660	2 120 918	1 992 542

Avkastning (dr.resultat/avkast.gr.lag) 6,93 % 6,52 % 8,30 % 7,29 % 7,73 % 6,97 %





Resultat selskap 1000 NOK	Sum nettvirksomhet		Eliminering		Øvrig virksomhet		Sum selskap	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Overføringsinntekter	1 126 600	1 111 668	-288 723	-251 570			837 877	860 098
Energisalg					26 760	8 699	26 760	8 699
Andre driftsinntekter (**)	3 566	3 649			17 700	9 722	21 266	13 370
Merinntekt(-)/mindreinntekt(+)	107 161	-34 093					107 161	-34 093
Overføringskostnader	-640 724	-651 794	288 723	251 570			-352 001	-400 224
Nettap	-146 918	-20 288					-146 918	-20 288
Energikjøp					-26 760	-8 699	-26 760	-8 699
Lønn- og personalkostnader	-75 162	-70 193			-5 198	-4 906	-80 360	-75 099
Andre driftskostnader	-121 963	-117 153			-5 879	-5 600	-127 841	-122 753
Avskrivninger	-88 602	-82 831			-3 616	-3 618	-92 218	-86 449
Driftsresultat	163 959	138 965	0	0	3 007	-4 403	166 965	134 562

* Driftsmidler 01.01. er justert til det som faktisk ble rapportert til NVE pr 01.01, og vil dermed ha avvik mot UB 2020

** Beløp inneholder årets justering mer/mindreinntekt.

NOTE 3. LØNSKOSTNADER

Lønnskostnader	2021	2020
Lønn	84 992	78 514
Arbeidsgiveravgift	11 136	9 371
Pensjonskostnader inkl. arbeidsgiveravgift	9 870	9 236
Andre ytelser	4 409	4 433
Aktivert lønn	-30 049	-26 456
Sum lønnskostnader	80 360	75 099

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt årsverk 108,8 106,7

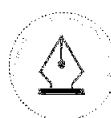
Ytelser til ledende personer	Ordinær lønn	Pensjons- kostnad	Lån fra selskapet
Tore Morten Wetterhus	2 294	418	104

Styreonorar utbetales fra Glitre Energi Nett Holding AS.

Ansatte har lån i selskapet på NOK 1.016.510. Disse lånene avdras over 3 år. Renten tilsvarer skattefri rentesats fastsatt av myndighetene.

Det er ikke ytet lån eller stilt garantier til styreleder eller andre nærstående parter. Ingen lån eller garantier utgjør mer enn 5 % av selskapets aksjekapital.

Godtgjørelse til revisor	2021	2020
Lovpålagt revisjon	368	392
Andre attestasjonsoppgaver	14	53
Skatterådgivning	41	65
Andre tjenester utenfor revisjon	13	18
Sum ytelser til selskapets revisor	435	527





NOTE 4. FINANSPOSTER

Finansinntekter	2021	2020
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	20	52
Renter bankinnskudd	64	142
Andre finansinntekter	293	256
Sum finansinntekter	377	451

Finanskostnader	2021	2020
Rentekostnader til foretak i samme konsern	10 895	12 275
Aktiverte byggelåns renter	-1 691	-2 272
Rentekostnad merinntekt	1 006	1 646
Andre finanskostnader	361	1 126
Sum finanskostnader	10 571	12 774

NOTE 5. SKATT

Skattekostnad	2021	2020
Betalbar skatt	0	11 469
Endring i utsatt skatt	38 492	11 711
For mye/lite avsatt tidligere år	-128	-75
Skatt estimatavvik direkte balanseført	-3 699	3 926
Sum skattekostnad	34 665	27 031

Betalbar skatt	2021	2020
Resultat før skattekostnad	156 738	122 238
Permanente forskjeller *	831	727
Endring midlertidig forskjell direkte ført i balansen	16 813	-17 847
Endring i midlertidige forskjeller	-252 762	-52 988
Endring i underskudd til fremføring	77 798	0
Mottatt konsernbidrag	582	0
Årets skattegrunnlag	0	52 131
Inntefts skatt (22%)	0	11 469

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt på årets resultat	0	11 469
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	-239
Betalbar skatt	0	11 229





Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2021	2020	Endring
Anleggsmidler	789 768	672 573	117 195
Gevinst- og tapskonto	1 991	2 489	-498
Omløpsmidler	-2 101	-2 508	407
Pensjoner	-6 888	-36 957	30 069
Merinntekt	-76 051	-181 639	105 589
Underskudd til fremføring	-77 798	0	-77 798
Grunnlag utsatt inntekts skatt (22%)	628 921	453 957	174 964
22% utsatt skatt/-fordel innteksskatt	138 363	99 871	38 492
Betalt skatt etter endring av ligning ***	-33 738	-30 090	
Balanseført utsatt skatt i regnskapet	104 625	69 780	

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22% av resultat før skatt	
22% skatt av resultat før skatt	34 482
Permanente forskjeller (22%)	183
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0
Andre forskjeller	0
Beregnet skattekostnad	34 665
Effektiv skattesats **	22,1 %

* Inkluderer: Ikke fradragsberettigede kostnader, som feks representasjon

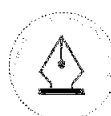
** Skattekostnad i forhold til resultat før skatt

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

NOTE 6. VARIGE DRIFTSMIDLER

Glitre Energi Nett AS	Regionalnett	Distribusjon-nett	Maskiner/ inventar	Biler	Måleutstyr
Anskaffelseskost pr 01.01.2021	1 715 099	2 152 880	52 084	14 536	473 466
Tilgang kjøpte driftsmidler	56 646	133 667	10 130	2 308	7 024
Avgang solgte driftsmidler				-1 459	
Avgang utrangerte driftsmidler	-109 749	-404 848			-219 955
Anskaffelseskost 31.12.2021	1 661 996	1 881 699	62 214	15 385	260 535
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	-887 793	-1 160 445	-41 617	-7 019	-267 838
Avskrivninger solgte driftsmidler				1 307	
Avskrivninger utrangerte driftsmidler	112 648	401 897			219 952
Årets avskrivninger	-27 983	-38 734	-3 285	-1 507	-17 260
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-803 128	-797 282	-44 901	-7 220	-65 146
Balanseført verdi pr. 31.12.2021	858 868	1 084 417	17 313	8 165	195 389
Forventet økonomisk levetid	35år/80år	40år/50år	3år/8år	8år	15år

Side 10 av 16



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



	Driftssentral	Radio/tele anlegg	Bygninger	Arbeid under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01.2021	20 971	40 635	12 750	92 239	4 574 660
Tilgang kjøpte driftsmidler	216	679	191	10 037	220 898
Avgang solgte driftsmidler					-1 459
Avgang utrangerte driftsmidler		-1 336			-735 888
Anskaffelseskost 31.12.2021	21 187	39 978	12 941	102 276	4 058 211
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	-13 605	-28 061	-5 093		-2 411 471
Avskrivninger solgte driftsmidler					1 307
Avskrivninger utrangerte driftsmidler		1 336			735 833
Årets avskrivninger	-1 411	-1 875	-158		-92 214
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-15 016	-28 600	-5 252		-1 766 545
Balanseført verdi pr. 31.12.2021	6 171	11 378	7 689	102 276	2 291 666
Forventet økonomisk levetid	10år	20år	70år		

NOTE 7. RISIKO

Selskapet omfatter bygging og drift av kraftdistributionsanlegg og 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 selskapet 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.

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

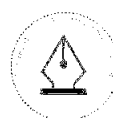
Renterisikoen er knyttet til hvordan endringer i fremtidig rentenivå vil påvirke konsernets fremtidige resultater. Rentenivået har i hovedsak innvirkning på følgende regnskapsposter:

- renteinntekter og rentekostnader
- nettvirksomhetens tillatte inntekt (inntektsramme)
- pensjonskostnader

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 meget lav. Konsernet har etablert rutiner for løpende oppfølging av utestående kundefordringer, med spesielt fokus på sluttbrukerkundene. Brutto utestående kundefordringer på balansedagen utgjør 50,7 mill kr. for selskapet. Tilsvarende tall for 2020 var 55,5 mill kr.

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 8. AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK

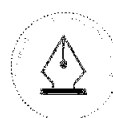
2021	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
REN AS	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Sum		0	87

2020	Eierandel	Anskaffelses- kost	Balansført verdi
REN AS	7,94 %		62
Opplæringskontoret i elektro Østlandet	9,00 %		25
Sum		0	87

NOTE 9. KONSERNMELLOMVÆRENDE

	2021	2020
Fordringer		
Kundefordringer	1 661	3 380
Andre fordringer	5 171	255
Sum	6 832	3 635
Gjeld		
Leverandørgjeld	17 846	14 755
Annen kortsiktig gjeld	10 239	806
Ansvarlige lån	271 267	271 267
Trekk mot konsernkonto	279 627	205 987
Gjeld til foretak i samme konsern	0	1 088
Sum	578 980	493 903

Side 12 av 16



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



NOTE 10. FORDRINGER OG GJELD

	2021	2020
Fordringer med forfall senere enn 1 år		
Andre langsiktige fordringer	0	0
Sum	0	0
Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år		
Ansvarlig lån	271 267	271 267
Sum	271 267	271 267

NOTE 11. LEIEAVTALER OG LEASING

	2021	2020
Operasjonelle leieavtaler		
Årlig leie av ikke balansførte leieavtaler	4 587	9 341

Finansielle leieavtaler - Minimum fremtidige leiebetalinger		
Innen 1 år	2 634	
Mellom 1-5 år	30 287	
Etter 5 år	80 832	
Sum	113 753	

NOTE 12. BANKINNSKUDD

	2021	2020
Bundne skattetrekksmidler	3 946	3 595
Kortsiktig gjeld mot Glitre Energi AS	277 884	205 987

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 kredittamme til konsernkontoavtalen. Kredittammen er på 500 mill kr. for Glitre Energi Nett konsern.



**NOTE 13. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON**

Pr. 31.12.2021 består aksjekapitalen av:	Antall	Pålydende	Balansført
A-aksjer	1	112 302	112 302
Sum	1	112 302	112 302

Glitre Energi Nett AS har 1 aksjonær

2021	A-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Glitre Energi Nett Holding AS	1	100 %	100 %
Totalt antall aksjer	1	100 %	100 %

NOTE 14. EGENKAPITAL

Beløp i 1000 NOK	Aksjekapital	Overkursfond	Innskutt EK	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 31.12.2020	112 302	154 334	165 259	851 474	1 283 369
Estimatavvik pensjoner				13 114	13 114
Årets resultat				122 073	122 073
Mottatt konsernbidrag			454		454
Utbytte				-31 677	-31 677
Egenkapital pr 31.12.2021	112 302	154 334	165 713	954 985	1 387 333

NOTE 15. PENSJON**Ytelsespensjon**

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne loven.

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.

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

Innskuddspensjon

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.

Innskuddet i ordningen kostnadsføres når det påløper.



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



Pensjonskostnad	2021	2020
Årets opptjente pensjonsrettigheter	3 773	3 578
Rentekostnad på opptjente pensjonsrettigheter	879	1 349
Pensjonskostnad, ytelsesplaner	4 652	4 927
Arbeidsgivers tilskudd (inkl. arb.g.avg.)	7 007	5 931
Pensjonskostnad, innskuddsordning	7 007	5 931
2% egenandel (inkl. arb.g.avg.)	-1 790	-1 622
Totale pensjonskostnader	9 870	9 236

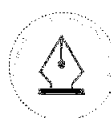
Pensjonsforpliktelse	31.12.2021	31.12.2020
Forsikret ordning		
Opptjente forsikrede ordninger	385 531	382 656
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	378 643	345 699
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	6 888	36 957
Egenkapitalinnskudd KLP	-8 378	-8 378
Netto balanseført pensjonsforpliktelse 31.12	-1 490	28 579

Endringer i forpliktelsen:	31.12.2021	31.12.2020
Netto pensjonsforpliktelse 1.1	36 957	24 436
Tilgang forpliktelse ved fusjon		
Resultatført pensjonskostnad	4 652	4 927
Premiebetalinger (ekskl. adm kostnader)	-17 908	-8 986
Aktuariell gevinst og tap	-16 813	16 580
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	6 888	36 957

Akkumulert estimatavvik bokført mot egenkapitalen pr. 31.12. 47 419 64 232

Økonomiske forutsetninger:	31.12.2021	31.12.2020
Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	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 %

Det er per 31.12.2021 anvendt dødelighetstabell K2013BE og KLP uføretariff





NOTE 16. SPESIFIKASJON AV ANNEN KORTSIKTIG GJELD

Annen kortsiktig gjeld	2021	2020
Skyldige feriepenger	9 495	8 406
Påløpte rentekostnader	2 050	2 050
Andre påløpte kostnader	20 865	24 008
Annen kortsiktig gjeld	20 017	2 315
Sum	52 428	36 779

Rentebærende annen kortsiktig gjeld	2021	2020
Merinntekt inkl. renter	76 051	181 639
Gjeld konsernkonto (se note 12)	277 884	205 987
Sum	353 935	387 626

NOTE 17. TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE

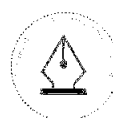
2021	Kraftkjøp	Kjøp av tjenester	Kjøp annet	Kraftsalg	Salg av tjenester	Nettleie
Salg og kjøp av varer og tjenester						
Konsernselskaper	28	51 695	0		29 421	
Andre Nærstående parter	0	100 077	0	0	1 027	5 590
Sum	28	151 772	0	0	30 448	5 590

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	0	6 701	22 575
Andre Nærstående parter	0	71 565	0	0	0	8 682
Sum	8 654	124 829	0	0	6 701	31 257

Balanseposter som følge av transaksjoner med nærstående	2021		2020	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Eiere	8	578	20	28
Konsernselskaper	8 639	14 976	3 261	4 112
Andre Nærstående parter	-1 815	12 532	355	11 422
Sum	6 832	28 086	3 635	15 561

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

Allt salg og kjøp mellom nærstående parter av varer og tjenester er til markedspris.



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

Document ID:
13F04C040031422A908FA6D3841EBC6F



Til generalforsamlingen i Glitre Energi Nett AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Glitre Energi Nett AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultat 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, og
- gir årsregnskapet 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.

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 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 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.

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 AS



Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

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.